

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กบช.	3	308	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 2	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 3	Internal Process	กฟส.มสส.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชน.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 5	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 6	Internal Process	กฟส.อพ.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 7	Internal Process	กฟส.ชช.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 8	Internal Process	กฟส.รศ.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 9	Internal Process	กฟส.กร.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 10	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 11	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 12	Internal Process	กฟส.มช.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 13	Internal Process	กฟจ.มค.	3	10	จุด

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 14	Internal Process	กพล.กาวช.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 15	Internal Process	กพล.พภ.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 16	Internal Process	กพล.วป.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 17	Internal Process	กพล.กพล.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 18	Internal Process	กพล.บบ.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 19	Internal Process	กพล.ชยน.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 20	Internal Process	กพล.กส.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 21	Internal Process	กพล.นภศ.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 22	Internal Process	กพล.ยต.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 23	Internal Process	กพล.รอ.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 24	Internal Process	กพล.สณ.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 25	Internal Process	กพล.กษ.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 26	Internal Process	กพล.อส.	3	6	จุด

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 27	Internal Process	กฟจ.มท.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 28	Internal Process	กฟส.คช.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 29	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 30	Internal Process	กฟส.ลท.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 31	Internal Process	กฟอ.สล.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 32	Internal Process	กฟส.พทง.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 33	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 34	Internal Process	กฟส.กณ.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 35	Internal Process	กฟอ.กล.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 36	Internal Process	กฟส.ขท.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 37	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 38	Internal Process	กฟส.นยน.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 39	Internal Process	กฟส.บพ.	3	6	จุด

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 40	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 41	Internal Process	กฟส.พมท.	3	6	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 42	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	10	จุด
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 43	Internal Process	กฟส.ชร.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กบษ.	3	308	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.มสส.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชน.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.อพ.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชข.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.รศ.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.กร.	3	6	จุด

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.มช.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.มค.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.กวช.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.พภ.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.วป.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.บบ.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.กส.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.นคส.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ยต.	3	6	จุด

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.สน.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.กษ.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.อส.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.มท.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.คช.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ลท.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.สล.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.พทง.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.กณ.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.กล.	3	10	จุด

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชท.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.นยน.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.บพ.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.วรัช.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.พมท.	3	6	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชร.	3	6	จุด
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กบษ.	3	50	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	2	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.มสส.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.ชน.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	2	งาน

แผนปฏิบัติการ กพผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฝ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.อพ.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.ชข.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.รส.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.กร.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	2	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.พนป.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.มช.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟจ.มค.	3	2	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.กวข.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.พก.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.วป.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.ภพส.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.บบ.	3	1	งาน

แผนปฏิบัติการ กพผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.ชนน.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟจ.กส.	3	2	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.นคต.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.ยด.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	2	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.สธ.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.กษ.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.อส.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟจ.มท.	3	2	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.คช.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	2	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.ลท.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟอ.สธ.	3	1	งาน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.พทง.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.กณ.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟอ.กล.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.ขห.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.นยน.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.บท.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.พมท.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	1	งาน
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.ชร.	3	1	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กบษ.	3	113	งาน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.มสส.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชน.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.อพ.	3	2	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ขข.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.รศ.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.กร.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	1	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.มช.	3	3	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.มค.	3	2	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.กวช.	3	0	งาน

แผนปฏิบัติการ กพผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฝ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.พง.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.วป.	3	4	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ภษ.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.บย.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	3	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.คส.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.นศ.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ยด.	3	2	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.สน.	3	4	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.กข.	3	3	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.อส.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.มท.	3	0	งาน

