

แผนปฏิบัติการ กฟง.ศก. ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)

| ที่ | กิจกรรม                                                                                                                                                                                     | ด้าน             | กอง/กฟพ. | ชั้น กฟพ. | น้ำหนัก | เป้าหมาย ปี 65 | หน่วย    | สถานะ ม.ค.65 | %ผลสะสม ม.ค.65 | ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65 | %ผลสะสม ม.ค.- ก.พ.65 | ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65 | %ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65 | ผ่าน/ไม่ผ่าน ไตรมาส 1(25%) |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------|-----------|---------|----------------|----------|--------------|----------------|--------------------|----------------------|---------------------|----------------------|----------------------------|
| 31  | 1.1.1 สำรองขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1                                                                       | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 10             | จุด      |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 32  | 1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4                                                                                                                 | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 10             | จุด      |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 33  | 2.1 สำรองปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1                                                                                    | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 2              | งาน      |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 34  | ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4                                                                                                                                   | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 5              | งาน      |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 35  | 2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกระจายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)<br>2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง) | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 1              | วงจร     |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 36  | 2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)                                                                                                                                                 | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 15             | วงจร     |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 37  | 2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร                                                                                        | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 1              | วงจร     |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 38  | 2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์แมน)                                                                                                                                                 | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 15             | วงจร     |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 39  | 3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)                                                                                                                                                      | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 3.03           | วงจร-กม. |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 40  | 3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)                                                                                                                                                      | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 14.33          | วงจร-กม. |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 41  | 4.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาอินเตอร์ล๊อคกิต ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5                                                  | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 4.5            | คะแนน    |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 42  | 4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขอินเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อำนวยการ (NL2)                                                                                                       | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 4.5            | คะแนน    |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 43  | 4.3 มีเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่<br>4.3.1 มีเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR                                                                                  | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 4.5            | คะแนน    |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 44  | 4.3.2 ตรวจสอบมีเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง                                                                                                         | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง.      | 3       | 180            | ราย      |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |

แผนปฏิบัติการ กฟง.ศก. ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)

| ที่ | กิจกรรม                                                                                                                                                                                   | ด้าน             | กอง/กฟฟ. | ชั้น กฟฟ. | น้ำหนัก | เป้าหมาย ปี 65 | หน่วย     | สถานะ ม.ค.65 | %ผลสะสม ม.ค.65 | ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65 | %ผลสะสม ม.ค.- ก.พ.65 | ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65 | %ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65 | ผ่าน/ไม่ผ่าน ไตรมาส 1(25%) |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------|-----------|---------|----------------|-----------|--------------|----------------|--------------------|----------------------|---------------------|----------------------|----------------------------|
| 45  | 4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมีเตอร์ ที่มีสภาพเยี่ยง ชั่วครุ เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัย ตามมีเตอร์ชำรุดรหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)                       | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 1427           | เครื่อง   |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 46  | 4.5 ตรวจสอบมีเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)                                                                                                                      | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 7              | จุด       |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 47  | 4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมีเตอร์รับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปิละ 1 ครั้ง (จำนวนรายชื่อ กชข.)                                                                                                      | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 1              | ราย       |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 48  | 4.7 ตรวจสอบมีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และมีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน<br>4.7.1 มีเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ) | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 1              | ราย       |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 49  | 4.7.2 มีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปิละ 1 ครั้ง)                                                                                            | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 352            | ราย       |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 50  | 4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมีเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าหลวง<br>4.8.1 กรณีเหมาจ่าย<br>4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน           | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 142            | เครื่อง   |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 51  | 4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)                                                                              | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 133            | เครื่อง   |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 52  | 4.8.2 กรณีติดตั้งมีเตอร์<br>4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย                       | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 72             | เครื่อง   |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 53  | 4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเตอร์ไฟฟ้าหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย                                                                                   | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | 11             | เครื่อง   |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 54  | 4.9 ตรวจสอบมีเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมีเตอร์กับย้อนกลับ 100%                                                                                      | Internal Process | กฟง.ศก.  |           | 3       | -              | KVAR      |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 55  | 5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า<br>5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว                                                                                                                            | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | KVAR      |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 56  | 5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร                                                                                                                                                           | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | 0              | สถานี     |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 57  | 5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW<br>5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW                    | Internal Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | ตู้เคเบิล |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |

แผนปฏิบัติการ กฟง.ศก. ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)

| ที่ | กิจกรรม                                                                                                                                                                                                 | ด้าน                | กอง/กฟพ. | ชั้น กฟพ. | น้ำหนัก | เป้าหมาย ปี 65 | หน่วย    | สถานะ ม.ค.65 | %ผลสะสม ม.ค.65 | ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65 | %ผลสะสม ม.ค.- ก.พ.65 | ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65 | %ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65 | ผ่าน/ไม่ผ่าน ไตรมาส 1(25%) |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------|-----------|---------|----------------|----------|--------------|----------------|--------------------|----------------------|---------------------|----------------------|----------------------------|
| 58  | 5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เครือ<br>กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.1                                                                                                   | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | ฟีดเดอร์ |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 59  | 5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เครือ                                                                                                                                                            | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | วงจร-กม. |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 60  | 5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า<br>10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เครือ ทุกฟีดเดอร์                                                                                              | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | ฟีดเดอร์ |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 61  | 5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง<br>5.5.1 Fixed Capacitor                                                                                                                             | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | KVAR     |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 62  | 5.5.2 Switching Capacitor                                                                                                                                                                               | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | KVAR     |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 63  | 5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ<br>5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/<br>สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครือ (ฟีดเดอร์)<br>5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการ<br>เองทุก สฟฟ.)                     | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              |          |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 64  | 5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เครือ ที่หลุดจากระบบให้<br>สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ                                                                                                   | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              |          |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 65  | 5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วง<br>เดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการ<br>ใช้โหลดสูงสุด)<br>5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน<br>5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | วงจร     |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 66  | 5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง                                                                                                                                                                                   | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | เครื่อง  |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 67  | 5.7.1.3 ระบบ 22 kV                                                                                                                                                                                      | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | วงจร     |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 68  | 5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย                                                                                                                                                                                 | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | เครื่อง  |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 69  | 5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ<br>(หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)                                                                                                                                          | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | เครื่อง  |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 70  | 5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนาน<br>เข้าระบบ                                                                                                                                           | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | โรง      |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 71  | 5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน<br>และจัดทำแผนแก้ไข                                                                                                                                   | Internal<br>Process | กฟง.ศก.  | กฟง       | 3       | -              | ฟีดเดอร์ |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |

## แผนปฏิบัติ กฟจ.ศก. ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)

| ที่ | กิจกรรม                                                                                                                                                                                                                               | ด้าน             | กอง/กฟฟ. | ชั้น กฟฟ. | น้ำหนัก | เป้าหมาย ปี 65 | หน่วย    | สถานะ ม.ค.65 | %ผลสะสม ม.ค.65 | ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65 | %ผลสะสม ม.ค.- ก.พ.65 | ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65 | %ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65 | ผ่าน/ไม่ผ่าน ไตรมาส 1(25%) |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------|-----------|---------|----------------|----------|--------------|----------------|--------------------|----------------------|---------------------|----------------------|----------------------------|
| 72  | 5.9 หม้อแปลงจำหน่าย<br>5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)                                                                                                                                                      | Internal Process | กฟจ.ศก.  | กฟจ       | 3       |                | เครื่อง  |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 73  | 5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)                                                                                                                                            | Internal Process | กฟจ.ศก.  | กฟจ       | 3       | 1              | เครื่อง  |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 74  | 5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)                                                                                                                                                                  | Internal Process | กฟจ.ศก.  | กฟจ       | 3       | 1600           | เควีเอ   |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 75  | 5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)                                                                                                                       | Internal Process | กฟจ.ศก.  | กฟจ       | 3       | 5              | วงจร-กม. |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 76  | 5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง                                                                                                                                                                        | Internal Process | กฟจ.ศก.  | กฟจ       | 3       | -              | ชุด      |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |
| 77  | 6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะ วงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบ ข้อมูลจากระบบ GIS)<br>6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด | Internal Process | กฟจ.ศก.  | กฟจ       | 3       | 525            | เครื่อง  |              |                |                    |                      |                     |                      |                            |