



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.น.3 ถึง ผวบ.น.3
เลขที่ น.3 กบล.(ผธ.) - วันที่
เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของ กฟน.3 ไตรมาสที่ 1 ประจำปี 2565
เรียน อ.ผวบ.น.3 ผ่าน ร.ผวบ.น.3 - ๕ พ.ค. ๒๕๖๕

ตามหนังสือที่ น.3กบล.(ผธ.)262/2565 ลว. 7 กุมภาพันธ์ 2565 อนุมัติแผนปฏิบัติการ
กฟน.3 ประจำปี 2565 เพื่อให้หน่วยงานภายใน กฟน.3 ใช้เป็นแนวทางในการบริหารจัดการรวมทั้งติดตาม
และประเมินผลการดำเนินงานตามแผนฯ นั้น

กฟน.3 ขอสรุปผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการไตรมาส 1 ประจำปี 2565 ดังนี้

แผนงาน	กิจกรรมทั้งหมด	กิจกรรมที่ไม่เป็นไป ตามเป้าหมาย	กิจกรรมที่เป็นไป ตามเป้าหมาย
1.GOAL	23	4	19
2.Customer	44	2	42
3.Internal Process	50	5	45
4.Learning & Growth	18	-	18
5.แผนเพิ่มเติม ผวบ.	48	1	47
6.แผนเพิ่มเติม ผปป.	87	2	85
รวม	270	14	256

โดย กิจกรรมที่ไม่เป็นไปตามเป้าหมาย มีรายละเอียดตามเอกสารแนบ และสามารถ download
ไฟล์เอกสาร รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ กฟน.3 ไตรมาส 1 ปี 2565 ได้ที่ได้ที่
<https://n3madsu.pea.co.th/ctsn3/> -> แผนกแผนธุรกิจ -> รายงานผลแผน ปฏิบัติการ กฟน.3
ประจำปี 2565

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ ผชก.(น3) ต่อไป

- 5 พ.ค. 2565

(นายณรงค์ศักดิ์ สิงห์สะอาด)

เรียน ผชก.(น3)

อก.บล.น.3

ที่ น.3 กบล.(ผธ.) - 831/2565

เพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

เรียน ฝ่ายทุกฝ่าย ,ทุกกอง,กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.

(นายปริญญา เชื้อปรังค์)