แผนปฏิบัติการ กพผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.คช.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ลท.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.สล.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.พทง.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	1	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.กล.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ขห.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.นยณ.	3	0	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.บท.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	5	งาน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.พมท.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	5	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชร.	3	3	งาน
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง) (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเอง ทุกวงจรสายส่ง ระยะทาง 886 วงจร-กม.)	Internal Process	กบข.	3เป้า100%	37	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	2	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	1	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ขข.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กร.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	0	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.มช.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กวช.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	2	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.วป.	3	2	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	0	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	2	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.นกด.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	2	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.สน.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.อส.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.คช.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	1	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	2	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	1	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ขห.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	2	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.นยน.	3	1	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.บต.	3	0	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	4	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	0	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	2	วงจร
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	1	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง) (หมายเหตุ : ระยะทางรวมทั้งหมด 38963.59 วงจร-กม.)	Internal Process	กบษ.	3	464	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	24	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	5	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	5	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	15	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	6	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชช.	3	7	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	11	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กร.	3	6	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	19	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	3	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.มช.	3	4	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	18	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กวช.	3	8	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	11	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.วป.	3	10	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	4	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	9	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	3	5	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	18	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.นทส.	3	3	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	7	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	24	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.สน.	3	6	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	10	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.อส.	3	5	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	20	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.คช.	3	6	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	19	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	12	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	8	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	14	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	12	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กณ.	3	11	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	15	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	7	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	19	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.นยณ.	3	11	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.บพ.	3	5	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	24	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	13	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	14	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	11	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กบษ.	3	37	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	2	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.มสส.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.ชน.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.อพ.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.ขข.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.รศ.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.กร.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.มช.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟจ.มค.	3	1	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.กวช.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.พภ.	3	2	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.วป.	3	2	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.บบ.	3	2	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.ชยณ.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟจ.กส.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.นศศ.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.ยต.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	2	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.สน.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.กษ.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.อส.	3	0	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟจ.มท.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.คช.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.ลท.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟอ.สล.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.พทง.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.กณ.	3	2	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟอ.กล.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.ขท.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	2	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.นยน.	3	1	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.บท.	3	0	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	4	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.พมท.	3	0	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	2	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.ชร.	3	1	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กบข.	3	295	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	24	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	5	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	5	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	15	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	6	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.ขช.	3	7	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	11	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.กร.	3	6	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	19	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	3	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.มช.	3	4	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	18	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.กาวช.	3	8	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	11	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.วป.	3	10	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	4	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	9	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	3	5	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	18	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.นคส.	3	3	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	7	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	24	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.สน.	3	6	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	10	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.อส.	3	5	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	20	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.คช.	3	6	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	19	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	12	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	8	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	14	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	12	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.กณ.	3	11	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	15	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	7	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	19	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.นยณ.	3	11	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.บพ.	3	5	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	24	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	13	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	14	วงจร

