



ด่วนมาก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่า ถึง กฟฉ.๓
เกณฑ์วัดฯ(KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔
เลขที่ ฉ.๓กบส.(ผธ) วันที่
เรื่อง ขอบความเห็นชอบเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔
(ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑)
เรียน ผชก.(ฉ๓)

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามอนุมัติ ผชก.(ฉ๓) ลงวันที่ ๑๕ ตุลาคม ๒๕๖๓ ลงนามอนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ(KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ ต่อท้ายหนังสือเลขที่ ฉ.๓ กบส.(ผธ)๓๖๐๐๓/๒๕๖๓ ลงวันที่ ๑๙ ตุลาคม ๒๕๖๓ (คำสั่งเลขที่ กอก.(บห)๐๔๐/๒๕๖๓ ลงวันที่ ๑๕ ตุลาคม ๒๕๖๓) (เอกสารแนบ ๑)

๑.๒ ตามความเห็นชอบ รผก.(ภ๒) ลงวันที่ ๑๑ มิถุนายน ๒๕๖๔ ลงนามเห็นชอบในแบบบันทึกข้อตกลงการดำเนินงานของผู้บริหารสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๔ เพื่อใช้เป็นแบบประเมินผลการปฏิบัติงาน ประจำปี ๒๕๖๔ (หนังสือเลขที่ กจก.(ภ๒)(ผป)๗๓๖/๒๕๖๔ ลงวันที่ ๑๗ มิถุนายน ๒๕๖๔) (เอกสารแนบ ๒)

๒. ข้อเท็จจริง

๒.๑ คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ของ กฟฉ.๓ ได้จัดประชุมพิจารณาเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) เมื่อวันที่ ๑๐ มิถุนายน ๒๕๖๔ เวลา ๑๓.๓๐ - ๑๖.๓๐ น. ณ ห้องประชุมชั้น ๒ อาคาร ๓ สำนักงานเขต กฟฉ.๓ โดยมี อฝ.วบ.ฉ.๓ เป็นประธานในที่ประชุม (ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๓กบส.(ผธ)๑๔๔๓/๒๕๖๔ ลงวันที่ ๙ มิถุนายน ๒๕๖๔) (เอกสารแนบ ๓)

๒.๒ การจัดทำเกณฑ์ประเมินผลฯ(KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) เป็นการจัดทำข้อตกลง เพื่อใช้สำหรับประเมินหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.๓ ได้แก่ หน่วยงานระดับฝ่าย, กอง, กฟฟ.ชั้น ๑-๓, กฟส., กฟย. ซึ่งมีจำนวนตัวชี้วัดทั้งสิ้น ๖๐ ตัวชี้วัด ประกอบด้วย

๑. งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย จำนวน ๓๒ ตัวชี้วัด (๓๐%)

๒. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ จำนวน ๒๗ ตัวชี้วัด (๓๐%)

๓. งานตามความคิดสร้างสรรค์ จำนวน ๑ ตัวชี้วัด (๒๐%)

โดยมีการสรุปจำนวนตัวชี้วัดและน้ำหนักของตัวชี้วัดของหน่วยงานระดับฝ่าย, กอง, กฟฟ.ชั้น ๑-๓, กฟส., กฟย. (รายละเอียดตามเอกสารแนบ ๔)

(ขอความเห็นชอบเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑))

๓. ข้อพิจารณา

คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติ กฟผ.๓ ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้เกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟผ.๓ สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ ของ กฟผ., เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของสายงานรองผู้ว่าการ, Balanced Scorecard และบันทึกข้อตกลงของ ผชก.(ฉ๓) ประจำปี ๒๕๖๔ จึงเห็นควรดำเนินการดังนี้

๓.๑ กำหนดเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของหน่วยงานในสังกัด กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ ๕)

๓.๒ ให้คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ ของ กฟผ.๓ ดำเนินการจัดทำเป้าหมายสะสมรายเดือน พร้อมทั้งติดตามผลการดำเนินงาน เพื่อใช้ประกอบในการพิจารณาความดีความชอบ

๓.๓ ให้หน่วยงานระดับกองที่รับผิดชอบในการรวบรวมสรุปรายงาน ดึงข้อมูลในระบบฯ ของ กฟผ. และรายงานผลการดำเนินการให้ กบส.ฉ.๓ เป็นประจำทุกเดือน ตามกำหนดเวลา โดยบันทึกรายงานผลฯ บน Google Sheet ของแต่ละกอง และจัดส่งเอกสารรายละเอียดข้อมูลของตัวชี้วัด KPI แต่ละข้อในรูปแบบ PDF (รายละเอียดตามเอกสารแนบ ๖)

๓.๔ กบส.ฉ.๓ จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติ และงานสำคัญของ กฟผ.๓ ภายในวันที่ ๓๐ ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

ทั้งนี้ สามารถดาวน์โหลดรายละเอียด และคำจำกัดความของเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) ได้ตาม QR Code ด้านล่างนี้

๔. ข้อเสนอ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบ ตามข้อ ๓.๑ - ๓.๔ โปรดลงนามในหนังสือฉบับนี้ต่อไป


1๙๓.64

(นายประสิทธิ์ จันทรประสิทธิ์)

อ.ว.บ.ฉ.๓

ประธานคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการ
และค่าเกณฑ์วัดฯ(KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔

ที่ ฉ.๓กบส.(ผธ) ๑๖๙๓ /๒๕๖๔ ๐๕ ก.ค. ๒๕๖๔

เรียน อ.ว.บ.ฉ.๓, อ.ฟ.บ.ฉ.๓, อ.ฟ.บ.พ.ฉ.๓, อ.ก.อ.ก.ฉ.๓, ประจำเขต
ผจก.กฟผ.ชั้น ๑-๓, ผจก.กฟส., ผจก.กฟย.

- เห็นชอบตามเสนอ

- ดำเนินการตามข้อ ๓.๑ - ๓.๔ ต่อไป



QR Code: KPI ของ กฟผ.๓

ประจำปี ๒๕๖๔ (ทบทวนครั้งที่ ๑)

URL: <https://qr.go.page.link/dyxTn>

แผนกแผนธุรกิจ

โทร. (๒๓)๑๐๒๒๐, ๑๐๒๒๑



- ๒ ก.ค. ๒๕๖๔

(นายมนตรี ยันตรวัฒนา)

ผชก.(ฉ๓)

การกำหนดตัวชี้วัดและน้ำหนักของแต่ละหน่วยงาน

เอกสารแนบ 4

1) เกณฑ์ประเมินผลฯ(KPI) ของ กฟผ.3 ปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ของหน่วยงานระดับฝ่าย

ลำดับ ที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวนตัวชี้วัดและน้ำหนักของแต่ละฝ่าย					
		ผวบ.		ผปบ.		ผบพ.	
		ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก
1	งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย (30%)	24	33	8	15	12	19
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ (30%)	17	36	19	42	15	36
3	งานตามความคิดสร้างสรรค์ (20%)	1	-	1	-	1	-
รวม		42	69	28	57	28	55

2) เกณฑ์ประเมินผลฯ(KPI) ของ กฟผ.3 ปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ของหน่วยงานระดับกอง

ลำดับ ที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวนตัวชี้วัดและน้ำหนักของแต่ละกอง																			
		กอก.		กบล.		กvw.		กกค.		กปบ.		กบษ.		กรส.		กบญ.		กชช.		กรท.	
		ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก
1	งานตามนโยบาย/ งานตามที่ ผู้บังคับบัญชา มอบหมาย (30%)	4	10	12	22	15	19	7	15	6	11	5	11	4	9	7	13	8	14	5	10
2	งานตามหน้าที่ ความรับผิดชอบ (30%)	8	18	11	24	11	26	12	29	15	36	16	39	7	17	10	26	11	26	7	17
3	งานตามความคิด สร้างสรรค์ (20%)	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-
รวม		13	28	24	45	27	45	20	44	22	47	22	50	12	26	18	39	20	40	13	27

3) เกณฑ์ประเมินผลฯ(KPI) ของ กฟผ.3 ปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.

ลำดับ ที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวนตัวชี้วัดและน้ำหนักของ กฟฟ.					
		กฟฟ.ชั้น 1-3		กฟส.		กฟย.	
		ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก	ตัวชี้วัด	น้ำหนัก
1	งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย (30%)	27	38	26	37	4	5
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ (30%)	26	62	21	54	7	20
3	งานตามความคิดสร้างสรรค์ (20%)	1	-	1	-	1	-
รวม		54	100	48	91	12	25

ส่วนที่ 1 (80%) งานตามนโยบาย / งานตามที่ตั้งรับับัญชามอบหมาย, งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ, งานตามความคิดสร้างสรรค์

ที่มาของ เกณฑ์ฯ KPI	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Target					น้ำหนักหน่วยงานที่ถูกประเมิน															ผู้รับผิดชอบ รายงาน			
			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน					กอก.	ผวบ.๑3	ผวบ.๑.3			ผปบ.๑3	ผปบ.๑.3			ผพพ.๑3	ผพพ.๑.3			กฟฟ.1-3	กฟส.		กฟอ.		
			1	2	3	4	5			กบส.	กวร.	กคค.		กปบ.	กบข.	กธส.		กณญ.	กชข.	กพร.						
																									28	69
1.งานตามนโยบาย / งานตามที่ตั้งรับกับปัญหามอบหมาย (30 %)																										
	BSC 2564	1.1 ร้อยละความถูกต้อง และความครบถ้วนของข้อมูลเินเตอร์ในระบบ GIS	ร้อยละ	95	96	97	98	99	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	กวร.	
	BSC 2564	1.2 ร้อยละความถูกต้องเชิงคุณภาพของระบบจำหน่ายแรงค์์ในระบบ GIS (Data Cleansing)	ร้อยละ	90	92	94	96	98	-	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	กวร.	
	BSC 2564	1.3 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล ระบบ GIS	ร้อยละ	84	87	90	93	96	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-	กวร.	
	BSC 2564	1.4 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดคอนในระบบไฟฟ้าเ็นฐานข้อมูลGIS	ร้อยละ	95	96	97	98	99	-	-	-	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	กวร.	
	BSC 2564	1.5 ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลค่านางของข้อมูลเินเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย	ร้อยละ	70	75	80	85	90	-	1	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-	1	1	1	-	กวร.	
บันทึกข้อตกลง มขท.(๑3) ปี 2564		1.6 ความสำเร็จในการเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดการข้อร้องเรียน *	เรื่อง	232	218	214	209	204	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	-	กบส.	
ข้อสั่งการ มขท.(๑3)		1.7 ความสำเร็จโครงการ Green Office ของ กฟผ.3 1) กรณีขอการรับรองสำนักงานสีเขียวใหม่ ประกอบด้วย กฟฟ. 3 แห่ง (กฟผ.3, กฟส.ท่าซุง, กฟส.ประเวศ)	คะแนน	> 50	> 60	> 70	> 80	> 90	3	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	-	3	-		กอก.	
		2) กรณีขอต่ออายุการรับรองสำนักงานสีเขียว (สำหรับ กฟฟ.ที่เคยได้รับการรับรองแล้ว เมื่อปี 2560) ประกอบด้วย กฟฟ. 2 แห่ง (กฟง.สุรินทร์, กฟอ.นารอง)	คะแนน	> 50	> 60	> 70	> 80	> 90	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-		กอก.
บันทึกข้อตกลง มขท.(๑3) ปี 2564 ข้อสั่งการ มขท.(๑3) ข้อสั่งการ มขท.(๑3)		1.8 ความสำเร็จของแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงค์์	ร้อยละ	80	85	90	95	100	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-	กวร.	
		1.8.2 จำนวนข้อร้องเรียนปัญหาแรงค์์ไฟฟ้าตก	เรื่อง	11	12	13	14	15	-	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	กบส.	
		1.8.3 จำนวนหม้อแปลงชำรุด ที่ประเมินผลโดย LDCAD type 2																								
		1.8.3.1 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินปกติ มากกว่า 80-100% แต่แรงค์์ตกน้อยกว่า 10%	เครื่อง	7	6	5	4	3	-	0.05	-	0.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.05	0.05	-		กบส.
		1.8.3.2 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินปกติ มากกว่า 100-120% แต่แรงค์์ตกน้อยกว่า 10%	เครื่อง	3	2	1	-	0	-	0.15	-	0.15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.15	0.15	-		กบส.
		1.8.3.3 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินปกติ มากกว่า 120-130% แต่แรงค์์ตกน้อยกว่า 10%	เครื่อง	2	1	-	-	0	-	0.30	-	0.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.30	0.30	-		กบส.
		1.8.3.4 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินปกติ มากกว่า 130% แต่แรงค์์ตกน้อยกว่า 10%	เครื่อง	1	-	-	-	0	-	0.50	-	0.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.50	0.50	-		กบส.
ข้อสั่งการ มขท.(๑3)		1.8.4 จำนวนข้อร้องเรียนแรงค์์ไฟฟ้าตก ที่ประเมินผลโดย LDCAD type 1	เรื่อง	2	-	1	-	0	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-	กบส.	
บันทึกข้อตกลง มขท.(๑3) ปี 2564		1.9 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน 1.9.1 ภาพรวมการเบิกจ่ายงบลงทุนที่เป็นตัวชี้วัดของสายงาน ก2 (1) งานจัดระเบียบสายสื่อสาร ปี 2564 (งานเพิ่มเติม ปี 64) (กฟอ.บญ., พม., ลจว., รัตนบุรี) * (2) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และสั่งการแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง * (3) งบลงทุนสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนอำนาจเขต 35 ล้านบาท และอำนาจ รทท.(ก2) 5 ล้านบาท 1.9.2 ภาพรวมการเบิกจ่าย ตามที่ กฟผ.3 กำหนด (1) ค่าใช้จ่ายนํ้างาน	ร้อยละ	80	85	90	95	100	-	1	1	-	-	-	-	-	-	1	-	1	-	1	1	-	กชข.	
		ร้อยละ	80	85	90	95	100	-	1	-	-	1	1	1	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-	กชข.	
		ร้อยละ	80	85	90	95	100	-	3	3	3	3	3	3	3	3	4	3	4	3	2	2	-	-	กชข.	
	แนบต่อเนื่องจากปี 2563		ร้อยละ	55	65	75	85	95	-	2	-	-	2	-	-	-	1	1	1	-	2	2	-	-	กชข.	
บันทึกข้อตกลง มขท.(๑3) ปี 2564		1.10 รายได้จากธุรกิจที่เกี่ยวข้องของ PEA	ล้านบาท	412.56	423.42	434.28	445.14	456	-	1	1	-	-	-	-	-	1	1	-	-	2	2	-		กบญ.	
ข้อสั่งการ มขท.(๑3)		1.11 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า CO2.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดเล็กกว่า 250 KVA		25	30	35	38	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	-		กบส.	
บันทึกข้อตกลง มขท.(๑3) ปี 2564		1.12 ความสำเร็จในการจัดระเบียบสายสื่อสาร ระยะที่ 2	ระดับ	1	2	3	4	5	-	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3	-		กบส.	
นโยบาย มวท.		1.13 ความสำเร็จของการจัดเก็บหนี้ค่าแอมัลไฟฟ้าสายสื่อสาร	ร้อยละ	30	45	60	75	90	-	1	1	-	-	-	-	-	1	-	1	-	1	1	-		กชข.	
ข้อสั่งการ มขท.(๑3)		1.14 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) 1.14.1) การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS 1.14.2) การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS	ล้านบาท	56.805	58.383	59.961	61.539	63.117	-	2	-	-	2	2	-	-	-	2	2	-	-	2	2	-	กบญ.	
		ล้านบาท	22.500	23.125	23.750	24.375	25.000		-	2	2	-	-	2	-	2	-	-	-	-	2	2	-		กบญ.	
ข้อสั่งการ มขท.(๑3)		1.15 มีการนำเสนอแนวคิดปรับปรุงกระบวนการทำงานที่สำคัญของหน่วยงาน หรือมีแนวคิดในการจัดทำผลงาน Process/Product Innovation 1.15.1 ระดับกอง ไม่น้อยกว่า 1 ผลงาน 1.15.2 กฟฟ.ชั้น 1-3(รวม กฟอ.), กฟส.(รวม กฟอ.) ไม่น้อยกว่า 1 ผลงาน 1.15.3 ได้รับการคัดเลือกเป็นตัวแทนองค์กร	ผลงาน	0	-	-	-	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	-	-	-		กอก.	
		ผลงาน	0	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3	-		กอก.	
		ผลงาน	-	-		นำเสนอผลงาน นวัตกรรมในระดับเขต	ได้รับการคัดเลือกจาก รอบ pitching ของ กฟผ.3	ได้ร่วมประกวดใน ระดับองค์กร	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-		กอก.	
ของขวัยองค์กร+ของขวัยภูมิภาคไทย		1.16 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ (สอดคล้องกับของขวัยองค์กร) 1.16.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ - ในเขตเมืองระบบแรงค์์ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตเมือง สามารถดำเนินการได้ภายใน 1 วัน 1.16.2 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ - ในเขตชนบทระบบแรงค์์ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ภายใน 3 วัน	ร้อยละ	60	65	70	75	80	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1		กบส.	
		ร้อยละ	70	75	80	85	90	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1		กบส.	
ข้อสั่งการ มขท.(๑3)		1.17 ลดจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าห้มาชำระค่าไฟฟ้า ที่สำนักงานการไฟฟ้า (พื้นที่ค้างชำระ น้อยกว่า 3 รายการ)	ร้อยละ	36	30	24	18	12	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	1	1	-		กบญ.	
บันทึกข้อตกลง อข.๑.3 ปี 2563		1.18 รางวัลเชิงเชิดเกียรติ จากหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชนที่มีชื่อเสียง	คะแนน	0	2	3	4	5 ขึ้นไป	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-		กอก.	
รวมน้ำหนัก งานตามนโยบาย / งานตามที่ตั้งรับกับปัญหามอบหมาย									10	33	21	19	15	15	11	11	9	19	13	14	10	38	37	5		
รวมจำนวนตัวชี้วัด งานตามนโยบาย / งานตามที่ตั้งรับกับปัญหามอบหมาย									4	24	12	15	7	8	6	5	4	12	7	8	5	27	26	4		