อ.ผ.ว.บ.น.๓ ๖๓๔.๖๕-

เพื่อทราบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		หน่วยงานหลัก	ไตรมาสที่ 1		คำชี้แจง
			เป้าหมาย	ผลงาน	
ด้านเป้าหมาย					
1. เปรียบเทียบและติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายย่อย ที่เกิดขึ้นในปี 2565 ให้เป็นไปตามเป้าหมาย เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ค่าเกณฑ์ระดับ 5 (กรด.(รอ)796/2564 ลงวันที่ 23 ธ.ค. 2564 น.3 ติดตามหนี้ค้างชำระไม่เกิน ร้อยละ 70 ของรายได้	ผบ.น.กชช.	70%	82.35%	สาเหตุ : กฟผ. มีหนี้เชื้อเพลิง ผก.113/2563 ลงวันที่ 2 เม.ย.2563 ให้ชะลอกระบวนการจ่ายไฟฟ้า แนวทางแก้ไข : มีการจัดตั้งคณะทำงานติดตามเร่งรัดหนี้ทุก กฟผ. โดยให้เร่งดำเนินการตามเร่งรัดหนี้เช่น ส่งหนังสือทวงถาม ออกไปพบผู้ใช้ไฟฟ้า (ให้ระบบตรวจสอบโรดโควิด-19) ปัจจุบัน กฟผ.อนุมัติให้ส่งจ่ายไฟได้ทุกราย กฟผ.กำลังดำเนินการจ่ายไฟ แต่เนื่องด้วยหน้า มีปริมาณสะสมจากการชะลอการจ่ายไฟผู้ใช้ไฟฟ้าบางราย. ไม่มีกำลังชำระในคราวเดียวกัน จึงขอผ่อนชำระกับ กฟผ.	
2. เปรียบเทียบและติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ที่เกิดขึ้นในปี 2565 ให้เป็นไปตามเป้าหมาย เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ค่าเกณฑ์ระดับ 5 (กรด.(รอ)796/2564 ลงวันที่ 23 ธ.ค. 2564 น.3 ติดตามหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ 100 ของรายได้	ผบ.น.กชช.	100.00%	104.77	สาเหตุ : กฟผ. มีหนี้เชื้อเพลิง ผก.113/2563 ลงวันที่ 2 เม.ย.2563 ให้ชะลอกระบวนการจ่ายไฟฟ้า แนวทางแก้ไข : มีการจัดตั้งคณะทำงานติดตามเร่งรัดหนี้ทุก กฟผ. โดยให้เร่งดำเนินการตามเร่งรัดหนี้เช่น ส่งหนังสือทวงถาม ออกไปพบผู้ใช้ไฟฟ้า (ให้ระบบตรวจสอบโรดโควิด-19) ปัจจุบัน กฟผ.อนุมัติให้ส่งจ่ายไฟได้ทุกราย กฟผ.กำลังดำเนินการจ่ายไฟ แต่เนื่องด้วยหน้า มีปริมาณสะสมจากการชะลอการจ่ายไฟผู้ใช้ไฟฟ้าบางราย. ไม่มีกำลังชำระในคราวเดียวกัน จึงขอผ่อนชำระกับ กฟผ.	
3. ประเมินความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 (อนุมัติ ผวก. กรส.(กธ.)267/2565 ลงวันที่ 7 มี.ค.65) น.3 404 ล้านบาท	ผบ.ธ.กบด.	101	95.87	สาเหตุ : เนื่องจากราคาห่อแปลงสูงขึ้นทำให้อัตราแข่งขันในการรับงานก่อสร้าง กฟผ. ได้งานน้อยลง แนวทางแก้ไข : จัดตั้งประชุมคณะทำงานธุรกิจเสริมแล้วเมื่อวันที่ 8 เม.ย. 2565 เพื่อชี้แจงแนวทางการดำเนินงานเพิ่มเติมเกี่ยวกับการจัดหาแปลงพร้อมเร่งรัดและติดตามส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการดังกล่าว	
4.การปิดใบสั่งงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเสริมงานตรวจสอบ ช่อมแซม และบำรุงรักษา เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 (อนุมัติ ผวก. กรส.(กธ.)311/2564 ลงวันที่ 25 มี.ค.64) น.3 ร้อยละ 95	ผบ.ธ.กบด.	95.00%	75.78%	สาเหตุ: เนื่องจาก การเปิดใบสั่งซ่อม (WMS) ในกรณีที่มีการเปิดใบคำร้อง Y3 ไม่มีการอ้างอิงใบคำร้องด้วยในบางใบส่งซ่อม แนวทางแก้ไข : กบด.จัดทำบันทึกแนบยันแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการให้ถูกต้องตามขั้นตอนทุกครั้ง และ กบด. ได้ชี้แจงแนวทางขั้นตอนการดำเนินการปิดใบสั่งให้เป็นไปตามการแนวทางการให้บริการธุรกิจ	
ด้านลูกค้า					
5. การขอใช้ไฟใหม่ในเขตชุมชน/เทศบาล ระบบแรงต่ำ ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30 A. 1 เฟส และเป็นไปตามมาตรฐาน พร้อมที่จะติดตั้งมิเตอร์ 1 วันทำการ กฟน.3 80%	ผบ.ธ.กบด.	80.00%	76.83	สาเหตุ :เนื่องจากจำนวนผู้รับเหมาช่วงติดตั้งมิเตอร์ไม่เพียงพอ กับพื้นที่เขตชุมชน/เทศบาล ที่ขอติดตั้งมิเตอร์ แนวทางแก้ไข: กบด.ติดตามการดำเนินงาน ประชุมชี้แจงแจ้ง กฟผ. ในสังกัดให้เร่งรัดตามแผนงานและจัดหาผู้รับเหมาช่วงติดตั้งมิเตอร์เพิ่มเติม	