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	11	วงจร
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กกค./กาว.	3	500	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	18.3	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	6.9	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	8.465	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	3.03	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	6.085	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ขข.	3	22.856	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	3.273	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.กร.	3	26	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	28.556	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	0.85	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.มช.	3	3.362	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	16.626	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	9.295	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.วป.	3	8.27	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	13.286	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	12.97	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	3	10.82	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	19.139	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.นกศ.	3	20.143	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	1.197	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	23.46	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.สณ.	3	7.24	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	10.58	วงจร-กม.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.อส.	3	0.76	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	30.287	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.คช.	3	8.715	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	12.165	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	10.7	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	11.59	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	17.29	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	13.516	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.กณ.	3	8.15	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	17.378	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	8.7	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	7.85	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.นยน.	3	22.891	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.บท.	3	0.99	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	10.77	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	9.74	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	15.399	วงจร-กม.
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	12.74	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กกค.	3	600	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	36.126	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	7.59	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	6.85	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	14.33	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	14.557	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ขข.	3	7.3	วงจร-กม.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	11.982	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.กร.	3	27.34	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	9.78	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	3.25	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.มช.	3	30.47	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	29.067	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	13.335	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.วป.	3	1.98	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	6.239	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	13.875	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	3	3.54	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	20.314	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.นคต.	3	40.021	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	3.092	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	16.18	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.สณ.	3	14.42	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	3.1	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.อส.	3	2.5	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	12.67	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.คช.	3	7.11	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	33.866	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	16.65	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	21.07	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	29.927	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	6.244	วงจร-กม.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	10.797	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.กฉ.	3	33.276	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ขห.	3	6.194	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	1.25	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.นย.น.	3	23.07	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.บต.	3	2.47	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	24.53	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.พม.ห.	3	18.985	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	9.506	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ขร.	3	5.524	วงจร-กม.
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	Internal Process	กบส.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.6	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.7	Internal Process	กฟส.มสส.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.8	Internal Process	กฟส.ชน.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.9	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหม็ดรผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.10	Internal Process	กพล.อพ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหม็ดรผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.11	Internal Process	กพล.ขข.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหม็ดรผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.12	Internal Process	กพล.รศ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหม็ดรผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.13	Internal Process	กพล.กร.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหม็ดรผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.14	Internal Process	กพล.ยส.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหม็ดรผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.15	Internal Process	กพล.พนพ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหม็ดรผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.16	Internal Process	กพล.มช.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหม็ดรผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.17	Internal Process	กพล.มค.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหม็ดรผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.18	Internal Process	กพล.พภ.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.19	Internal Process	กพล.วป.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.20	Internal Process	กพล.กพล.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.21	Internal Process	กพล.บบ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.22	Internal Process	กพล.ชยน.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.22	Internal Process	กพล.กวช.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.23	Internal Process	กพล.กส.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.24	Internal Process	กพล.สนกต.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.25	Internal Process	กพล.ยต.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.26	Internal Process	กพล.รอ.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.27	Internal Process	กพล.สน.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.28	Internal Process	กพล.กษ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.29	Internal Process	กพล.อส.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.30	Internal Process	กพล.มท.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.31	Internal Process	กพล.คช.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.32	Internal Process	กพล.อจ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.33	Internal Process	กพล.ลท.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.34	Internal Process	กพล.สล.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.35	Internal Process	กพล.พทง.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.36	Internal Process	กพอ.สดจ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.37	Internal Process	กพล.กณ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.38	Internal Process	กพอ.กล.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.39	Internal Process	กพล.ขท.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.40	Internal Process	กพอ.ดอ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.41	Internal Process	กพล.นย.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.42	Internal Process	กพล.บพ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.43	Internal Process	กพอ.วรช.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาเหมืองแร่ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.44	Internal Process	กพล.พมท.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาอินเตอร์พิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.45	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	4.5	คะแนน
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาอินเตอร์พิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.46	Internal Process	กฟส.ขร.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กบล.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.ขข.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.กร.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.พนพ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.มช.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.มค.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.พภ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.วป.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.กพล.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.บบ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.ชยณ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.กวช.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.กส.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.นกด.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.ยต.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กพล.รอ.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.สน.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.อส.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.คช.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.นย.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.บพ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กบล.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.มสส.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.ชน.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.ศก.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.อพ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.ชช.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.รศ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.กร.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.ยส.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.พนพ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.มช.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.มค.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.พภ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.วป.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.กพส.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.บบ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟจ.กส.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.นกด.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.ยต.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.สน.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.กษ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.อส.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟจ.มท.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.คช.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.ลท.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟอ.สล.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.พทง.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟอ.กฉ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.ขห.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.นยน.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.บพ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.พมท.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.ชร.	3	4.5	คะแนน
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กชช.	3	5880	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.มสส.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.ชน.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.อพ.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.ชช.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.รศ.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.กร.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	180	ราย

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.พนพ.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.มช.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.มค.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.พภ.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.วป.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.กพล.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.บบ.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.ชยณ.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.กวช.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.กส.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.นกด.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.ยต.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.รอ.	3	180	ราย