ส่วนที่ 1 (80%) งานตามนโยบาย / งานตามพันธกิจระดับนโยบายมอบหมาย, งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ, งานตามความคิดสร้างสรรค์

ที่มาของ เกณฑ์ฯ KPI	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Target					น้ำหนักหน่วยงานที่ถูประเมิน																	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน					กอก.	ผวบ.ฉ3	ผวบ.ฉ.3			ผปบ.ฉ3	ผปบ.ฉ.3			ผฟ.ฉ3	ผฟ.ฉ.3			กฟฟ.1-3	กฟส.	กฟอ.		
			1	2	3	4	5			กบล.	กข.	กคค.		กบป.	กบข.	กคส.		กบญ.	กขช.	กคท.					
																								28	
2.งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ (30 %)																									
BSC 2564 บันทึกข้อตกลง มขท.(ฉ3) ปี 2564	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	ร้อยละ	101.796	100.000	98.204	96.408	94.612	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	-	กขช.
	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของหน่วยงาน	ร้อยละ	104	102	100	98	96	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	-	กขช.
	2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ควบคุมได้ 7 ประเภท *	ร้อยละ	85	90	95	97.5	100	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	กบล.
บันทึกข้อตกลง มขท.(ฉ3) ปี 2564 ข้อสั่งการ มขท.(ฉ3)	2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ	ร้อยละ	75	80	85	90	95	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	กบล.
	2.2.1 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ร2 (จำนวนกิจกรรม)	ร้อยละ	85	90	95	97.5	100	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	กบล.	
	2.2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ(เพิ่มเติม) กฟผ.3	ร้อยละ	75	80	85	90	95	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	กบล.
บันทึกข้อตกลง มขท.(ฉ3) ปี 2564 ข้อสั่งการ มขท.(ฉ3)	2.3 ความสำเร็จของการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผล	ร้อยละ	85	90	95	97.5	100	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	กบล.
	2.3.1 ความสำเร็จของการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผล ร2 (จำนวนกิจกรรม)	ร้อยละ	75	80	85	90	95	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	กบล.
	2.3.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผล(เพิ่มเติม) กฟผ.3	ร้อยละ	3.09	2.89	2.69	2.49	2.29	-	-	-	-	-	3	3	3	-	-	-	-	-	-	3	3	-	กบป.
BSC 2564+บันทึกข้อตกลง มขท.(ฉ3) ปี 2564	2.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	4.96	4.54	4.12	3.7	3.28	-	-	-	-	-	3	3	3	-	-	-	-	-	-	3	3	-	กบป.
	2.4.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ในส่วนของระบบจำหน่าย	ครั้ง/ราย/ปี	1.675	1.574	1.473	1.372	1.271	-	-	-	-	-	2	2	2	-	-	-	-	-	-	2	-	-	กบป.
	2.4.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 4 กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด (กฟจ.ชย., กฟอ.ภข., กฟอ.ปบ., กฟอ.พินาย)	ครั้ง/ราย/ปี	70.42	64.05	57.68	51.31	44.94	-	-	-	-	-	3	3	3	-	-	-	-	-	-	3	3	-	กบป.
BSC 2564+บันทึกข้อตกลง มขท.(ฉ3) ปี 2564	2.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาท/ิ/ราย/ปี	116.66	106.31	95.96	85.61	75.26	-	-	-	-	-	3	3	3	-	-	-	-	-	-	3	3	-	กบป.
	2.5.1 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ในส่วนของระบบจำหน่าย	นาท/ิ/ราย/ปี	26.767	24.695	22.623	20.551	18.479	-	-	-	-	-	2	2	2	-	-	-	-	-	-	2	-	-	กบป.
	2.5.2 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าที่ขัดข้อง (SAIDI) ใน 4 กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด (กฟจ.ชย., กฟอ.ภข., กฟอ.ปบ., กฟอ.พินาย)	นาท/ิ/ราย/ปี	5.82	5.78	5.74	5.70	5.66	-	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	-	0.9	-	0.9	-	0.3	-	-	-	กขช.
BSC+บันทึกข้อตกลง มขท.(ฉ3) ปี 2564 คณำทำงานหน่วยสูญเสีย กฟผ.3 ข้อสั่งการ มขท.(ฉ3)	2.6 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย กฟผ.3	ร้อยละ	8.40	8.80	9.20	9.60	10	-	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	-	2.1	-	2.1	-	0.7	-	-	-	กขช.
	2.6.1 ค่าหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย กฟผ.3	ร้อยละ	1.999	1.982	1.965	1.948	1.931	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	-	กขช.
	2.6.2 หน่วยสูญเสียที่ลดได้จากการดำเนินงานกิจกรรม *	ร้อยละ	0.1075 ขึ้นไป	>0.1024 ถึง 0.1075	>0.0975 ถึง 0.1024	>0.0929 ถึง 0.0975	0.0929 ลงไป	1	1	-	-	-	1	-	-	-	1	-	-	-	3	-	-	-	กขช.
BSC+บันทึกข้อตกลง มขท.(ฉ3) ปี 2564 ข้อสั่งการ มขท.(ฉ3)	2.7 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย รวมทั้งสุขภาพแวดล้อมของพนักงานชุมชน และผู้ใช้ไฟฟ้า	ดัชนี	0.1075 ขึ้นไป	>0.1024 ถึง 0.1075	>0.0975 ถึง 0.1024	>0.0929 ถึง 0.0975	0.0929 ลงไป	1	1	-	-	-	1	-	-	-	1	-	-	-	3	-	-	-	กขช.
	2.7.1 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุภัย (vDI) ของแต่ละหน่วยงาน	ดัชนี	0.1075 ขึ้นไป	>0.1024 ถึง 0.1075	>0.0975 ถึง 0.1024	>0.0929 ถึง 0.0975	0.0929 ลงไป	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-	กขช.
	2.7.1.1 ระดับฝ่าย (รวมสังกัด) กฟฟ. ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)	ดัชนี	0.0349	0.0317	0.0288	0.0262	มีค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 0.0262	-	1	-	3	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	-
BSC+บันทึกข้อตกลง มขท.(ฉ3) ปี 2564 ข้อสั่งการ มขท.(ฉ3)	2.7.1.2 แยกหน่วยงาน (ไม่รวมสังกัด)	ดัชนี	0.1075 ขึ้นไป	>0.1024 ถึง 0.1075	>0.0975 ถึง 0.1024	>0.0929 ถึง 0.0975	0.0929 ลงไป	-	1	-	3	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	กขช.
	2.7.2 ค่าผลกระทบความปลอดภัยในระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟฟ้า	ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี	0.1075 ขึ้นไป	>0.1024 ถึง 0.1075	>0.0975 ถึง 0.1024	>0.0929 ถึง 0.0975	0.0929 ลงไป	-	1	-	3	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	กขช.
	2.7.3 ภาพรวมค่าดัชนีอุบัติเหตุของ กฟผ.3	ดัชนี	55	65	75	85	95	-	-	-	-	-	3	-	3	-	-	-	-	-	-	3	3	-	กขช.
นโยบาย มวท. แผนปฏิบัติ ร2	2.8 ประสิทธิภาพของงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าจาก Smart Patrol (APSA)	ร้อยละ	60	70	80	90	100	-	3	-	-	3	-	-	-	-	3	3	-	-	3	3	-	กคค.	
	2.9 ผลงานการก่อสร้างระบบจำหน่ายระยะขนาดโครงการ (I,P) ประจำปี 2564	ร้อยละ	60	70	80	90	100	-	3	-	-	3	-	-	-	-	3	3	-	-	3	3	-	กคค.	
	2.9.1 ผลงานก่อสร้างแรงสูง	ร้อยละ	60	70	80	90	100	-	3	-	-	3	-	-	-	-	3	3	-	-	3	3	-	กคค.	
แผนปฏิบัติ ร2	2.9.2 ผลงานก่อสร้างแรงต่ำ	ร้อยละ	60	70	80	90	100	-	3	-	-	3	-	-	-	-	3	3	-	-	3	3	-	กคค.	
	2.8.3 ผลงานก่อสร้างหม้อแปลง	ร้อยละ	60	70	80	90	100	-	3	-	-	3	-	-	-	-	3	3	-	-	3	3	-	กคค.	
	2.10 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติ	คะแนน	3.50	3.75	4.00	4.25	4.50	-	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	กบล.
ข้อสั่งการ มขท.(ฉ3)	2.10.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	คะแนน	3.50	3.75	4.00	4.25	4.50	-	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	กบล.
	2.10.2 มาตราการตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้จำหน่าย (NL2)	คะแนน	112	109	106	103	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	3	-	3	3	-	กขช.	
	2.11 ผลการดำเนินงานในการจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ลูกหนี้เอกชน	ร้อยละ	71	70	69	68	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	3	-	3	3	-	กขช.
ข้อสั่งการ มขท.(ฉ3)	2.11.1 ลูกหนี้เอกชน - รายใหญ่	ร้อยละ	112	109	106	103	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	3	-	3	3	-	กขช.	
	2.11.2 ลูกหนี้เอกชน - รายย่อย	ร้อยละ	71	70	69	68	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	3	-	3	3	-	กขช.	
	2.11.2 ลูกหนี้เอกชน - รายย่อย	ร้อยละ	71	70	69	68	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	3	-	3	3	-	กขช.	
รวมน้ำหนัก งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ								18	36	24	26	29	42	36	39	17	36	26	26	17	62	54	20		
รวมจำนวนตัวชี้วัด งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ								8	17	11	11	12	19	15	16	7	15	10	11	7	26	21	7		

ส่วนที่ 1 (80%) งานตามนโยบาย / งานตามที่ตั้งงบประมาณ, งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ, งานตามความคิดสร้างสรรค์

ที่มาของ เกณฑ์ฯ KPI	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Target ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน					น้ำหนักหน่วยงานที่ถูกประเมิน															ผู้รับผิดชอบ รายงาน	
			1	2	3	4	5	กกก.	ผวบ.ฉ3	ผวบ.ฉ.3			ผปบ.ฉ3	ผปบ.ฉ.3			ผบท.ฉ3	ผบท.ฉ.3			กฟฟ.1-3	กฟส.		กฟย.
										กบส.	กวร.	กคค.		กปบ.	กบข.	กธส.		กบญ.	กชข.	กธพ.				
								28	69	45	45	44	57	47	50	26	55	39	40	27	100	91		25
3. งานตามความคิดสร้างสรรค์ (20 %)								20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
	3.1 ผลงานตามความคิดสร้างสรรค์ (1) จัดส่งบันทึกขออนุมัติงานตามความคิดสร้างสรรค์ (แบบฟอร์ม รายละเอียดงานตามความคิดสร้างสรรค์ (แบบฟอร์ม รบ.49-ร.61)) ให้ผู้บังคับบัญชาขึ้นต้นเห็นชอบภายในเดือนเมษายน 2564 สำเนาแจ้ง กบส. - อผ., ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3 ขออนุมัติ อช. - ผจก.กฟส. ขออนุมัติ ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3 ต้นสังกัด - ผจก.กฟย. ขออนุมัติ ผจก.กฟส. หรือ ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3 ต้นสังกัด - รผ., อก. ขออนุมัติ อผ. (2) รายงานความคืบหน้าในการดำเนินการต่อผู้บังคับบัญชาขึ้นต้น ภายใน 15 ตุลาคม 2564 (ระบุร้อยละ ของความคืบหน้าของงานด้วย) สำเนาแจ้ง กบส.	คะแนน	ความสำเร็จของ กิจกรรม/แผนงาน น้อยกว่า 60%	ความสำเร็จของ กิจกรรม/แผนงาน 80%	ความสำเร็จของ กิจกรรม/แผนงาน 100%	ความสำเร็จของ กิจกรรม/แผนงาน 100% มีการใช้ภายใน หน่วยงานตนเอง	ความสำเร็จของ กิจกรรม/แผนงาน 100% มีการใช้งานในระดับ เขต	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	กบส.	
รวมน้ำหนักทั้งหมด								28	69	45	45	44	57	47	50	26	55	39	40	27	100	91	25	
รวมจำนวนตัวชี้วัดทั้งหมด								13	42	24	27	20	28	22	22	12	28	18	20	13	54	48	12	