แผนปฏิบัติการ (จะบันทึกกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงานหลัก	ไตรมาสที่ 1		คำชี้แจง
		เป้าหมาย	ผลงาน	
6. เริ่มการรับชำระเงินผ่านทางร้านรับชำระเงินอื่น ๆ นอกเหนือจากช่องทางสำนักงาน PEA Shop PEA Mobile Shop และ ตัวแทนรับชำระเงินเป้าหมาย ร้อยละ 70 ของจำนวนรายการทั้งหมด	ผส.กรท.	70	68.67 %	ประชาชนหันมาชำระเงินผ่านทางร้านรับชำระเงินอื่น ๆ เพิ่มขึ้น พร้อมเร่งรัดและติดตาม โดยเน้นไปที่ กฟพ. ที่ยังไม่ได้ตามเป้าหมาย
ด้านการควบคุมการภายใน				
7. บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส (ตรวจสอบทางกายภาพ) เป้าหมาย 6,564 เครื่อง	ผม.ม.กบ.ล.	1,932	1,755	เนื่องจาก กฟพ. หน่วยงานมีการปรับเป้าหมายการดำเนินงาน และมีการดำเนินงานบำรุงรักษาหม้อแปลงจริงไปแล้ว แต่ไม่ได้เปิดใบสั่ง
8. บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค) เป้าหมาย 6,790 เครื่อง	ผม.ม.กบ.ล.	1,892	1,508	มีการดำเนินงานบำรุงรักษาหม้อแปลงจริงไปแล้ว แต่ไม่ได้เปิดใบสั่ง และไม่สามารรถหาผู้รับจ้างเหมาบำรุงรักษาได้ตามแผน
9. บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส (ตรวจสอบทางกายภาพ) เป้าหมาย 4,599 เครื่อง	ผม.ม.กบ.ล.	1,311	1,147	จึงขอเลื่อนแผนดำเนินงาน เนื่องจาก กฟพ. หน่วยงานมีการปรับเป้าหมายการดำเนินงาน และมีการดำเนินงานบำรุงรักษาหม้อแปลงจริงไปแล้ว แต่ไม่ได้เปิดใบสั่ง
10. บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค) เป้าหมาย 4,938 เครื่อง	ผม.ม.กบ.ล.	1,513	1,084	มีการดำเนินงานบำรุงรักษาหม้อแปลงจริงไปแล้ว แต่ไม่ได้เปิดใบสั่ง และไม่สามารรถหาผู้รับจ้างเหมาบำรุงรักษาได้ตามแผน
11. การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV (เปรียบเทียบกับสถิติในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า) โดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 กฟน.3 = ลดลง 7% ขึ้นไป	กบ.บ.	7%	เพิ่มขึ้น 20%	จึงขอเลื่อนแผนดำเนินงาน 1. ประชุมคณะกรรมการความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI SAIDI) กฟน.3 2. ประชุมชี้แจง/ติดตาม แก้ไขอุปกรณ์ป้องกันทั้งหมด (T/L,T/R) ทุกไตรมาส 3. ให้คณะกรรมการความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าของ กฟพ. ชั้น 1-3 ประชุมติดตามเพื่อวิเคราะห์ แก้ไขปัญหาอุปกรณ์ และรายงานผลให้กับคณะกรรมการความเชื่อถือได้ประจำเขต เป็นประจำทุกเดือน
แผนเพิ่มเติม ผนวก				
12. การเบิกจ่ายงบประมาณงานปรับปรุงซ่อมแซมอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ (LMC) ตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง เป้าหมาย 100%	ผม.ม.กบ.ล.	100%	3.96%	เนื่องจาก กบ.น.3 ได้จัดสรรงบประมาณฯ จาก กมต. เมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2565 ซึ่งคาดว่า กฟพ. หน่วยงาน จะสามารถเบิกจ่ายงบประมาณตามแผนงานประจำไตรมาส/2565 ได้ครบถ้วน ภายในเดือน เมษายน 2565

แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงานหลัก	ไตรมาสที่ 1		คำชี้แจง
		เป้าหมาย	ผลงาน	
แผนเพิ่มเติม ฝ.ปป.				
13.งานปรับปรุงส่งผลการสวิตชิง พร้อมแก้ไขรหัสใน GIS เป้าหมาย : 33 สถานี	ผคฟ.กบป.	10	5	เนื่องจาก พนักงานติดโควิด ทำให้ต้องกักตัวและไม่สามารถแทนเวรเพื่อไป ออกตรวจสอบระบบจำหน่ายได้
14.งานบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารสัญญาณ ในเขต กฟน.3 เป้าหมาย จำนวน 295 ชุด	ผสร.กรส.	128	126	ผสร. ยกเลิกการบำรุงรักษาอุปกรณ์ VoIP ที่ สถานีฯ ลพบุรี 1 และสถานี อินทรีบุรี (ชั่วคราว) เนื่องจากอยู่ในแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์ของ ผสร.กร ส.น.3