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.สณ.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.กษ.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.อส.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.มท.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.คช.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.อจ.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.ลท.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.สล.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.พทง.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.สดจ.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.กณ.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.กล.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กพล.ขท.	3	120	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
42	4.3.2 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.นยน.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.บต.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.พมท.	3	120	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	180	ราย
42	4.3.2 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.ชร.	3	120	ราย
43	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมอเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมอเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กบล.	3เป้า 100%	12794	เครื่อง
43	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมอเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมอเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	127	เครื่อง
43	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมอเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมอเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	26	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	16	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	1427	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	1962	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.ชช.	3	55	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	1207	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.กร.	3	494	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	11	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	8	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.มช.	3	26	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	874	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	1	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.วป.	3	216	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.กฟผ.	3	31	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	63	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	3	120	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	2	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.นกต.	3	15	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	0	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	678	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.สน.	3	19	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	45	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.อส.	3	0	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	69	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.คช.	3	11	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	7	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	10	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	17	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	0	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	100	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.กณ.	3	0	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	1	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	0	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	6	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.นยน.	3	13	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.บพ.	3	4	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	36	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	469	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	13	เครื่อง
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	20	เครื่อง
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กบล.	3	43	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	7	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.ขบ.	3	0	จุด

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.รศ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.กร.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.ยส.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.พนพ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.มช.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.มค.	3	16	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.พภ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.วป.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.กพล.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.บบ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.ชยน.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.กส.	3	6	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.นกศ.	3	0	จุด

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.ยต.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.รอ.	3	2	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.สน.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.กษ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.อส.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.มท.	3	7	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.คช.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.อจ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.ลท.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.สล.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.พทง.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.สดจ.	3	5	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กพล.กณ.	3	0	จุด

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.ขห.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.นยน.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.บช.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	0	จุด
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	0	จุด
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กบล.	3	51	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	1	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	0	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	1	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.ขข.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.กร.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.มข.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	4	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.วป.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	0	ราย

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.ชยน.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.กส.	3	6	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.นคส.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.ยต.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.รอ.	3	6	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.สณ.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.กษ.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.อส.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.มท.	3	5	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.คช.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.อจ.	3	1	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.ลท.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	Internal Process	กพล.สล.	3	3	ราย