หมายเหตุ * = ตัวชี้วัดใหม่เพิ่มเติม จากบันทึกข้อตกลง ผจก.(ฉ3) ปี 2564

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ	
1.8	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	1.8 ความสำเร็จของแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ		
1.8.1		1.8.1 ผลการดำเนินงานตามแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	
			* กิจกรรมที่จะดำเนินการ	น้ำหนัก (ร้อยละ)
		(แผนงานเป็นไปตามอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 1 มีนาคม 2564 (หนังสือ กวร. เลขที่ กวร. (วร.2)88/2564	1. กวร. เขต ร่วมกับ กฟฟ. นำข้อมูลจากการวิเคราะห์ด้วย LDCad ในปี 2563 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ 2. กวร. เขต ร่วมกับ กฟฟ. จัดรวมงาน จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ 2.1 แผนงานระยะสั้น (เร่งด่วน) เกิดปัญหา แรงดันตก, Loading มากกว่า 100% 2.2 แผนงานระยะกลาง เกิดปัญหา Loading 80% - 100% 2.3 แผนงานระยะยาว เกิดปัญหา %Unbalance Loading มากกว่า 50% หมายเหตุ : การแก้ปัญหาให้นำหม้อแปลงที่จ่ายโหลดน้อยมาพิจารณาใช้งานแก้ปัญหาเป็นอันดับแรกเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	10
			3. กวร. เขต ร่วมกับ กฟฟ. จัดรวมงาน เริ่มดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อแก้ไขปัญหา 3.1 แผนงานระยะสั้น (เร่งด่วน) ต้องก่อสร้างแล้วเสร็จจ่ายไฟได้ ภายในไตรมาส 1 ปี 2564 3.2 แผนงานระยะกลาง ต้องก่อสร้างแล้วเสร็จจ่ายไฟได้ ภายในไตรมาส 2 ปี 2564 3.3 แผนงานระยะยาว ต้องก่อสร้างแล้วเสร็จจ่ายไฟได้ ภายในไตรมาส 4 ปี 2564	20
			4. กวร. เขต ร่วมกับ กฟฟ. หน่วยงานดำเนินการดังนี้ 4.1 นำข้อมูล GIS ที่รัน Data Cleansing ของ GIS แล้วเสร็จ มาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม LDCad เพื่อชี้ประเด็นปัญหาและตำแหน่ง หม้อแปลง Overload, แรงดันไฟฟ้าตก, %Unbalance Loading มากกว่า 50% และหม้อแปลงที่จ่ายโหลดต่ำกว่า 30% 4.2 นำข้อมูลปัญหาหม้อแปลงจำหน่ายจากข้อร้องเรียน, การวัดโหลดหม้อแปลงจำหน่าย หรือข้อมูลปัญหาที่ได้รับแจ้งจากช่องทางอื่นๆ มาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม LDCad เพื่อตรวจสอบประเด็นปัญหาที่ได้รับแจ้งอีกครั้งหนึ่ง หมายเหตุ : ข้อ 4.1 ต้องมีการตรวจสอบวัดค่าจริงของหม้อแปลงที่มีปัญหา อย่างน้อยปริมาณ 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด	40
			5. กวร. เขต รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในข้อ3 โดยวัดผลการดำเนินงานให้แล้วเสร็จ ภายในปี 2564 พร้อมปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS * น้ำหนักของงานคิดเป็นร้อยละ 80 ของแผนงาน KE2-1 การดำเนินการตามแผนการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำให้เป็นไปตามแผนที่กำหนด	10
1.8.2	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	1.8.2 ผลข้อร้องเรียนปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก	เป็นการประเมินการลดข้อร้องเรียนด้านแรงดันไฟฟ้าตกที่เกิดจากสภาพการจ่ายไฟ ไม่ได้เกิดจากไฟฟ้าขัดข้องหรือการโอนย้ายถ่ายเทโหลดชั่วขณะ ลดลงกว่าปี 2562	
1.8.3	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	1.8.3 จำนวนหม้อแปลงชำรุด ที่ประเมินผลโดย LDCAD type 2	ที่มาการรายงานข้อร้องเรียน : กบส.ฉ.3 คัดกรองจากข้อมูล VOC โดยเลือกข้อร้องเรียนด้านแรงดันไฟฟ้าตกเนื่องจากสภาพการจ่ายไฟของระบบ	
1.8.3.1		1.8.3.1 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มาแต่แรงดันตกน้อยกว่า 10%	เป็นการประเมินจำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่า 100-120% แต่แรงดันตกน้อยกว่า 10% จากผลการรัน LDCAD ณ วันที่ 4 พ.ย. 2563	
			1.ผู้รับการประเมิน ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 ประเมิน กฟส. ประเมิน กฟย. ประเมิน กวร.ฉ.3 ประเมิน ผวบ.ฉ.3 : ภาพรวมทั้งเขต 2.น้ำหนักร้อยละ 5 3.การคิดคะแนน คะแนน 1 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 7 เครื่องขึ้นไป คะแนน 2 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 6 เครื่อง คะแนน 3 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 5 เครื่อง คะแนน 4 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 4 เครื่อง คะแนน 5 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 1-3 เครื่อง	

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1.8.3.2	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	1.8.3.2 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่าแรงดันตกน้อยกว่า 10%	เป็นการประเมินจำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่า 80-100% แต่แรงดันตกน้อยกว่า 10% จากผลการรัน LDCAD ณ วันที่ 4 พ.ย. 2563 1.ผู้รับการประเมิน ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 ประเมิน กฟส. ประเมิน กฟย. ประเมิน กวว.ฉ.3 ประเมิน ผวบ.ฉ.3 : ภาพรวมทั้งเขต 2.น้ำหนักร้อยละ 15 3.การคิดคะแนน คะแนน 1 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 3 เครื่อง คะแนน 2 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 2 เครื่อง คะแนน 3 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 1 เครื่อง คะแนน 5 ไม่มีหม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด
1.8.3.3	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	1.8.3.3 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่าแรงดันตกน้อยกว่า 10%	เป็นการประเมินจำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่า 120-130% แต่แรงดันตกน้อยกว่า 10% จากผลการรัน LDCAD ณ วันที่ 4 พ.ย. 2563 1.ผู้รับการประเมิน ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 ประเมิน กฟส. ประเมิน กฟย. ประเมิน กวว.ฉ.3 ประเมิน ผวบ.ฉ.3 : ภาพรวมทั้งเขต 2.น้ำหนักร้อยละ 30 3.การคิดคะแนน คะแนน 1 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 2 เครื่อง คะแนน 2 หม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด จำนวน 1 เครื่อง คะแนน 5 ไม่มีหม้อแปลงระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกินพิกัดฯ ชำรุด
1.8.3.4	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	1.8.3.4 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่าแรงดันตกน้อยกว่า 10%	เป็นการประเมิน จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่า 130% แต่แรงดันตกน้อยกว่า 10% จากผลการรัน LDCAD ณ วันที่ 4 พ.ย. 2563 1.ผู้รับการประเมิน ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 ประเมิน กฟส. ประเมิน กฟย. ประเมิน กวว.ฉ.3 ประเมิน ผวบ.ฉ.3 : ภาพรวมทั้งเขต 2.น้ำหนักร้อยละ 50 3.การคิดคะแนน
1.8.4	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	1.8.4 จำนวนข้อร้องเรียน และข้อเสนอแนะ แรงดันไฟฟ้าตก ที่ประเมินผลโดย LD CAD	ค่าเกณฑ์ประเมิน (KPI) ข้อร้องเรียน และข้อเสนอแนะ จากแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10% (Type 1) จากผลการรัน LDCAD ณ วันที่ 4 พ.ย. 2563 ใช้ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. โดยในการคำนวณค่าเกณฑ์วัด (KPI) ดังกล่าว ของ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. จะคำนวณรวม กฟย.ในสังกัดด้วย ระดับ 5 ไม่มีข้อร้องเรียน และข้อเสนอแนะ ไฟฟ้าตกในพื้นที่ ระดับ 3 มีข้อร้องเรียน และข้อเสนอแนะ ไฟฟ้าตกในพื้นที่ เปรียบเทียบหม้อแปลง (Type 1) จำนวน 1 เรื่อง ระดับ 1 มีข้อร้องเรียน และข้อเสนอแนะ ไฟฟ้าตกในพื้นที่ เปรียบเทียบหม้อแปลง (Type 1) จำนวน 2 เรื่อง

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1.9 1.9.1		1.9 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน 1.9.1 ภาพรวมการเบิกจ่ายงบลงทุนที่เป็นตัวชี้วัดของสายงาน ก2 (1) งานจัดระเบียบสายสื่อสาร ปี 2564 (งานเพิ่มเติม ปี 64) (2) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และสั่งการแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง (3) งบลงทุนสำหรับกรณีจำเป็นเร่งด่วนอำนาจเขต 35 ล้านบาท และอำนาจ	ภาพรวมการเบิกจ่ายงบลงทุนที่เป็นตัวชี้วัดของสายงานฯ ภาค 2 ใช้แบบฟอร์มเกณฑ์ประเมิน (ระบุเป้าหมายการเบิกจ่ายของ กฟผ. ไม่แยกหน่วยงาน แต่ระบุน้ำหนักที่ประเมินแต่ละหน่วยงาน) ส่วนของงบเร่งด่วน ให้อยู่ในคำอธิบาย กำหนดตามงบที่ได้รับอนุมัติ เป็นการประเมินความสำเร็จของการดำเนินการเบิกจ่ายเงินตามงบลงทุนของสายงานทั้งในส่วนของงบลงทุน เพื่อการดำเนินงานปกติและงบลงทุนโครงการพัฒนาต่างๆ ที่รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี คำนวณจาก : = ยอดเงินสะสมของการเบิกจ่ายงบลงทุนที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดเดือน ของปี 2564 X 100 ยอดเงินตามงบลงทุนที่อนุมัติให้เบิกจ่ายได้ของปี 2564 หมายเหตุ : เกณฑ์วัดผลการดำเนินงาน งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ 1. งานจัดระเบียบสายสื่อสาร ปี 2564 (งานเพิ่มเติม ปี 64) ของ กฟผ.1-3 2. แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และสั่งการแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ของ กฟผ.1-3 3. งบสำรองจำเป็นเร่งด่วน 5 ล้าน 4. งบสำรองจำเป็นเร่งด่วน 35 ล้าน
1.9.2		1.9.2 ภาพรวมการเบิกจ่าย ตามที่ กฟผ.3 กำหนด (1) ค่าใช้จ่ายหน้างาน	ภาพรวมการเบิกจ่าย ตามที่ กฟผ.3 กำหนด ประกอบด้วย 1 งาน คือ ค่าใช้จ่ายหน้างาน กำหนดเป้าหมายการเบิกจ่ายแยกแต่ละ กฟผ. ระบุในคำอธิบายเกณฑ์วัด (ในคำอธิบาย มีเป้าหมายของแต่ละ กฟผ.ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟผ.ชั้น 1-3 [รวม กฟผ.ในสังกัด]) สำหรับงบเร่งด่วนนอกเหนือ 35 ล้านบาท ไม่นำมาเป็นเกณฑ์วัด แต่ให้สรุปรายงานทุกเดือน, กำหนดเป้าหมายการเบิกจ่าย, คาดจ่าย เพื่อตอบชี้แจงในการติดตามเร่งรัดจาก กปง. ต่อไป เป็นการประเมินความสำเร็จในการเบิกจ่ายงบลงทุนปกติ, งบลงทุนที่เป็นโครงการ, ค่าใช้จ่ายหน้างาน ตามเป้าหมายที่แต่ละหน่วยงานได้รับ คำนวณจาก : = ยอดเงินสะสมของการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน้างานที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดเดือน ของปี 2564 X 100 ยอดเงินตามงบลงทุนที่อนุมัติให้เบิกจ่ายได้ของปี 2564 หมายเหตุ : เกณฑ์วัดผลการดำเนินงาน 1. กำหนดเป้าหมายเป็นรายเดือน โดยวิธีถ่วงเฉลี่ย 2. มูลค่าการเบิกจ่ายไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม 3. ประกอบ 8 งบ คือ คชก.2, คพจ.1.3, คพจ.1.4, คพจ.2.3, คพจ.2.4, คพม.2, ปรับปรุงปี 60 และ ปรับปรุงปี 62

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ																		
1.10	NM2 การดำเนินงานตามแผน PEA Portfolio Management	1.10 รายได้จากรูจิจที่เกี่ยวข้องของ PEA	เป็นการประเมินความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง จำนวน 26 บัญชี ดังนี้ 1) รหัสบัญชี 41030010 รายได้จากการขายหม้อแปลง 2) รหัสบัญชี 41030020 รายได้จากการขายมิเตอร์ 3) รหัสบัญชี 41030030 รายได้จากการขายคาปาซิเตอร์ 4) รหัสบัญชี 41030040 รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ 5) รหัสบัญชี 41030040 รายได้จากการขายเสา 6) รหัสบัญชี 41030990 รายได้จากการขายอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น ๆ 7) รหัสบัญชี 41031010 รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า 8) รหัสบัญชี 41031020 รายได้จากการให้เช่าหม้อแปลง 9) รหัสบัญชี 41031030 รายได้จากการให้เช่าเครื่องยนต์กำเนิดไฟฟ้า 10) รหัสบัญชี 41031050 รายได้จากการให้เช่าสิ่งหามทรัพย์ 11) รหัสบัญชี 41031990 รายได้จากการให้เช่าหรือใช้สินทรัพย์อื่นๆ 12) รหัสบัญชี 41032030 รายได้ค่าบริการงานด้านฮอตไลน์ 13) รหัสบัญชี 41033010 รายได้ค่าทดสอบผลิตภัณฑ์คอนกรีต 14) รหัสบัญชี 41033020 รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า 15) รหัสบัญชี 41035010 รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ 16) รหัสบัญชี 41035020 รายได้ค่าบริการวิศวกรรม 17) รหัสบัญชี 41037010 รายได้ค่าบริการ Solar Hero 18) รหัสบัญชี 41039020 รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง 19) รหัสบัญชี 41039030 รายได้ค่าติดตั้ง รื้อถอน ซ่อมแซมหม้อแปลง 20) รหัสบัญชี 41039080 รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน 21) รหัสบัญชี 41039090 รายได้ค่าตรวจสอบและค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น 22) รหัสบัญชี 41039100 รายได้ค่าบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร (Package) 23) รหัสบัญชี 41039120 รายได้ค่าบริการติดตั้งอุปกรณ์สื่อสาร 24) รหัสบัญชี 41039140 รายได้ค่าบริการฝึกอบรม 25) รหัสบัญชี 41039150 รายได้จัดการพลังงาน 26) รหัสบัญชี 41039160 รายได้ค่าบริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า																		
1.11	NM2 การดำเนินงานตามแผน PEA Portfolio Management	1.11 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 KVA	เป็นการประเมินประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 หม้อแปลงขนาดไม่เกิน 250 kVA ค่าเป้าหมายการดำเนินงานทั้ง 5 ระดับ <table><tr><th>กฟฟ.</th><th>ระดับ ๑ (คะแนน)</th><th>ระดับ ๒ (คะแนน)</th><th>ระดับ ๓ (คะแนน)</th><th>ระดับ ๔ (คะแนน)</th><th>ระดับ ๕ (คะแนน)</th></tr><tr><td>กฟฟ. ขึ้น ๑๓๓</td><td>๒๔</td><td>๓๖</td><td>๓๕</td><td>๓๘</td><td>๔๑</td></tr><tr><td>กฟผ.</td><td>๕</td><td>๑๖</td><td>๑๕</td><td>๑๗</td><td>๑๘</td></tr></table> โดยมีวิธีการคิดคะแนนก่อนนำมาคำนวณค่าเกณฑ์วัดของแต่ละ กฟฟ. ดังนี้ คะแนนรวมของ กฟฟ. แต่ละแห่ง = (A x 1) + (B x 2) + (C x 3) + (D x 5) + (E x 7) โดยกำหนดให้ A หมายถึง หม้อแปลงขนาด 30 kVA (เครื่อง) B หมายถึง หม้อแปลงขนาด 50 kVA (เครื่อง) C หมายถึง หม้อแปลงขนาด 100 kVA (เครื่อง) D หมายถึง หม้อแปลงขนาด 160 kVA (เครื่อง) E หมายถึง หม้อแปลงขนาด 250 kVA (เครื่อง)	กฟฟ.	ระดับ ๑ (คะแนน)	ระดับ ๒ (คะแนน)	ระดับ ๓ (คะแนน)	ระดับ ๔ (คะแนน)	ระดับ ๕ (คะแนน)	กฟฟ. ขึ้น ๑๓๓	๒๔	๓๖	๓๕	๓๘	๔๑	กฟผ.	๕	๑๖	๑๕	๑๗	๑๘
กฟฟ.	ระดับ ๑ (คะแนน)	ระดับ ๒ (คะแนน)	ระดับ ๓ (คะแนน)	ระดับ ๔ (คะแนน)	ระดับ ๕ (คะแนน)																
กฟฟ. ขึ้น ๑๓๓	๒๔	๓๖	๓๕	๓๘	๔๑																
กฟผ.	๕	๑๖	๑๕	๑๗	๑๘																