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.พทง.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.สดจ.	3	6	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.กณ.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.กล.	3	5	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.ชห.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.ดอ.	3	1	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.นยน.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.บพ.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.วรช.	3	12	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.พมท.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.ตผ.	3	0	ราย
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรีบซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กพล.ชร.	3	0	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กบล.	3	200	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	1	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	0	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.ขข.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.กร.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	64	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.มช.	3	0	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	7	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.วป.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	2	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	1	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.กวช.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	27	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.นกศ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	2	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.สณ.	3	0	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.อส.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	1	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.คช.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	35	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	0	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	1	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	5	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	2	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	0	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	2	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.นยณ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.บพ.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	50	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	0	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	0	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	0	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กบล.	3	8301	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	387	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	103	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	123	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	352	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	201	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ขช.	3	250	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	129	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กร.	3	152	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	400	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	93	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.มช.	3	84	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	218	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	176	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.วป.	3	154	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	134	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	154	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชยบ.	3	87	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กวช.	3	98	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	296	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.นคศ.	3	151	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	141	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	475	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.สณ.	3	141	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	149	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.อส.	3	70	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	248	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.คช.	3	112	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	380	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.สท.	3	95	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	155	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	257	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	249	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.กณ.	3	141	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	369	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	154	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	263	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.นยณ.	3	163	
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.บพ.	3	93	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	281	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	221	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	305	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ขร.	3	97	ราย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กบล./กชข.	3	13506	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	8	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.มสส.	3	9	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.ชน.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	142	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.อพ.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.ชข.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.รศ.	3	0	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.กร.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	16	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.มช.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.มค.	3	170	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.พภ.	3	435	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.วป.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.บป.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.ชยณ.	3	629	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.กทร.	3	56	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.กส.	3	4684	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.นกศ.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.ยต.	3	387	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	0	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.สน.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.กษ.	3	892	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.อส.	3	929	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.มท.	3	2279	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.คช.	3	0	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.ลท.	3	546	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟอ.สล.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.พทง.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	154	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟอ.กฉ.	3	104	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.ขห.	3	560	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.นยณ.	3	83	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.บพ.	3	994	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	59	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.พมท.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	0	เครื่อง
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.ชร.	3	370	เครื่อง
49	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	Internal Process	กบล.	3เป้า100%	5349	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.อบ.	3	53	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.มสส.	3	49	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.ชน.	3	35	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.ศก.	3	133	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.อพ.	3	234	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.ขช.	3	162	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.รศ.	3	83	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.กร.	3	125	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.ยส.	3	206	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.พนพ.	3	65	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.มช.	3	49	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.มค.	3	170	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.พภ.	3	243	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.วป.	3	189	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.กพล.	3	12	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.บบ.	3	132	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.ชยน.	3	54	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.กส.	3	217	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.นศ.	3	138	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.ยต.	3	121	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.รอ.	3	290	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.สน.	3	176	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.กษ.	3	99	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.อส.	3	93	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.มท.	3	147	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.คช.	3	54	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.อจ.	3	159	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.สท.	3	37	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.สล.	3	176	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.พทง.	3	207	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.สดจ.	3	199	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.กณ.	3	54	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.กล.	3	297	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.ขท.	3	113	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.ดอ.	3	93	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.นยน.	3	121	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.บพ.	3	60	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.วรช.	3	127	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กพล.พมท.	3	140	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	161	เครื่อง
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	76	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กบล.	3	3580	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	291	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.มสส.	3	39	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.ชน.	3	38	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	72	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.อพ.	3	62	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.ขข.	3	204	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.รศ.	3	18	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.กร.	3	35	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	102	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	20	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.มช.	3	21	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.มค.	3	87	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.พภ.	3	47	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.วป.	3	33	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.กพส.	3	40	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.บบ.	3	64	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.ชยณ.	3	22	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.กาวช.	3	0	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.กส.	3	104	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.นกศ.	3	83	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.ยต.	3	51	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	217	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.สน.	3	65	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.กษ.	3	41	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.อส.	3	15	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.มท.	3	55	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.คช.	3	20	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	197	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.ลท.	3	16	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟอ.สล.	3	27	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.พทง.	3	62	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	70	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	19	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟอ.กล.	3	120	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.ขห.	3	76	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	166	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.นยน.	3	175	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.บพ.	3	42	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	158	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.พมท.	3	199	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กพอ.ตผ.	3	330	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กพส.ชร.	3	77	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กบล.	3	886	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กพจ.อบ.	3	33	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กพส.มสส.	3	17	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กพส.ชน.	3	21	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กพจ.ศก.	3	11	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กพส.อพ.	3	15	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กพส.ขข.	3	12	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กพส.รศ.	3	8	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กพส.กร.	3	19	เครื่อง

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟส.ขท.	3	12	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	9	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟส.นยน.	3	19	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟส.บพ.	3	5	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟอ.วรัช.	3	30	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟส.พมท.	3	16	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	23	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟส.ขร.	3	26	เครื่อง
52	4.9 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กบล.	3	42	เครื่อง
52	4.9 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.ขน.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.ขข.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.นกศ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.สน.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.นยณ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.บพ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	kVAR
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	kVAR
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กกค.	3	2	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	1	สถานี

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.มสส.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.ชน.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.ศก.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.อพ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.ชช.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.รศ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.กร.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.ยส.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.พนพ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.มช.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.มค.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.พภ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.วป.	3	-	สถานี

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.กพล.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.บบ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.ชยณ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.กส.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.นกด.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.ยต.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.รอ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.สน.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.กษ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.อส.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.มท.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.คช.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กพล.อจ.	3	1	สถานี

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.บท.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	สถานี
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	สถานี

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กกค.	3	3	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.มสส.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.ชน.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.อพ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.ขข.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.รศ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.กร.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.มข.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟจ.มค.	3	1	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.พภ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.วป.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.กพส.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.บบ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟจ.กส.	3	1	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.นกด.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.ยต.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.สณ.	3	0	สถานี

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.ภษ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.อส.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟจ.มท.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.คช.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.ลท.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟอ.สล.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.พทง.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.กณ.	3	1	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟอ.กส.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.ขท.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.นยน.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.บต.	3	1	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.พมท.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	0	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.ขร.	3	0	สถานี
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กปป.	3	5	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.ขบ.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.นทศ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.สน.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.ขห.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.บพ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	ฟีดเดอร์
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.1	Internal Process	กปป.	3	5	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.2	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.3	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.4	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.5	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.6	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.7	Internal Process	กฟส.ขช.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.8	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.9	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.10	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.11	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.12	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.13	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.14	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.15	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.16	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.17	Internal Process	กฟส.บป.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.18	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.19	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.20	Internal Process	กฟส.นภศ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.21	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.22	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.23	Internal Process	กฟส.สณ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.24	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.25	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.26	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.27	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.28	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.29	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.30	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.31	Internal Process	กฟส.พท.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.32	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.33	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.34	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.35	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.36	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.37	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.38	Internal Process	กฟส.บท.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.39	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.40	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.41	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.42	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	ฟีดเดอร์
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กกค.	3	40	วงจร-กม.

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟส.บท.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	วงจร-กม.
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟส.ขร.	3	-	วงจร-กม.
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กปป.	3	5	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.ชข.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.มข.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.นศ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.สน.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.บพ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูง กว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.ขร.	3	-	ฟีดเดอร์
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กปป.	3	3000	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.ขช.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.บป.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.ชยบ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.นภศ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.สณ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.บท.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	kVAR
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กปป.	3	3000	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.ขข.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.รต.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.นกต.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.สณ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.สท.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.นยณ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.บท.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.ขร.	3	-	kVAR
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (ฟีดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กบข.	3	37	สถานี
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (ฟีดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.ขข.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.กวช.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.นทศ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.สน.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (พิดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.บต.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (พิดเตอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กบข.	3	20	ชุด
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.ชน.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.ศก.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.อพ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.ขช.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.รศ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.กร.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.ยส.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.พนพ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.มช.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.มค.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.กาวช.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.พภ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.วป.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.กพล.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.บบ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.ชยณ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.กส.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.นกด.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.ยต.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.รอ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.สน.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.กษ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.อส.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.มท.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.คช.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.อจ.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.สท.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.สล.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.พทง.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.สดจ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.กณ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.กล.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.ขท.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.ดอ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.นยน.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.บท.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.วรช.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.พมท.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กพล.ตผ.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กปป.	3เป้าา100%		
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.ขข.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.กาวช.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.นกศ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.สน.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.บต.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟส.ขร.	3	-	
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กปป.	3	51	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	โรง

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.สท.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.สล.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.พทง.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.สดจ.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.กณ.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.กล.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.ขท.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.ดอ.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.นยน.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.บต.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.วรช.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.พมท.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.ตผ.	3	-	โรง
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กพล.ขร.	3	-	โรง
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กปบ.	3	5	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กพล.อบ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กพล.มสส.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กพล.ชน.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กพล.ศก.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กพล.อพ.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.ขข.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.มข.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.นทศ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.สน.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟอ.กณ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.ขห.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.นยณ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.บพ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	ฟีดเดอร์
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.ขร.	3	-	ฟีดเดอร์
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กvw.	3	195	เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.มสส.	3		เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.ชน.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.อพ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.ขข.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.รศ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.กร.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.มช.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.มค.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.พภ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.วป.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3		เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.บป.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.ชยน.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.กส.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.นภศ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.ยต.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.สน.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.กษ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.อส.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.มท.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.คช.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.ลท.	3		เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟอ.สล.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.พทง.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.กณ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟอ.กล.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.ขท.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.นยน.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.บท.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.พมท.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3		เครื่อง
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.ขร.	3		เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.กาว.	3		เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กาว.	3	30	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.ชช.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.กร.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.มช.	3	1	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.วป.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.กพส.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.กวช.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.นกด.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.ยด.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.สณ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	1	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.อส.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.คช.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	1	เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.นยน.	3	1	เครื่อง

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
68	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	1600	เควีเอ
68	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	Internal Process	กฟส.ชร.	3	1000	เควีเอ
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กvw.	3	150	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	6	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.มสส.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.ชน.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.อพ.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.ชข.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.รศ.	3	3	วงจร-กม.