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1.12		1.12 ความสำเร็จในการจัดระเบียบสายสื่อสาร	เกณฑ์การประเมินผลการดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสารแล้วเสร็จแต่ละชั้นตอนมีดังนี้ คำเป้าหมายการดำเนินงานทั้ง 5 ระดับ ระดับ 1 กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส.ทุกแห่ง จัดทำแผนงานจัดระเบียบสายสื่อสารของหน่วยงานตน นำส่ง กฟผ. ในพื้นที่จังหวัดที่สังกัดอยู่ โดย กฟผ.ทุกแห่ง จัดประชุมร่วมกับผู้ประกอบการธุรกิจโทรคมนาคมในพื้นที่จังหวัด นม.,ชย.,บร.,สร. พร้อมกำหนดแผนงานจัดระเบียบสายสื่อสาร ให้ กบล.ฉ.3(ผอท.) ทราบ ภายในไตรมาสที่ 1 ระดับ 2 กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส.ทุกแห่ง ดำเนินการเปิดงานจ้างเหมาตามระเบียบธุรกิจเสริมปี 2561 (เปิดงาน ZW03) หรือ ผู้ประกอบการดำเนินการจ้างจัดระเบียบสายสื่อสารเองทั้งเส้นทาง ภายใน 30 เมษายน 2564 ระดับ 3 ผู้รับเหมาเข้าดำเนินการ หรือ ผู้ประกอบการเข้าดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสารครบ 100% (เปิดงาน ZW03) ภายใน 31 พฤษภาคม 2564 ระดับ 4 กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส.ทุกแห่ง ตรวจสอบงานจ้างร่วมกับผู้รับเหมาและผู้ประกอบการฯ โดยมีการลงนามตรวจรับร่วมกันเพื่อเป็นหลักฐาน และลงข้อมูลในระบบ TAMS ครบ 100% ภายใน 30 มิถุนายน 2564 ระดับ 5 กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส.ทุกแห่ง สร้างใบเสนอราคาจริงหลังจากจัดระเบียบสายสื่อสารและมีหนังสือ มท. แจ้งค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ประกอบการครบ 100% ภายใน 30 มิถุนายน 2564 โดยจัดทำข้อมูลรายงานการเปลี่ยนแปลงสถานะงานแต่ละชั้นตอนจากค่าเกณฑ์การประเมิน (KPI) ความสำเร็จในการจัดระเบียบสายสื่อสาร รวมถึงสถานะใบสั่งงานในระบบ SAP ทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป บันทึกลงใน Dashboard ของ กบล.ฉ.3(ผอท.) โดย กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส.ทุกแห่ง เป็นผู้อัปเดตข้อมูลลงใน Google Sheet
1.13		1.13 ความสำเร็จของการจัดเก็บหนี้ค่าละเมิดवादสายสื่อสาร	ประเมินจากความสำเร็จในการจัดเก็บหนี้ค่าละเมิดवादสายสื่อสาร คำนวณจาก : $\frac{\text{ผลสะสมการจัดเก็บมูลค่าหนี้ละเมิดवादสายสื่อสาร (ช่วง ตุลาคม 2563 ถึง กันยายน 2564)} \times 100}{\text{ยอดการตั้งหนี้ค่าละเมิดवादสายสื่อสาร (ช่วง ตุลาคม 2563 ถึง มิถุนายน 2564)}}$ หมายเหตุ : ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 : รวม กฟฟ. ในสังกัด ประเมิน อฟ.วบ. และ อฟ.บพ. : ภาพรวมทั้งหมด
1.14		1.14 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)	เป็นการวัดการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ในส่วนภูมิภาคในปี 2564 ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ถูกต้อง ครบถ้วน สะท้อนการปฏิบัติงานจริง และเพื่อเป็นการสนับสนุนมาตรการลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เพิ่มมูลค่าทรัพย์สินของ กฟผ.
1.14.1		1.14.1) การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน ระบบงาน PS	ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 รวมลูกสังกัด และ 'ประเมิน กฟส. รวมลูกสังกัด
1.14.2		1.14.2) การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน ระบบงาน WMS	ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 รวมลูกสังกัด และ 'ประเมิน กฟส. รวมลูกสังกัด
1.15	IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการดำเนินงานนวัตกรรม	1.15 มีการนำเสนอแนวคิดการปรับปรุงกระบวนการทำงานที่สำคัญของหน่วยงาน หรือมีแนวคิดในการจัดทำผลงาน Process/Product Innovation	เป็นการประเมินความสำเร็จของ กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมในสังกัด) ในการนำเสนอแนวคิดการปรับปรุงกระบวนการทำงานที่สำคัญของหน่วยงาน หรือมีแนวคิดในการจัดทำผลงาน Process/Product Innovation แล้วเสร็จภายในกำหนด (รอบคัดเลือก)
1.15.1		1.15.1 ระดับกอง ไม่น้อยกว่า 1 ผลงาน	ข้อ 1.15.1 ประเมินระดับกอง มีการนำเสนอแนวคิดอย่างน้อย 1 ผลงาน ได้KPI = 5 ไม่มีการนำเสนอ ได้KPI = 1
1.15.2		1.15.2 กฟฟ.ชั้น 1-3(รวม กฟย.), กฟส.(รวม กฟย.) ไม่น้อยกว่า 1 ผลงาน	ข้อ 1.15.2 ประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟย.) และ ประเมิน กฟส.(รวม กฟย.) ตามเงื่อนไข ดังนี้
			- กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟย.) มีการนำเสนอแนวคิดอย่างน้อย 1 ผลงาน ได้KPI = 5 ไม่มีการนำเสนอ ได้KPI = 1 - กฟส. (รวม กฟย.) มีการนำเสนอแนวคิดอย่างน้อย 1 ผลงาน ได้KPI = 5 ไม่มีการนำเสนอ ได้KPI = 1
1.15.3	IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการดำเนินงานนวัตกรรม	1.15.3 ได้รับการคัดเลือกเป็นตัวแทนองค์กร	ประเมินจากผลการคัดเลือกแนวคิดที่นำเสนอตามข้อ 1.15.1และ 1.15.2 แยกการวัดผลออกเป็น 4 ระดับ ดังนี้ 1. กอง,กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.ได้ร่วมนำเสนอแนวคิดฯ ในรอบ pitching ของ กฟผ.3 ได้ KPI=3 2. กอง,กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.ได้รับการคัดเลือกจากรอบ pitching ของ กฟผ.3 เข้าสู่รอบต่อไป และ/หรือได้รับงบประมาณให้จัดทำนวัตกรรมต้นแบบ (Prototype) เพื่อทดลองใช้งาน ได้ KPI=4 3. กอง,กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส. ได้รับรางวัลในระดับเขต ได้ KPI=4.5 4. กอง,กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส. ได้เป็นตัวแทน กฟผ.3 ในการเข้าร่วมประกวดในระดับองค์กร ได้ KPI=5

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1.16 1.16.1	CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการของลูกค้าโดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล (Customer Service)	1.16 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่ (สอดคล้องกับของขวัญองค์กร) 1.16.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่ - ในเขตเมืองระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตเมือง สามารถดำเนินการได้ภายใน 1 วัน	การประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลการดำเนินการในการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่โดยประเมินค่าร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ “ในเขตเมือง” ทั้งหมดที่ขอมีเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 1 เฟส ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานและพร้อมที่จะติดตั้งมิเตอร์รวมทั้งชำระค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้าแล้วต้องดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 1 วันทำการ สูตรการคำนวณ *ร้อยละของคำร้องที่ดำเนินการได้ = $\frac{\text{จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ในเขตเมืองที่ติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 1 วันทำการ}}{\text{จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ "ในเขตเมือง" ทั้งหมด}} \times 100\%$ ***จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ในเขตชนบทที่ติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 1 วันทำการ = วันที่รับชำระเงิน - วันที่ทำ Time confirm เงื่อนไขการประเมิน ตรวจสอบข้อมูลจากระบบ SCS ที่หัวข้อ “รายงานต่างๆ (REPORT)” และเลือก “1. รายงานสรุปคัมคำร้อง” วิธีดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป) 1. ดึงข้อมูลจากระบบ SCS ที่หัวข้อ “รายงานต่างๆ (REPORT)” และเลือก “1. รายงานสรุปคัมคำร้อง” 2. ตรวจสอบรายละเอียดข้อมูล ในเขตเทศบาล(ในเขตเมือง)/นอกเขตเทศบาล(ในเขตชนบท) 3. คัดแยกข้อมูล งานที่ต้องขยายเขต , งานคอนโดมิเนียม/บ้านจัดสรร และงานที่เดินสายภายในไม่เรียบร้อย 4. จากนั้นนำข้อมูลมาทำ Pivot เพื่อทำเป็นตารางสรุปข้อมูล เกณฑ์การประเมิน 1. กฟผ.ชั้น 1-3 (ไม่รวม กฟส. และ กฟย.) ระดับ 1 : ร้อยละ 60 ระดับ 2 : ร้อยละ 65 ระดับ 3 : ร้อยละ 70 ระดับ 4 : ร้อยละ 75 ระดับ 5 : ร้อยละ 80 2. กฟส. (ไม่รวม กฟย.) ระดับ 1 : ร้อยละ 50 ระดับ 2 : ร้อยละ 55 ระดับ 3 : ร้อยละ 60 ระดับ 4 : ร้อยละ 70 ระดับ 5 : ร้อยละ 80 3. กฟย. ระดับ 1 : ร้อยละ 70 ระดับ 2 : ร้อยละ 75 ระดับ 3 : ร้อยละ 80 ระดับ 4 : ร้อยละ 85 ระดับ 5 : ร้อยละ 90

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1.16.2		1.16.2 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่ - ในเขตชนบทระบบแรงดันต่ำ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ภายใน 3 วัน	การประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลการดำเนินการในการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่โดยประเมินคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ "ในเขตชนบท" ทั้งหมดที่อนุมัติขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 1 เฟส ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐาน และพร้อมที่จะติดตั้งมิเตอร์รวมทั้งชำระค่าธรรมเนียมการไฟฟ้าแล้วต้องดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 3 วันทำการ สูตรการคำนวณ *ร้อยละของคำร้องที่ดำเนินการได้ = $\frac{\text{จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ในเขตชนบทที่ติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 3 วันทำการ}}{\text{จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ "ในเขตชนบท" ทั้งหมด}} \times 100\%$ เงื่อนไขการประเมิน ***จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ในเขตชนบทที่ติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 3 วันทำการ = วันที่รับชำระเงิน - วันที่ทำ Time confirm วิธีการประเมิน ตรวจสอบข้อมูลจากระบบ SCS ที่หัวข้อ "รายงานต่างๆ (REPORT)" และเลือก "1. รายงานสมุดคุมคำร้อง" วิธีดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป) 1. ดาาโหลดข้อมูลจากระบบ SCS ที่หัวข้อ "รายงานต่างๆ (REPORT)" และเลือก "1. รายงานสมุดคุมคำร้อง" 2. ตรวจสอบรายละเอียดข้อมูล ในเขตเทศบาล(ในเขตเมือง)/นอกเขตเทศบาล(ในเขตชนบท) 3. คัดแยกข้อมูล งานที่ต้องขยายเขต , งานคอนโดมิเนียม/บ้านจัดสรร และงานที่เดินสายภายในไม่เรียบร้อย 4. จากนั้นนำข้อมูลมาทำ Pivot เพื่อทำเป็นตารางสรุปข้อมูล เกณฑ์การประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 (ไม่รวม กฟส. และ กฟย.) , กฟส. (ไม่รวม กฟย.) , กฟย. ระดับ 1 : ร้อยละ 70 ระดับ 2 : ร้อยละ 75 ระดับ 3 : ร้อยละ 80 ระดับ 4 : ร้อยละ 85 ระดับ 5 : ร้อยละ 90

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1.17		1.17 ลดจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ามาชำระค่าไฟฟ้า ที่สำนักงานการไฟฟ้า (ที่มีหนี้ค้างชำระ น้อยกว่า 3 รายการ)	เป็นการประเมิน หน่วยงาน กฟผ. ที่มีผู้ใช้ไฟฟ้า มาชำระเงิน ที่เคาน์เตอร์สำนักงานการไฟฟ้า ให้ลดลง ร้อยละ 36 โดยคิดจากจำนวนรายการที่มีหนี้ค้างชำระ น้อยกว่า 3 รายการ คำนวณจาก ผลต่างจำนวนรายการที่ผู้ใช้ไฟฟ้ามีหนี้ค้างชำระ น้อยกว่า 3 รายการ (ยอดสะสม) X 100 จำนวนรายการที่ผู้ใช้ไฟฟ้ามีหนี้ค้างชำระ น้อยกว่า 3 รายการ (เดือน ธ.ค.63) วิธีการประเมิน 1. คิดจากจำนวนรายการที่ผู้ใช้ไฟฟ้ามีหนี้ค้างชำระ น้อยกว่า 3 รายการ 2. ใช้ฐาน จำนวนรายการที่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มาชำระเงินที่สำนักงานการไฟฟ้า ของ เดือน ธันวาคม 2563 ที่มีหนี้ค้างชำระน้อยกว่า 3 รายการ 3. ประเมินผลฯ โดยใช้อยอดสะสม 4. จำนวนรายการ ลดลง ร้อยละ 36 จากเดือน ธ.ค.2563 5. ช่วงการประเมิน ตั้งแต่เดือน ม.ค.-ธ.ค.2564 6.ใช้ข้อมูล ชำระเงินที่ เคาน์เตอร์สำนักงานการไฟฟ้า เท่านั้น ไม่นับรวม PEA Shop , PEA Mobile 7. การรวบรวมข้อมูล การรับชำระเงินของ ผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ สำนักงานการไฟฟ้า โดยใช้ T-code ดังนี้ 7.1 ใช้ T-code ZCACR028 รายงานรายละเอียดผลลือตการชำระเงิน เกณฑ์การประเมินผล รายปี ระดับ 1 : ร้อยละ 12 ระดับ 2 : ร้อยละ 18 ระดับ 3 : ร้อยละ 24 ระดับ 4 : ร้อยละ 30 ระดับ 5 : ร้อยละ 36 การประเมิน 1.ประเมิน ผบพ., กฟผ.ชั้น 1 - 3 , กฟส. เป้าหมายปี : 36 % เป้าหมายรายเดือน : 3% ผู้รายงาน : ผตบ.กบญ.ธ.3 ผู้ดำเนินการ : ผบป.กฟผ.ชั้น 1 - 3 , ผบง.กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : ทุกเดือน