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.กร.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.มช.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.มค.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.พภ.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.วป.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	3	วงจร-กม.

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.กวช.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.กส.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.นคศ.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.ยต.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.สณ.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.กษ.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.อส.	3	3	วงจร-กม.

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.มท.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.คช.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.ลท.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟอ.สล.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.พทง.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟอ.กล.	3	5	วงจร-กม.

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.ขท.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.นยน.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.บท.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.พมท.	3	3	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	5	วงจร-กม.
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.ขร.	3	3	วงจร-กม.
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กปป.	3	142	ชุด

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.ขข.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	ชุด

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.วป.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.กพล.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.บบ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.ชยน.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.กวช.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.กส.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.นกด.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.ยต.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.รอ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.สณ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.กษ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.อส.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.มท.	3	-	ชุด

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.ศช.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.อจ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.สท.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.สล.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.พท.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.สดจ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.กฉ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.กล.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.ขท.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.ดอ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.นยน.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.บท.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กพล.วรช.	3	-	ชุด

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	ชุด
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	ชุด
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กบล.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.ชข.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.กวช.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.นกด.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.สน.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.บพ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	เครื่อง
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กบส.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.ชช.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.ชยณ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.กวช.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.นคศ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.สณ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.กณ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.บจ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กบข.	3	11228	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	315	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.มสส.	3	100	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.ชน.	3	170	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	525	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.อพ.	3	240	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.ขข.	3	240	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.รศ.	3	122	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.กร.	3	119	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	655	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	139	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.มข.	3	60	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟจ.มค.	3	275	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.กวช.	3	100	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.พภ.	3	240	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.วป.	3	170	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	100	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.บป.	3	172	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	168	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	168	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟจ.กส.	3	514	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.นคส.	3	240	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.ยต.	3	170	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	673	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.สน.	3	170	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.กษ.	3	170	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.อส.	3	122	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟผ.มท.	3	502	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.คช.	3	114	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟผ.อจ.	3	625	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.ลท.	3	100	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟอ.สล.	3	275	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.พทง.	3	310	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟอ.สจ.	3	467	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.กน.	3	170	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟอ.กล.	3	445	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.ขท.	3	170	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	375	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.นยน.	3	240	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.บพ.	3	100	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	415	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.พมท.	3	240	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	443	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.ชร.	3	100	เครื่อง
74	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยงการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2565	Internal Process	กปบ.	3	899	เครื่อง
74	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยงการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2566	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง
74	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยงการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2567	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	เครื่อง
74	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยงการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2568	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	เครื่อง

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
74	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยงการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2605	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	เครื่อง
74	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยงการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2606	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	เครื่อง
74	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยงการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2607	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กปป.	3	899	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ชช.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.กฟส.	3	-	เครื่อง

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กปป.	3	133	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.มสส.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ชน.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.ศก.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.อพ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ชช.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.รศ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.กร.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.ยส.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.พนพ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.มช.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กพล.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กพล.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.มค.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.พภ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.วป.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.กพล.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.บบ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ชยน.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.กวช.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.กส.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.นคส.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ยต.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.รอ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.สณ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.กษ.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.อส.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.มท.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.คช.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.อจ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ลท.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟอ.สล.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.พทง.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟอ.สดจ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.กฉ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟอ.กล.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ขท.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟอ.ดอ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.นยน.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.บพ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟอ.วรช.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.พมท.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟอ.ตผ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟส.ชร.	3	-	เครื่อง