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1.18		1.18 รางวัลเชิดชูเกียรติ จากหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชนที่มีชื่อเสียง	- รางวัลที่ กฟผ.ได้รับจากหน่วยงานภายใน และภายนอกองค์กร ทั้งในระดับนานาชาติ, ระดับประเทศ, ระดับจังหวัด และระดับท้องถิ่น โดยเป็นรางวัลที่เกี่ยวกับตามภารกิจหลัก และงานสนับสนุนที่สำคัญ เช่น ด้านบริการ ด้านวิศวกรรม ด้านความปลอดภัย ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสาร ด้านสวัสดิการ ด้านพัฒนาทรัพยากรบุคคล ด้านคุณธรรมจริยธรรม ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม เป็นต้น กำหนดค่าเกณฑ์ออกเป็น 5 ระดับ ดังนี้ ระดับ 1 กฟผ.ชั้น 1-3 (รวมถึง กฟส.และ กฟย.ในสังกัด) ไม่ได้รับรางวัล/ใบประกาศในปี 2564 ระดับ 2 รวมคะแนนทุกรางวัลที่ กฟผ.ชั้น 1-3 (รวมถึง กฟส.และ กฟย.ในสังกัด)ได้รับ ได้เท่ากับ 2 คะแนน ระดับ 3 รวมคะแนนทุกรางวัลที่ กฟผ.ชั้น 1-3 (รวมถึง กฟส.และ กฟย.ในสังกัด)ได้รับ ได้เท่ากับ 3 คะแนน ระดับ 4 รวมคะแนนทุกรางวัลที่ กฟผ.ชั้น 1-3 (รวมถึง กฟส.และ กฟย.ในสังกัด)ได้รับ ได้เท่ากับ 4 คะแนน ระดับ 5 รวมคะแนนทุกรางวัลที่ กฟผ.ชั้น 1-3 (รวมถึง กฟส.และ กฟย.ในสังกัด)ได้รับ ได้เท่ากับ 5 คะแนนขึ้นไป ทั้งนี้ รางวัลที่นำมาคำนวณคะแนนจะต้องเข้าข่ายอยู่ในประเภทรางวัลที่กำหนด โดยมีระดับคะแนนในแต่ละประเภท ดังนี้ 1. รางวัลระดับ 5 คะแนน 1.1 รางวัล/ใบประกาศ ที่ กฟผ./บุคลากรของ กฟผ.ได้รับจากการประกวด แข่งขัน คัดเลือก ในเวทีระดับองค์กร,ระดับประเทศ,นานาชาติ 1.2 รางวัล/ใบประกาศ ที่ หน่วยงานภายนอกระดับประเทศได้มอบให้ไว้เพื่อเชิดชูเกียรติ,ประกาศเกียรติคุณ กฟผ. ในการทุ่มเท ช่วยเหลือ สังคม ส่วนรวม ในมิติต่าง ๆ 2. รางวัลระดับ 4 คะแนน 2.1 รางวัล/ใบประกาศ/ใบรับรอง ที่ กฟผ.ได้รับจากการขอการรับรองตามมาตรฐานต่าง ๆ เช่น GECC , Green Office , มยส. 2.2 รางวัล/ใบประกาศ ที่ กฟผ./บุคลากรของ กฟผ. ได้รับจากการประกวด แข่งขัน คัดเลือก ในเวทีระดับภาค ทุกรางวัล 3. รางวัลระดับ 3 คะแนน 3.1 รางวัล/ใบประกาศ ที่ กฟผ./บุคลากรของ กฟผ. ได้รับจากการประกวด แข่งขัน คัดเลือก ภายในองค์กร ในเวทีระดับเขต ทุกรางวัล 3.2 รางวัล/ใบประกาศ ที่ หน่วยงานภายนอกระดับจังหวัดได้มอบให้ไว้เพื่อเชิดชูเกียรติ,ประกาศเกียรติคุณ กฟผ.ในการทุ่มเท ช่วยเหลือ สังคม ส่วนรวม ในมิติต่าง ๆ 4. รางวัลระดับ 2 คะแนน ได้แก่ รางวัล/ใบประกาศ ที่ หน่วยงานภายนอก ระดับท้องถิ่น ได้มอบให้ไว้ เพื่อเชิดชูเกียรติ , ประกาศเกียรติคุณ กฟผ.ที่ให้ความร่วมมือช่วยเหลือในโอกาสต่าง ๆ 5. รางวัลระดับ 1 คะแนน ได้แก่ รางวัล/ใบประกาศ ที่ พนักงาน/ลูกจ้าง ในสังกัด กฟผ. ได้รับจากหน่วยงานทั้งภายใน/ภายนอกองค์กร เพื่อพัฒนาทักษะ วิชาชีพ หรือประกาศเกียรติคุณในด้านต่าง ๆ ในระดับบุคคล

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2.1 2.1.1		2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์วัดทางการเงิน 2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของหน่วยงาน	เป็นการประเมินความสำเร็จจากความสามารถในการควบคุมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานโดยที่ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานประกอบด้วยต้นทุนขายพลังงานไฟฟ้า (ค่าใช้จ่ายในการผลิต บำรุงรักษาไฟฟ้า และบริหารการผลิต ค่าใช้จ่ายในการจำหน่ายไฟฟ้า บำรุงรักษาระบบจำหน่าย และบริหารด้านจำหน่ายไฟฟ้า) และค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารโดยไม่รวมค่าใช้จ่ายต่อไปนี้ - ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า - เงินชดเชยพิเศษพนักงานเกษียณก่อนอายุ (Early Retirement)/เกษียณอายุทางเลือก - โบนัส - ค่าเสื่อมราคา - ต้นทุนของธุรกิจเสริม เช่น ต้นทุนงานก่อสร้าง ต้นทุนงานบริการด้านวิศวกรรมไฟฟ้า เป็นต้น - ต้นทุนผลประโยชน์พนักงาน - ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการพลังงาน - ค่าใช้จ่ายเพื่อการวิจัยและพัฒนา - ค่าใช้จ่ายดำเนินงานตามแผนงาน/นโยบายรัฐบาล/มติ ครม. ที่เกิดขึ้นในรอบปีบัญชี 2564 - ค่าใช้จ่ายในการเตรียมจัดตั้งบริษัทในเครือ - ค่าใช้จ่ายจากเหตุวิกฤต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ การจลาจล การก่อการร้าย - ค่าใช้จ่ายจากภัยพิบัติ ซึ่งเป็นเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นในรอบปีบัญชี 2564 เช่น ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมสินทรัพย์ที่เกิดจากภัยธรรมชาติ หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญที่เกิดจาก - วิกฤตการณ์ทางเศรษฐกิจ โรคระบาด เป็นต้น - ค่าใช้จ่ายจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีและวิธีปฏิบัติทางบัญชีให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล - รายการพิเศษที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในปี 2564 เช่น ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากผลของการปรับเพิ่มเงินเดือนเพื่อให้สอดคล้องกับค่าครองชีพที่เพิ่มขึ้นเช่นเดียวกับข้าราชการ, ค่าใช้จ่ายจากการ - ปรับเงินเพิ่มค่าครองชีพชั่วคราวตามนโยบายรัฐบาล เป็นต้น - การประเมินผลจะปรับค่า CPI และหน่วยจำหน่ายที่เกิดขึ้นจริงเมื่อสิ้นปีบัญชี คำนวณจาก : การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน = $\frac{\text{ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง}}{\text{งบประมาณทำการปี 2564}} \times 100$

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ																																																																																																																																																																																																						
2.1.2		2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ควบคุมได้ 7 ประเภท	เป็นการประเมินความสำเร็จของการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่ควบคุมได้ ตามรหัสบัญชีการควบคุมค่าใช้จ่าย งบท่ากรของ กษ. ให้อยู่ภายในกรอบวงเงินงบประมาณทำการประจำปี 2564 ของ กฟผ.3 คำนวณจาก : การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน = $\frac{\text{ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง}}{\text{งบประมาณทำการปี 2564}} \times 100$ รายละเอียดค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ควบคุมได้ 7 ประเภท มีดังต่อไปนี้ <table><thead><tr><th>กลุ่มรหัสบัญชี</th><th>รหัสบัญชี</th><th>ชื่อบัญชี</th><th>กลุ่มรหัสบัญชี</th><th>รหัสบัญชี</th><th>ชื่อบัญชี</th></tr></thead><tbody><tr><td>1.เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าตอบแทน</td><td></td><td></td><td>7 ค่าใช้จ่ายอื่น</td><td></td><td></td></tr><tr><td>เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าตอบแทน</td><td>52010030</td><td>ค่าจ้างเวลาพนักงาน</td><td>ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ</td><td>53032010</td><td>ค่าโทรศัพท์ (ควบคุมไม่ได้)</td></tr><tr><td>2.ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยง ที่พัก (พจน. และ ลูกจ้าง)</td><td></td><td></td><td>ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ</td><td>53032020</td><td>ค่าโทรศัพท์ (ค่าบริการรายเดือน)</td></tr><tr><td>ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน</td><td>52022010</td><td>ค่าพาหนะเดินทางปฏิบัติงานค่ารถที่พจน.</td><td>ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ</td><td>53032030</td><td>ค่าบริการโทรศัพท์เคลื่อนที่</td></tr><tr><td>ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน</td><td>52022020</td><td>ค่าเบี้ยเลี้ยงพนักงาน</td><td>ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ</td><td>53032060</td><td>ค่าจัดส่งเอกสารและสื่ออิเล็กทรอนิกส์</td></tr><tr><td>ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน</td><td>52022030</td><td>ค่าที่พักพนักงาน</td><td>ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ</td><td>53032070</td><td>ค่าลิขสิทธิ์อุปกรณ์สื่อสาร</td></tr><tr><td>ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน</td><td>52022040</td><td>ค่ารถแท็กซี่สำหรับปฏิบัติงาน นอก.</td><td>ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ</td><td>53032990</td><td>ค่าใช้จ่ายในการติดต่อสื่อสารประเภทอื่น</td></tr><tr><td>ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน</td><td>52022050</td><td>ค่ารถเช่าภายใต้ยานพาหนะส่วนตัว</td><td>ค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคาร</td><td>53034010</td><td>ค่าจ้างซ่อมบำรุงอาคาร</td></tr><tr><td>ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน</td><td>52022060</td><td>ค่าพาหนะเดินทางภายใต้ปฏิบัติการรถอี-ล</td><td>ค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคาร</td><td>53034030</td><td>ค่าจ้างรื้อถอนซาก</td></tr><tr><td>ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน</td><td>52022070</td><td>ค่าเบี้ยเลี้ยงลูกจ้าง</td><td>ค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคาร</td><td>53034040</td><td>ค่าจ้างรื้อถอนบริเวณสำนักงาน</td></tr><tr><td>ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน</td><td>52022080</td><td>ค่าที่พักลูกจ้าง</td><td>ค่าใช้จ่ายอื่นเกี่ยวกับ</td><td>53039010</td><td>ค่าเช่ารถจักรยานยนต์</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>ค่าใช้จ่ายอื่นเกี่ยวกับ</td><td>53039020</td><td>ค่าเช่ารถจักรยานยนต์</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>ค่าใช้จ่ายอื่นเกี่ยวกับ</td><td>53039990</td><td>ค่าจ้างอื่นนอกเหนือ</td></tr><tr><td>3.ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม ฯลฯ</td><td></td><td></td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา</td><td>53051040</td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร</td></tr><tr><td>ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม</td><td>52030010</td><td>ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนาในแผน</td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา</td><td>53051050</td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร</td></tr><tr><td>ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม</td><td>52030020</td><td>ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา-นอกแผน</td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา</td><td>53051060</td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร-อุปกรณ์การติดต่อ</td></tr><tr><td>ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม</td><td>52030030</td><td>ค่าใช้จ่ายในการประชุมสัมมนา</td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา</td><td>53051100</td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอุปกรณ์สำนักงาน</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา</td><td>53051110</td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา-เครื่องมือวัด</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา</td><td>53051990</td><td>ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอื่น ๆ</td></tr><tr><td>4.ค่าประชาสัมพันธ์</td><td></td><td></td><td>ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า</td><td>53061020</td><td>ค่าที่ปรึกษา-ด้านบัญชี การเงิน</td></tr><tr><td>ค่าประชาสัมพันธ์</td><td>53021010</td><td>ค่าประชาสัมพันธ์</td><td>ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า</td><td>53061030</td><td>ค่าที่ปรึกษา-ด้านกฎหมาย</td></tr><tr><td>ค่าประชาสัมพันธ์</td><td>53021020</td><td>ค่าประชาสัมพันธ์อื่น</td><td>ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า</td><td>53061040</td><td>ค่าที่ปรึกษา-ด้านการบริหาร</td></tr><tr><td>ค่าประชาสัมพันธ์</td><td>53021030</td><td>ค่าประชาสัมพันธ์อื่น</td><td>ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า</td><td>53061050</td><td>ค่าที่ปรึกษา-ด้านการพัฒนาระบบสารสนเทศ</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า</td><td>53061090</td><td>ค่าที่ปรึกษา-ด้านอื่นๆ</td></tr><tr><td>5.ค่าวัสดุทั่วไป</td><td></td><td></td><td>ค่าเบี้ยประกัน</td><td>53062010</td><td>ค่าเบี้ยประกันพนักงาน</td></tr><tr><td>ค่าวัสดุทั่วไป</td><td>53030010</td><td>ค่าวัสดุสำนักงาน</td><td>ค่าบริหาร</td><td>53063010</td><td>ค่าบริหาร</td></tr><tr><td>ค่าวัสดุทั่วไป</td><td>53030030</td><td>ค่าวัสดุเดินเครื่องในสำนักงาน</td><td>ค่าใช้จ่ายเพื่อสังคมและ</td><td>53065050</td><td>ค่าใช้จ่ายเพื่อสังคมและ</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>ค่าใช้จ่ายเพื่อสังคมและ</td><td>53065990</td><td>ค่าใช้จ่ายเพื่อสาธารณประโยชน์และการกุศล</td></tr><tr><td>6.ค่าสาธารณูปโภค</td><td></td><td></td><td>ค่าใช้จ่ายอื่น</td><td>53069020</td><td>ค่าขนส่ง ขนถ่าย</td></tr><tr><td>สาธารณูปโภค</td><td>53031010</td><td>ค่าไฟฟ้า</td><td>ค่าใช้จ่ายอื่น</td><td>53069030</td><td>ค่าจ้างซ่อมบำรุงอาคาร/เครื่องจักรกลหนัก</td></tr><tr><td>สาธารณูปโภค</td><td>53031020</td><td>ค่าน้ำประปา</td><td>ค่าใช้จ่ายอื่น</td><td>53069090</td><td>ค่าจ้างซ่อมบำรุงอาคาร-เครื่องมือช่าง</td></tr><tr><td>สาธารณูปโภค</td><td>53031030</td><td>ค่าโทรศัพท์สำนักงาน</td><td>ค่าใช้จ่ายอื่น</td><td>53069990</td><td>ค่าใช้จ่ายอื่น</td></tr></tbody></table>	กลุ่มรหัสบัญชี	รหัสบัญชี	ชื่อบัญชี	กลุ่มรหัสบัญชี	รหัสบัญชี	ชื่อบัญชี	1.เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าตอบแทน			7 ค่าใช้จ่ายอื่น			เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าตอบแทน	52010030	ค่าจ้างเวลาพนักงาน	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032010	ค่าโทรศัพท์ (ควบคุมไม่ได้)	2.ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยง ที่พัก (พจน. และ ลูกจ้าง)			ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032020	ค่าโทรศัพท์ (ค่าบริการรายเดือน)	ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022010	ค่าพาหนะเดินทางปฏิบัติงานค่ารถที่พจน.	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032030	ค่าบริการโทรศัพท์เคลื่อนที่	ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022020	ค่าเบี้ยเลี้ยงพนักงาน	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032060	ค่าจัดส่งเอกสารและสื่ออิเล็กทรอนิกส์	ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022030	ค่าที่พักพนักงาน	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032070	ค่าลิขสิทธิ์อุปกรณ์สื่อสาร	ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022040	ค่ารถแท็กซี่สำหรับปฏิบัติงาน นอก.	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032990	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อสื่อสารประเภทอื่น	ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022050	ค่ารถเช่าภายใต้ยานพาหนะส่วนตัว	ค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคาร	53034010	ค่าจ้างซ่อมบำรุงอาคาร	ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022060	ค่าพาหนะเดินทางภายใต้ปฏิบัติการรถอี-ล	ค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคาร	53034030	ค่าจ้างรื้อถอนซาก	ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022070	ค่าเบี้ยเลี้ยงลูกจ้าง	ค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคาร	53034040	ค่าจ้างรื้อถอนบริเวณสำนักงาน	ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022080	ค่าที่พักลูกจ้าง	ค่าใช้จ่ายอื่นเกี่ยวกับ	53039010	ค่าเช่ารถจักรยานยนต์				ค่าใช้จ่ายอื่นเกี่ยวกับ	53039020	ค่าเช่ารถจักรยานยนต์				ค่าใช้จ่ายอื่นเกี่ยวกับ	53039990	ค่าจ้างอื่นนอกเหนือ	3.ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม ฯลฯ			ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051040	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร	ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม	52030010	ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนาในแผน	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051050	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร	ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม	52030020	ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา-นอกแผน	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051060	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร-อุปกรณ์การติดต่อ	ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม	52030030	ค่าใช้จ่ายในการประชุมสัมมนา	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051100	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอุปกรณ์สำนักงาน				ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051110	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา-เครื่องมือวัด				ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051990	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอื่น ๆ	4.ค่าประชาสัมพันธ์			ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061020	ค่าที่ปรึกษา-ด้านบัญชี การเงิน	ค่าประชาสัมพันธ์	53021010	ค่าประชาสัมพันธ์	ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061030	ค่าที่ปรึกษา-ด้านกฎหมาย	ค่าประชาสัมพันธ์	53021020	ค่าประชาสัมพันธ์อื่น	ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061040	ค่าที่ปรึกษา-ด้านการบริหาร	ค่าประชาสัมพันธ์	53021030	ค่าประชาสัมพันธ์อื่น	ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061050	ค่าที่ปรึกษา-ด้านการพัฒนาระบบสารสนเทศ				ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061090	ค่าที่ปรึกษา-ด้านอื่นๆ	5.ค่าวัสดุทั่วไป			ค่าเบี้ยประกัน	53062010	ค่าเบี้ยประกันพนักงาน	ค่าวัสดุทั่วไป	53030010	ค่าวัสดุสำนักงาน	ค่าบริหาร	53063010	ค่าบริหาร	ค่าวัสดุทั่วไป	53030030	ค่าวัสดุเดินเครื่องในสำนักงาน	ค่าใช้จ่ายเพื่อสังคมและ	53065050	ค่าใช้จ่ายเพื่อสังคมและ				ค่าใช้จ่ายเพื่อสังคมและ	53065990	ค่าใช้จ่ายเพื่อสาธารณประโยชน์และการกุศล	6.ค่าสาธารณูปโภค			ค่าใช้จ่ายอื่น	53069020	ค่าขนส่ง ขนถ่าย	สาธารณูปโภค	53031010	ค่าไฟฟ้า	ค่าใช้จ่ายอื่น	53069030	ค่าจ้างซ่อมบำรุงอาคาร/เครื่องจักรกลหนัก	สาธารณูปโภค	53031020	ค่าน้ำประปา	ค่าใช้จ่ายอื่น	53069090	ค่าจ้างซ่อมบำรุงอาคาร-เครื่องมือช่าง	สาธารณูปโภค	53031030	ค่าโทรศัพท์สำนักงาน	ค่าใช้จ่ายอื่น	53069990	ค่าใช้จ่ายอื่น
กลุ่มรหัสบัญชี	รหัสบัญชี	ชื่อบัญชี	กลุ่มรหัสบัญชี	รหัสบัญชี	ชื่อบัญชี																																																																																																																																																																																																				
1.เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าตอบแทน			7 ค่าใช้จ่ายอื่น																																																																																																																																																																																																						
เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าตอบแทน	52010030	ค่าจ้างเวลาพนักงาน	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032010	ค่าโทรศัพท์ (ควบคุมไม่ได้)																																																																																																																																																																																																				
2.ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยง ที่พัก (พจน. และ ลูกจ้าง)			ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032020	ค่าโทรศัพท์ (ค่าบริการรายเดือน)																																																																																																																																																																																																				
ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022010	ค่าพาหนะเดินทางปฏิบัติงานค่ารถที่พจน.	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032030	ค่าบริการโทรศัพท์เคลื่อนที่																																																																																																																																																																																																				
ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022020	ค่าเบี้ยเลี้ยงพนักงาน	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032060	ค่าจัดส่งเอกสารและสื่ออิเล็กทรอนิกส์																																																																																																																																																																																																				
ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022030	ค่าที่พักพนักงาน	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032070	ค่าลิขสิทธิ์อุปกรณ์สื่อสาร																																																																																																																																																																																																				
ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022040	ค่ารถแท็กซี่สำหรับปฏิบัติงาน นอก.	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อ	53032990	ค่าใช้จ่ายในการติดต่อสื่อสารประเภทอื่น																																																																																																																																																																																																				
ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022050	ค่ารถเช่าภายใต้ยานพาหนะส่วนตัว	ค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคาร	53034010	ค่าจ้างซ่อมบำรุงอาคาร																																																																																																																																																																																																				
ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022060	ค่าพาหนะเดินทางภายใต้ปฏิบัติการรถอี-ล	ค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคาร	53034030	ค่าจ้างรื้อถอนซาก																																																																																																																																																																																																				
ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022070	ค่าเบี้ยเลี้ยงลูกจ้าง	ค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคาร	53034040	ค่าจ้างรื้อถอนบริเวณสำนักงาน																																																																																																																																																																																																				
ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดิน	52022080	ค่าที่พักลูกจ้าง	ค่าใช้จ่ายอื่นเกี่ยวกับ	53039010	ค่าเช่ารถจักรยานยนต์																																																																																																																																																																																																				
			ค่าใช้จ่ายอื่นเกี่ยวกับ	53039020	ค่าเช่ารถจักรยานยนต์																																																																																																																																																																																																				
			ค่าใช้จ่ายอื่นเกี่ยวกับ	53039990	ค่าจ้างอื่นนอกเหนือ																																																																																																																																																																																																				
3.ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม ฯลฯ			ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051040	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร																																																																																																																																																																																																				
ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม	52030010	ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนาในแผน	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051050	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร																																																																																																																																																																																																				
ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม	52030020	ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา-นอกแผน	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051060	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร-อุปกรณ์การติดต่อ																																																																																																																																																																																																				
ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม	52030030	ค่าใช้จ่ายในการประชุมสัมมนา	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051100	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอุปกรณ์สำนักงาน																																																																																																																																																																																																				
			ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051110	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา-เครื่องมือวัด																																																																																																																																																																																																				
			ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	53051990	ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาอื่น ๆ																																																																																																																																																																																																				
4.ค่าประชาสัมพันธ์			ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061020	ค่าที่ปรึกษา-ด้านบัญชี การเงิน																																																																																																																																																																																																				
ค่าประชาสัมพันธ์	53021010	ค่าประชาสัมพันธ์	ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061030	ค่าที่ปรึกษา-ด้านกฎหมาย																																																																																																																																																																																																				
ค่าประชาสัมพันธ์	53021020	ค่าประชาสัมพันธ์อื่น	ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061040	ค่าที่ปรึกษา-ด้านการบริหาร																																																																																																																																																																																																				
ค่าประชาสัมพันธ์	53021030	ค่าประชาสัมพันธ์อื่น	ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061050	ค่าที่ปรึกษา-ด้านการพัฒนาระบบสารสนเทศ																																																																																																																																																																																																				
			ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่า	53061090	ค่าที่ปรึกษา-ด้านอื่นๆ																																																																																																																																																																																																				
5.ค่าวัสดุทั่วไป			ค่าเบี้ยประกัน	53062010	ค่าเบี้ยประกันพนักงาน																																																																																																																																																																																																				
ค่าวัสดุทั่วไป	53030010	ค่าวัสดุสำนักงาน	ค่าบริหาร	53063010	ค่าบริหาร																																																																																																																																																																																																				
ค่าวัสดุทั่วไป	53030030	ค่าวัสดุเดินเครื่องในสำนักงาน	ค่าใช้จ่ายเพื่อสังคมและ	53065050	ค่าใช้จ่ายเพื่อสังคมและ																																																																																																																																																																																																				
			ค่าใช้จ่ายเพื่อสังคมและ	53065990	ค่าใช้จ่ายเพื่อสาธารณประโยชน์และการกุศล																																																																																																																																																																																																				
6.ค่าสาธารณูปโภค			ค่าใช้จ่ายอื่น	53069020	ค่าขนส่ง ขนถ่าย																																																																																																																																																																																																				
สาธารณูปโภค	53031010	ค่าไฟฟ้า	ค่าใช้จ่ายอื่น	53069030	ค่าจ้างซ่อมบำรุงอาคาร/เครื่องจักรกลหนัก																																																																																																																																																																																																				
สาธารณูปโภค	53031020	ค่าน้ำประปา	ค่าใช้จ่ายอื่น	53069090	ค่าจ้างซ่อมบำรุงอาคาร-เครื่องมือช่าง																																																																																																																																																																																																				
สาธารณูปโภค	53031030	ค่าโทรศัพท์สำนักงาน	ค่าใช้จ่ายอื่น	53069990	ค่าใช้จ่ายอื่น																																																																																																																																																																																																				
2.2		2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ																																																																																																																																																																																																							
2.2.1		2.2.1 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ก2 (จำนวนกิจกรรม)	เป็นการประเมินความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ก2 ปี 2564 ในส่วนที่ กฟผ.3 ต้องดำเนินการ โดยคำนวณจาก : = $\frac{\text{จำนวนแผนปฏิบัติการของ ก2 ปี 2564 ในส่วนที่ กฟผ.3 ที่ดำเนินการแล้วเสร็จ} \times 100}{\text{จำนวนแผนปฏิบัติการของ ก2 ปี 2564 ในส่วนที่ กฟผ.3 ต้องดำเนินการทั้งหมด}}$																																																																																																																																																																																																						
2.2.2		2.2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ(เพิ่มเติม) กฟผ.3	เป็นการประเมินความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการเพิ่มเติมของ กฟผ.3 ปี 2564 ต้องดำเนินการ โดยคำนวณจาก : = $\frac{\text{ผลรวมผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการเพิ่มเติมของ กฟผ.3 ที่ดำเนินการได้ (\%)}}{\text{จำนวนแผนปฏิบัติการเพิ่มเติม กฟผ.3 ทั้งหมด}}$																																																																																																																																																																																																						
2.3		2.3 ความสำเร็จของการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟผ.3																																																																																																																																																																																																							
2.3.1		2.3.1 ความสำเร็จของการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผล ก2 (จำนวนกิจกรรม)	เป็นการประเมินผลการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ ก2 ปี 2564 ในส่วนที่ กฟผ.3 ต้องดำเนินการ โดยคำนวณจาก : = $\frac{\text{จำนวนกิจกรรมงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ ก2 ปี 2564 ในส่วนที่ กฟผ.3 ที่ดำเนินการแล้วเสร็จ} \times 100}{\text{จำนวนงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ ก2 ปี 2564 ในส่วนที่ กฟผ.3 ต้องดำเนินการทั้งหมด}}$																																																																																																																																																																																																						
2.3.2		2.3.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ(เพิ่มเติม) กฟผ.3	เป็นการประเมินผลการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผลเพิ่มเติมของ กฟผ.3 ต้องดำเนินการ = $\frac{\text{ผลรวมผลการดำเนินงานตามงานสำคัญที่ต้องติดตามผลเพิ่มเติมของ กฟผ.3 ที่ดำเนินการได้ (\%)}}{\text{จำนวนงานสำคัญที่ต้องติดตามผลเพิ่มเติม กฟผ.3 ทั้งหมด}}$																																																																																																																																																																																																						

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2.4 2.4.1	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	2.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 2.4.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ในส่วนของระบบจำหน่าย	System Average Interruption Frequency Index (SAIFI) คือค่าดัชนีแสดงจำนวนครั้งที่โด้ดับเฉลี่ยที่กระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย ในช่วงระยะเวลาที่พิจารณาโดยมากคือ 1 ปี ค่าดัชนีมีหน่วยเป็น ครั้ง/ราย/ปี สูตรการคำนวณค่าพื้นที่ กฟผ.3 และ กฟฟ. ที่มีค่าสูง ผลรวม จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบในแต่ละครั้งโด้ดับพื้นที่ กฟผ.3 (ราย) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดในเขต กฟผ.3 เกณฑ์การประเมินแบ่งเป็น 5 ระดับ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กปบ.(วว.)1172/2564 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2564
2.4.2	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	2.4.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 4 กฟฟ. จุตรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563	ผลรวม จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบในแต่ละครั้งโด้ดับพื้นที่ กฟฟ. (ราย) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดในพื้นที่ กฟฟ. เกณฑ์การประเมินแบ่งเป็น 5 ระดับ คือ 1-5 ซึ่งค่าเป้าหมายเกณฑ์การประเมินตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กปบ.(วว.)1172/2564 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2564
2.4.3	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	2.4.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่ (กฟจ.นม.)	System Average Interruption Frequency Index (SAIFI) คือค่าดัชนีแสดงจำนวนครั้งที่โด้ดับเฉลี่ยที่กระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย ในช่วงระยะเวลาที่พิจารณาโดยมากคือ 1 ปี ค่าดัชนีมีหน่วยเป็น ครั้ง/ราย/ปี การประเมินพื้นที่เมืองใหญ่ครั้งแรกใช้ค่าผลดำเนินการของการไฟฟ้านครหลวง โดยคิดเฉพาะที่เกิดจาก Circuit Breaker ในปิม่าเป็นค่าเป้าหมาย พื้นที่เทศบาลนคร นครราชสีมา กำหนดให้เป็นพื้นที่เมืองใหญ่ที่ได้รับการประเมินของ กฟผ.3 สูตรการคำนวณค่า ผลรวม จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าพื้นที่เมืองใหญ่ ที่ได้รับผลกระทบในแต่ละครั้งโด้ดับ (ราย) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าพื้นที่เมืองใหญ่ทั้งหมด เกณฑ์การประเมินแบ่งเป็น 5 ระดับ คือ 1-5 ซึ่งค่าเป้าหมายเกณฑ์การประเมินตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กปบ.(วว.)1172/2564 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2564 ค่า SAIFI เมืองใหญ่ นับเฉพาะเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง และขอด้ับไฟฟ้าปฏิบัติงานฉุกเฉินที่เกิดจากอุปกรณ์ป้องกันที่สถานีไฟฟ้าด้้นทาง Circuit Breaker ทำงานเท่านั้น • ค่า SAIFI ของเมืองใหญ่ ในที่นี้ ไม่นับรวมในส่วนขอเหตุการณ์อันเกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุคิวิสัย ก๊ยพิบัติ และเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า • หักส่วนของ SAIFI ของเมืองใหญ่ที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลกระทบจากโครงการการติดตั้งอุปกรณ์สวิตซ์ด้ตตอน (RCS) ที่กำหนดใช้ในบัญชี 2564
2.5 2.5.1	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	2.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 2.5.1 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ในส่วนของระบบจำหน่าย	System Average Interruption Duration Index (SAIDI) คือ ค่าดัชนีแสดงระยะเวลาโด้ดับเฉลี่ยที่กระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย ในช่วงระยะเวลาที่พิจารณา โดยมากคือ 1 ปี ค่าดัชนีมีหน่วยเป็น นาที/ราย/ปี สูตรการคำนวณค่าพื้นที่ กฟผ.3 และ กฟฟ. ที่มีค่าสูง ผลรวม (จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบในแต่ละครั้งโด้ดับ (ราย) x ช่วงเวลาโด้ดับพื้นที่ กฟผ.3 ในแต่ละครั้ง (นทท)) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดในพื้นที่ กฟผ.3 เกณฑ์การประเมินแบ่งเป็น 5 ระดับ คือ 1-5 ซึ่งค่าเป้าหมายเกณฑ์การประเมินตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กปบ.(วว.)1172/2564 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2564
2.5.2	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	2.5.2 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าที่ขัดข้อง (SAIDI) ใน 3 กฟฟ. จุตรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563	ผลรวม (จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบในแต่ละครั้งโด้ดับ (ราย) x ช่วงเวลาโด้ดับพื้นที่ กฟผ.3 ในแต่ละครั้ง (นทท)) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดในพื้นที่ กฟผ.3 เกณฑ์การประเมินแบ่งเป็น 5 ระดับ คือ 1-5 ซึ่งค่าเป้าหมายเกณฑ์การประเมินตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กปบ.(วว.)1172/2564 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2564

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ																																
2.5.3	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	2.5.3 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่ (กฟจ.นม.)	System Average Interruption Duration Index (SAIDI) คือ ค่าดัชนีแสดงระยะเวลาไฟฟ้าดับเฉลี่ยที่กระทบต่อผู้ใช้ไฟ 1 ราย ในช่วงระยะเวลาที่พิจารณา โดยมากคือ 1 ปี ค่าดัชนีมีหน่วยเป็น นาที/ราย/ปี การประเมินพื้นที่เมืองใหญ่ครั้งแรกใช้ค่าผลดำเนินการของการไฟฟ้านครหลวง โดยคิดเฉพาะที่เกิดจาก Circuit Breaker ในปีมาเป็นค่าเป้าหมาย พื้นที่เทศบาลนคร นครราชสีมา กำหนดให้เป็นพื้นที่เมืองใหญ่ที่ได้รับการประเมินของ กฟผ.3 สูตรการคำนวณค่า $\frac{\text{ผลรวม (จำนวนผู้ใช้ไฟในพื้นที่เมืองใหญ่ ที่ได้รับผลกระทบในแต่ละครั้งไฟดับ (ราย) \times \text{ระยะเวลาไฟดับพื้นที่เมืองใหญ่ ในแต่ละครั้ง (นาที่)})}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟพื้นที่เมืองใหญ่ทั้งหมด}}$ เกณฑ์การประเมินแบ่งเป็น 5 ระดับ คือ 1-5 ซึ่งค่าเป้าหมายเกณฑ์การประเมิน ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กปบ.(วว.)1172/2564 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2564 ค่า SAIDI เมืองใหญ่ นับเฉพาะเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง และขอดับไฟปฏิบัติงานฉุกเฉินที่เกิดจากอุปกรณ์ป้องกันที่สถานีไฟฟ้าต้นทาง Circuit Breaker ทำงานเท่านั้น • ค่า SAIDI ของเมืองใหญ่ ในที่นี้ ไม่นับรวมในส่วนของการเหตุการณ์อื่นที่เกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุดวิสัย ภัยพิบัติ และเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า • หักส่วนของ SAIDI ของเมืองใหญ่ที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลกระทบจากโครงการการติดตั้งอุปกรณ์สวิตซ์ตัดตอน (RCS) ที่กำหนดใช้ในบัญชี 2564																																
2.6 2.6.1	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	2.6 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย กฟผ.3 2.6.1 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย กฟผ.3	ประเมินจากร้อยละของหน่วยสูญเสีย ของแต่ละหน่วยงาน เทียบกับเกณฑ์ชี้วัดที่ กฟผ.3 กำหนด คำนวณจาก : $\text{ร้อยละของหน่วยสูญเสีย} = \frac{(\text{หน่วยซื้อ} - (\text{หน่วยขาย} + \text{ไฟฟ้าฟรี})) \times 100}{\text{หน่วยซื้อ}}$ • หน่วยซื้อ = หน่วยซื้อ กฟผ. + DEDE + VSPP + กฟผ. ผลิตเอง • DEDE = พลังงานทดแทนจากโครงการของกรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน • VSPP = ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามระเบียบการรับซื้อ ไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า ขนาดเล็กมาก รายละเอียด เกณฑ์ประเมินผลหน่วยสูญเสีย ในภาพรวม กฟผ.3 ตามหนังสือเลขที่ ผคพ.94/2564 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2564																																
2.6.2	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	2.6.2 หน่วยสูญเสียที่ลดลงจากการดำเนินกิจกรรม	<table><tr><td>ประเมินจากหน่วยสูญเสียที่ลดลงจากการดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสีย จำนวน 13 กิจกรรม ดังนี้</td><td></td></tr><tr><td>กิจกรรมที่ดำเนินการ</td><td>น้ำหนัก (ร้อยละ)</td></tr><tr><td>ปรับปรุงมิเตอร์ครัว/เอียง</td><td>6หน่วย/เครื่อง</td></tr><tr><td>ตรวจสอบมิเตอร์ทำงานผิดปกติ ได้แก่ มิเตอร์ 0 หน่วย,หน่วยเท่ากัน3เดือน และกลุ่มเสี่ยงละเมิด</td><td>จำนวนหน่วยที่ปรับปรุง</td></tr><tr><td>การตรวจสอบ/ปรับปรุงหน่วยไฟฟ้าทางหลวง, ไฟสาธารณะและดวงโคมหมาจ้อย</td><td></td></tr><tr><td>ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดน/ข้ามแดน ทุกเครื่อง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)</td><td></td></tr><tr><td>ตรวจสอบมิเตอร์จรัรับซื้อ VSPP ทุกเครื่อง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)</td><td></td></tr><tr><td>ตรวจสอบ (Monitoring) มิเตอร์ AMR ทุกเครื่องทุกเดือน (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)</td><td></td></tr><tr><td>ตรวจสอบมิเตอร์จรัรับซื้อ Solar Roof Top ที่มีความผิดปกติ(ดูสถิติการใช้ไฟ)</td><td></td></tr><tr><td>ตรวจสอบความเที่ยงตรงของมิเตอร์ตามวาระ</td><td></td></tr><tr><td>ตรวจสอบมิเตอร์ละเมิดการใช้ไฟทุกเครื่อง (ดูจากสถิติการละเมิด)</td><td></td></tr><tr><td>ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง 25%</td><td></td></tr><tr><td>มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่างๆ เช่นตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ป้ายไฟโฆษณาและอื่นๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม</td><td></td></tr><tr><td>ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top ติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ</td><td>60หน่วย/เครื่อง</td></tr><tr><td>เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์</td><td>6หน่วย/เครื่อง</td></tr><tr><td colspan="2">รายละเอียด เกณฑ์ประเมินผลหน่วยสูญเสีย ในภาพรวม กฟผ.3 ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กปบ.(วว)1173/2564 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2564</td></tr></table>	ประเมินจากหน่วยสูญเสียที่ลดลงจากการดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสีย จำนวน 13 กิจกรรม ดังนี้		กิจกรรมที่ดำเนินการ	น้ำหนัก (ร้อยละ)	ปรับปรุงมิเตอร์ครัว/เอียง	6หน่วย/เครื่อง	ตรวจสอบมิเตอร์ทำงานผิดปกติ ได้แก่ มิเตอร์ 0 หน่วย,หน่วยเท่ากัน3เดือน และกลุ่มเสี่ยงละเมิด	จำนวนหน่วยที่ปรับปรุง	การตรวจสอบ/ปรับปรุงหน่วยไฟฟ้าทางหลวง, ไฟสาธารณะและดวงโคมหมาจ้อย		ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดน/ข้ามแดน ทุกเครื่อง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ตรวจสอบมิเตอร์จรัรับซื้อ VSPP ทุกเครื่อง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ตรวจสอบ (Monitoring) มิเตอร์ AMR ทุกเครื่องทุกเดือน (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ตรวจสอบมิเตอร์จรัรับซื้อ Solar Roof Top ที่มีความผิดปกติ(ดูสถิติการใช้ไฟ)		ตรวจสอบความเที่ยงตรงของมิเตอร์ตามวาระ		ตรวจสอบมิเตอร์ละเมิดการใช้ไฟทุกเครื่อง (ดูจากสถิติการละเมิด)		ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง 25%		มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่างๆ เช่นตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ป้ายไฟโฆษณาและอื่นๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม		ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top ติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ	60หน่วย/เครื่อง	เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์	6หน่วย/เครื่อง	รายละเอียด เกณฑ์ประเมินผลหน่วยสูญเสีย ในภาพรวม กฟผ.3 ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กปบ.(วว)1173/2564 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2564	
ประเมินจากหน่วยสูญเสียที่ลดลงจากการดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสีย จำนวน 13 กิจกรรม ดังนี้																																			
กิจกรรมที่ดำเนินการ	น้ำหนัก (ร้อยละ)																																		
ปรับปรุงมิเตอร์ครัว/เอียง	6หน่วย/เครื่อง																																		
ตรวจสอบมิเตอร์ทำงานผิดปกติ ได้แก่ มิเตอร์ 0 หน่วย,หน่วยเท่ากัน3เดือน และกลุ่มเสี่ยงละเมิด	จำนวนหน่วยที่ปรับปรุง																																		
การตรวจสอบ/ปรับปรุงหน่วยไฟฟ้าทางหลวง, ไฟสาธารณะและดวงโคมหมาจ้อย																																			
ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดน/ข้ามแดน ทุกเครื่อง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)																																			
ตรวจสอบมิเตอร์จรัรับซื้อ VSPP ทุกเครื่อง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)																																			
ตรวจสอบ (Monitoring) มิเตอร์ AMR ทุกเครื่องทุกเดือน (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)																																			
ตรวจสอบมิเตอร์จรัรับซื้อ Solar Roof Top ที่มีความผิดปกติ(ดูสถิติการใช้ไฟ)																																			
ตรวจสอบความเที่ยงตรงของมิเตอร์ตามวาระ																																			
ตรวจสอบมิเตอร์ละเมิดการใช้ไฟทุกเครื่อง (ดูจากสถิติการละเมิด)																																			
ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง 25%																																			
มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่างๆ เช่นตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ป้ายไฟโฆษณาและอื่นๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม																																			
ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top ติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ	60หน่วย/เครื่อง																																		
เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์	6หน่วย/เครื่อง																																		
รายละเอียด เกณฑ์ประเมินผลหน่วยสูญเสีย ในภาพรวม กฟผ.3 ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กปบ.(วว)1173/2564 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2564																																			
2.6.3	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	2.6.3 การลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ประเมินจาก kWh ของหน่วยสูญเสียจากโปรแกรม LDCAD ปี 2563 นำมาตั้งเป็นค่าเกณฑ์ชี้วัดระดับ 4 เพื่อให้ได้เกณฑ์วัดระดับ 5 กฟฟ.ทุกแห่ง ต้องลดหน่วยสูญเสียได้ 0.017% ของหน่วยสูญเสีย กฟผ.3 โดยการ Run โปรแกรม LDCAD เปรียบเทียบก่อนดำเนินการกับหลังดำเนินการของหม้อแปลงแต่ละเครื่อง รายละเอียด เกณฑ์ประเมินผลหน่วยสูญเสีย ของหน่วยงานในสังกัด กฟผ.3 ตามบันทึกที่ ฉ.3 กวว.(ก)-49 ลงวันที่ 12 มกราคม 2564																																

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2.7 2.7.1 2.7.1.1 2.7.1.2	OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	2.7 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย รวมทั้งสภาวะแวดล้อมของพนักงานชุมชน และผู้ใช้ไฟฟ้า 2.7.1 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (√DI) ของแต่ละหน่วยงาน 2.7.1.1 ระดับฝ่าย (รวมสังกัด), กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) 2.7.1.2 แยกหน่วยงาน (ไม่รวมสังกัด)	เป็นการประเมินผลงานติดตามควบคุมการดำเนินงานของแต่ละหน่วยงานในสังกัดสำนักงานเขต กฟผ.3 และ กฟฟ. โดยไม่รวมลูกสังกัด ซึ่งจะวัดจากค่าเฉลี่ยของจำนวนครั้งของการประสบอุบัติเหตุของพนักงานและลูกจ้าง กฟผ. ที่ต้องสูญเสียไปเนื่องจากการเกิดอุบัติเหตุ โดยคิดเทียบกับชั่วโมงการทำงานทั้งหมดที่ต้องหยุดงานกับจำนวนวันทำงาน คำนวณจาก : $\sqrt{DI} = \sqrt{(AFR \times DISR / 1000)}$ $\sqrt{DI}$: ดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index) AFR : อัตราความถี่ของการประสบอันตราย (Accident Frequency Rate) คือ จำนวนความถี่ของการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นต่อชั่วโมงการทำงาน 200,000 ชั่วโมง ในช่วงระยะเวลาหนึ่ง คำนวณได้จากสูตร $\frac{\text{จำนวนครั้งการเกิดอุบัติเหตุ} \times 200,000}{\text{จำนวนชั่วโมงการทำงานของผู้ปฏิบัติงานทั้งหมด ใน 1 ปี}}$ DISR : อัตราความรุนแรงของการประสบอันตราย (Disabling Injury Severity Rate) คือ จำนวนวันสูญเสียเนื่องจากการบาดเจ็บ ต่อชั่วโมงการทำงาน 200,000 ชั่วโมง ในช่วงระยะเวลาหนึ่ง คำนวณได้จากสูตร $\frac{\text{จำนวนวันสูญเสียเนื่องจากการบาดเจ็บ} \times 200,000}{\text{จำนวนชั่วโมงการทำงานของผู้ปฏิบัติงานทั้งหมด ใน 1 ปี}}$ จำนวนชั่วโมงการทำงานทั้งหมดใน 1 ปี (ชั่วโมงต่อคน) $= 1,820 \times (\text{จำนวนพนักงาน กฟผ.} + \text{ลูกจ้าง กฟผ.} + \text{คนงานบริษัทรับเหมาแรงงาน กฟผ.})$
2.7.2	OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	2.7.2 ค่าผลกระทบความไม่ปลอดภัยในระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟฟ้า	เป็นการประเมินความสำเร็จของจำนวนครั้งของอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากระบบจำหน่ายและสายส่งของแต่ละหน่วยงานในสังกัด กฟผ.3 และ กฟฟ. โดยไม่รวมลูกสังกัด ซึ่งมีผลกระทบให้ผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับบาดเจ็บ เสียชีวิต เกิดความเสียหาย และทำให้ กฟผ. จะต้องเสียค่าชดเชย ค่าเสียหาย ค่าซ่อมแซมต่างๆ ของผู้ใช้ไฟฟ้ารวมถึงค่าช่วยเหลือเพื่อนุชยธรรมที่เกิดจากระบบไฟฟ้าของ กฟผ. หน่วยวัด คือ จำนวนครั้งของการเกิดอุบัติเหตุ / จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า / ปี คำนวณจาก : $= \frac{\text{จำนวนครั้งของการเกิดอุบัติเหตุ} \times 10,000}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า}}$ (จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในอัตราส่วน 1:10,000)
2.7.3	OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	2.7.3 ภาพรวมค่าดัชนีอุบัติเหตุของ กฟผ.3	เป็นการประเมินผลงานติดตามควบคุมการดำเนินงานของแต่ละหน่วยงานในสังกัดสำนักงานเขต กฟผ.3 และ กฟฟ. โดยไม่รวมลูกสังกัด ซึ่งจะวัดจากค่าเฉลี่ยของจำนวนครั้งของการประสบอุบัติเหตุของพนักงานและลูกจ้าง กฟผ. ที่ต้องสูญเสียไปเนื่องจากการเกิดอุบัติเหตุ โดยคิดเทียบกับชั่วโมงการทำงานทั้งหมดที่ต้องหยุดงานกับจำนวนวันทำงาน คำนวณจาก : $\sqrt{DI} = \sqrt{(AFR \times DISR / 1000)}$ $\sqrt{DI}$: ดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index) AFR : อัตราความถี่ของการประสบอันตราย (Accident Frequency Rate) คือ จำนวนความถี่ของการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นต่อชั่วโมงการทำงาน 200,000 ชั่วโมง ในช่วงระยะเวลาหนึ่ง คำนวณได้จากสูตร $\frac{\text{จำนวนครั้งการเกิดอุบัติเหตุ} \times 200,000}{\text{จำนวนชั่วโมงการทำงานของผู้ปฏิบัติงานทั้งหมด ใน 1 ปี}}$ DISR : อัตราความรุนแรงของการประสบอันตราย (Disabling Injury Severity Rate) คือ จำนวนวันสูญเสียเนื่องจากการบาดเจ็บ ต่อชั่วโมงการทำงาน 200,000 ชั่วโมง ในช่วงระยะเวลาหนึ่ง คำนวณได้จากสูตร $\frac{\text{จำนวนวันสูญเสียเนื่องจากการบาดเจ็บ} \times 200,000}{\text{จำนวนชั่วโมงการทำงานของผู้ปฏิบัติงานทั้งหมด ใน 1 ปี}}$ จำนวนชั่วโมงการทำงานทั้งหมดใน 1 ปี (ชั่วโมงต่อคน) $= 1,820 \times (\text{จำนวนพนักงาน กฟผ.} + \text{ลูกจ้าง กฟผ.} + \text{คนงานบริษัทรับเหมาแรงงาน กฟผ.})$

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		2.9.3 ผลงานก่อสร้างหม้อแปลง	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้างติดตั้งหม้อแปลง ตามงบโครงการต่างๆ จากรบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1.ประเมินผลจากงานก่อสร้างติดตั้งหม้อแปลง งานคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2564 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2564 2.ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้ดำเนินการ 3.งานโครงการ(P)ที่นำมาประเมินได้แก่ คคท.2 , คพม.2 , คพจ.1.1 , คพจ.1.2 , คพจ.1.3 , คพจ.1.4 , คพญ.1 , คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4.งานงบลงทุน(I)ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(.41) , .MR , .MS , เปลี่ยนทดแทน) และงานเร่งรัดปรับปรุงระบบจำหน่าย(.BY) สูตรการคำนวณ ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างติดตั้ง หม้อแปลง(kVA) = ปริมาณ (เควีเอ)ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(เควีเอ)ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที 1 ของเดือนถัดไป) 1. T-Code : cn43n รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ตั้งข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P และ I ในระบบ SAP(PS) 2. ระบุองค์ประกอบ WBS / โครงร่างเพื่อหาสถานะงาน 3. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงติดตั้งหม้อแปลง ตั้งแต่งานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก)
2.10		2.10.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาที่มีเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	ประเมินผลจากระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 ความเร็วในการตรวจสอบ, ปิดใบสั่ง (NL1.1) และ ปริมาณใบสั่งคงเหลือหรือการตรวจสอบ (NL1.2) $NL1.1 = 5(W1) + 4(W2) + 3(W3) + 2(W4) + 1(W5)$ w1 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 1-7 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w2 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 8-15 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w3 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 16-22 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w4 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 23-30 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w5 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ >30 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด NL1.2 = จำนวนใบสั่งงานตรวจสอบคงเหลือ / จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด 1 ใบสั่งที่นำมาวัดเป็นคะแนน NL1 คือ มิเตอร์ชำรุด, หน่วยลดลง 50% ติดต่อกัน 2 เดือน, มิเตอร์น่าจะหมุนติดขัด, มิเตอร์น่าจะหมุนติดขัดหรือดูใบงานคงค้างที่นำมาวัดคะแนน NL1 ที่ http://ucube2019.pea.co.th/ เลือก 2.1 รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ เลือก แสดงใบสั่งตรวจสอบที่มีผล NL1 2 ดำเนินการตรวจสอบและปิดใบสั่งในระบบ scs สูตรการคำนวณ คะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 $NL1 = (NL1.1 + NL1.2)/2$ วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที 11 ของเดือนถัดไป U-Cube ประมวลผลวันที่ 11 ของทุกเดือน) http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 5.1 รายงานแสดงคะแนน NL1 NL2

คำจำกัดความการคำนวณ KPI ของ กฟผ.3 ประจำปี 2564

เอกสารแนบ 5

ลำดับที่	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2.10		2.10.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	ประเมินผลจากระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 คะแนน NL2 จำนวนรายที่มีรหัสผิดปกติติดต่อกันมากกว่า 1 เดือน มีกิจกรรมดังนี้ (1) มิเตอร์ชำรุด รหัสอ่านหน่วย 06 (NL2.1) น้ำหนัก 30% หรือ 0.3 (2) ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัสอ่านหน่วย 11 (NL2.2) น้ำหนัก 30% หรือ 0.3 (3) PEA No. ไม่ตรงกัน รหัสอ่านหน่วย 07 (NL2.3) น้ำหนัก 10% หรือ 0.1 (4) หามิเตอร์ไม่พบ รหัสอ่านหน่วย 09 (NL2.4) น้ำหนัก 10% หรือ 0.1 (5) รอ พบข. ตรวจสอบ รหัสอ่านหน่วย 10 (NL2.5) น้ำหนัก 10% หรือ 0.1 (6) เหตุสุดวิสัย รหัสอ่านหน่วย 44 (NL2.6) W1 = สัดส่วนจำนวนใบงานมิเตอร์ผิดปกติค้าง 1 เดือน ต่อใบงานรวมทั้งหมด W2 = สัดส่วนจำนวนใบงานมิเตอร์ผิดปกติค้าง 2 เดือน ต่อใบงานรวมทั้งหมด W3 = สัดส่วนจำนวนใบงานมิเตอร์ผิดปกติค้างตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป ต่อใบงานรวมทั้งหมด $NL2.1 = 5(W1) + 3(W2) + 1(W3)$ 1 ดูใบงานค้างค้ำที่นำมาวัดคะแนน NL2 ที่ http://ucube2019.pea.co.th/ เลือก 1.4 รหัสจุดหน่วยผิดปกติติดต่อกันมากกว่า 1 เดือน เลือก กิจกรรมตาม (1)-(6) 2 ดำเนินการแก้ไขและปิดใบสั่งในระบบ scs สูตรการคำนวณ คะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 $NL2 = 0.3(NL2.1) + 0.3(NL2.2) + 0.1(NL2.3) + 0.1(NL2.4) + 0.1(NL2.5) + 0.1(NL2.6)$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 11 ของเดือนถัดไป U-Cube ประมวลผลวันที่ 11 ของทุกเดือน) http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 5.1 รายงานแสดงคะแนน NL1 NL2
2.11 2.11.1		2.11 ผลการดำเนินงานในการจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ลูกหนี้เอกชน 2.11.1 ลูกหนี้เอกชน - รายใหญ่	ประเมินผลจาก ร้อยละลูกหนี้ค่าไฟฟ้าคงเหลือ เอกชน-รายใหญ่ ต่อ รายได้ค่าไฟฟ้า เอกชน-รายใหญ่ของเดือนที่รายงานผล เป้าหมาย = ไม่เกินเป้าหมาย 100 % ผล = ผลการดำเนินงานร้อยละลูกหนี้ต่อรายได้ เอกชน-รายใหญ่ แยกราย กฟผ. สูตรการคำนวณ $\frac{\text{จำนวนยอดเงินหนี้คงเหลือ ณ สิ้นเดือนที่รายงาน} \times 100}{\text{รายได้ค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่รายงาน}}$ รายได้ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ณ สิ้นเดือนที่รายงาน วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป) 1. T-Code ZCANR041
2.11.2		2.11.2 ลูกหนี้เอกชน - รายย่อย	ประเมินผลจาก ร้อยละลูกหนี้ค่าไฟฟ้าคงเหลือเอกชนรายย่อย ต่อ รายได้ค่าไฟฟ้า เอกชน - รายย่อยของเดือนที่รายงานผล เป้าหมาย = ไม่เกินเป้าหมาย 67 % ผล = ผลการดำเนินงานร้อยละลูกหนี้ต่อรายได้ เอกชน-รายย่อย แยกราย กฟผ. สูตรการคำนวณ $\frac{\text{จำนวนยอดเงินหนี้คงเหลือ ณ สิ้นเดือนที่รายงาน} \times 100}{\text{รายได้ค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่รายงาน}}$ รายได้ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ณ สิ้นเดือนที่รายงาน วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป) 1. T-Code ZCANR041

เกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงาน (KPI) ของหน่วยงานในสังกัด กพล.3 ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

เอกสารแนบ 6

ที่มาของ เกณฑ์ฯ KPI	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ รายงาน	กำหนด รายงานภายใน	ไฟล์เอกสาร รายละเอียด
1.งานตามนโยบาย / งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย (30 %)				
BSC 2564	1.1 ร้อยละความถูกต้อง และความครบถ้วนของข้อมูลมิติเตอร์ในระบบ GIS	กาว.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.
BSC 2564	1.2 ร้อยละความถูกต้องเชิงคุณภาพของระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบ GIS (Data Cleansing)	กาว.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.
BSC 2564	1.3 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล ระบบ GIS	กาว.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
BSC 2564	1.4 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูล GIS	กาว.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล ฝปบ.
BSC 2564	1.5 ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิติเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบ จดหน่วย	กาว.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564	1.6 ความสำเร็จในการเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดการข้อร้องเรียน	กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	1.7 ความสำเร็จของโครงการ Green Office ของ กพล.3 1) กรณีขอการรับรองสำนักงานสีเขียวใหม่ ประกอบด้วย กฟฟ. 3 แห่ง (กพล.3, กฟส.ท่าตูม, กฟส.ประทาย)	กอก.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดความคืบหน้าในการดำเนินงานของแต่ละหน่วยงาน
	2) กรณีขอต่ออายุการรับรองสำนักงานสีเขียว (สำหรับ กฟฟ.ที่เคยได้รับการรับรองแล้ว เมื่อปี 2560) ประกอบด้วย กฟฟ. 2 แห่ง (กฟจ.สุรินทร์, กฟอ.นางรอง)	กอก.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดความคืบหน้าในการดำเนินงานของแต่ละหน่วยงาน
บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564 ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3) ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	1.8 ความสำเร็จของแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ			
	1.8.1 ผลการดำเนินงานตามแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กาว.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
	1.8.2 จำนวนข้อร้องเรียนปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก	กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
	1.8.3 จำนวนหม้อแปลงชำรุด ที่ประเมินผลโดย LDCAD type 2			
	1.8.3.1 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่า 80-100% แต่แรงดันตกน้อยกว่า 10%	กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
	1.8.3.2 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่า 100-120% แต่แรงดันตกน้อยกว่า 10%	กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
	1.8.3.3 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่า 120-130% แต่แรงดันตกน้อยกว่า 10%	กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	1.8.3.4 จำนวนหม้อแปลงชำรุดในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกินพิกัด มากกว่า 130% แต่แรงดันตกน้อยกว่า 10%	กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
	1.8.4 จำนวนข้อร้องเรียนแรงดันไฟฟ้าตก ที่ประเมินผลโดย LDCAD type 1	กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.

เกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงาน (KPI) ของหน่วยงานในสังกัด กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

เอกสารแนบ 6

ที่มาของ เกณฑ์ฯ KPI	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ รายงาน	กำหนด รายงานภายใน	ไฟล์เอกสาร รายละเอียด
บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564	1.9 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน 1.9.1 ภาพรวมการเบิกจ่ายงบลงทุนที่เป็นตัวชี้วัดของสายงาน ก2 (1) งานจัดระเบียบสายสื่อสาร ปี 2564 (งานเพิ่มเติม ปี 64) (กฟอ.บญ., พม., สคว., รัตนบุรี) (2) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และสั่งการแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง (3) งบลงทุนสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนอำนาจเขต 35 ล้านบาท และอำนาจ ผผก.(ก2) 5 ล้านบาท 1.9.2 ภาพรวมการเบิกจ่าย ตามที่ กฟผ.3 กำหนด (1) ค่าใช้จ่ายพนักงาน	กชช. กชช.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 23 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564	1.10 รายได้จากธุรกิจที่เกี่ยวข้องของ PEA	กบญ.	วันที่ 20 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	1.11 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อย กว่า 250 KVA	กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
นโยบาย ผวก.	1.12 ความสำเร็จในการจัดระเบียบสายสื่อสาร ระยะที่ 2	กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	1.13 ความสำเร็จของการจัดเก็บค่าละเมิดพาดสายสื่อสาร	กชช.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	1.14 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) 1.14.1) การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS 1.14.2) การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS	กบญ. กบญ.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	1.15 มีการนำเสนอแนวคิดปรับปรุงกระบวนการทำงานที่สำคัญของหน่วยงาน หรือมีแนวคิดในการจัดทำผลงาน Process/Product Innovation 1.15.1 ระดับกอง ไม่น้อยกว่า 1 ผลงาน 1.15.2 กฟฟ.ชั้น 1-3(รวม กฟย.), กฟส.(รวม กฟย.) ไม่น้อยกว่า 1 ผลงาน 1.15.3 ได้รับการคัดเลือกเป็นตัวแทนองค์กร	กกอก. กกอก. กกอก.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล ระดับกอง รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟย.), กฟส.(รวม กฟย.) รายละเอียดข้อมูล หน่วยงานในสังกัด กฟผ.3
ของขวัญองค์กร+ของขวัญมหาไทย	1.16 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่ (สอดคล้องกับของขวัญองค์กร) 1.16.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่ - ในเขตเมืองระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตเมือง สามารถดำเนินการได้ภายใน 1 วัน 1.16.2 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่ - ในเขตชนบทระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ภายใน 3 วัน	กบล. กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.
ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	1.17 ลดจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าชำระค่าไฟฟ้า ที่สำนักงานการไฟฟ้า	กบญ.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
บันทึกข้อตกลง อช.ฉ.3 ปี 2563	1.18 รางวัลเชิดชูเกียรติ จากหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชนที่มีชื่อเสียง	กกอก.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)

เกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงาน (KPI) ของหน่วยงานในสังกัด กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

เอกสารแนบ 6

ที่มาของ เกณฑ์ฯ KPI	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ รายงาน	กำหนด รายงานภายใน	ไฟล์เอกสาร รายละเอียด
2.งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ (30 %)				
BSC 2564 บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของหน่วยงาน 2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของหน่วยงาน 2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ควบคุมได้ 7 ประเภท	กชช. กชช.	วันที่ 23 ของเดือนถัดไป วันที่ 23 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564 ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ 2.2.1 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ฅ2 (จำนวนกิจกรรม) 2.2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ(เพิ่มเติม) กฟผ.3	กบล. กบล.	วันที่ 25 ของเดือนถัดไป วันที่ 25 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล ฝ่าย, กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. รายละเอียดข้อมูล ฝ่าย, กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.
บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564 ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	2.3 ความสำเร็จของการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผล 2.3.1 ความสำเร็จของการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผล ฅ2 (จำนวนกิจกรรม) 2.3.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานสำคัญที่ต้องติดตามผล(เพิ่มเติม) กฟผ.3	กบล. กบล.	วันที่ 25 ของเดือนถัดไป วันที่ 25 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล ฝ่าย, กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. รายละเอียดข้อมูล ฝ่าย, กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.
BSC 2564+บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564	2.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 2.4.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ในส่วนของระบบจำหน่าย 2.4.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 4 กฟฟ. จุตรรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (กฟจ.ชย., กฟอ.ภช., กฟอ.ปธ., กฟอ.พิมาย) 2.4.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่ (กฟจ.นม.)	กปบ. กปบ. กปบ.	วันที่ 20 ของเดือนถัดไป วันที่ 20 ของเดือนถัดไป วันที่ 20 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟจ.ชย. กฟอ. ภช., กฟอ.ปธ., กฟอ.พม. รายละเอียดข้อมูล กฟจ.นม.
BSC 2564+บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564	2.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 2.5.1 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ในส่วนของระบบจำหน่าย 2.5.2 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าที่ขัดข้อง (SAIDI) ใน 3 กฟฟ. จุตรรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (กฟจ.ชย., กฟอ.ภช., กฟอ.ปธ., กฟอ.พิมาย) 2.5.3 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่ (กฟจ.นม.)	กปบ. กปบ. กปบ.	วันที่ 20 ของเดือนถัดไป วันที่ 20 ของเดือนถัดไป วันที่ 20 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟจ.ชย. กฟอ. ภช., กฟอ.ปธ., กฟอ.พม. รายละเอียดข้อมูล กฟจ.นม.
BSC 2564+บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564 คณะทำงานหน่วยสูญเสีย กฟผ.3 ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	2.6 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย กฟผ.3 2.6.1 ค่าหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย กฟผ.3 2.6.2 หน่วยสูญเสียที่ลดได้จากการดำเนินกิจกรรม 2.6.3 การลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กชช. กชช. กกว.	วันที่ 23 ของเดือนถัดไป วันที่ 23 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.

เกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงาน (KPI) ของหน่วยงานในสังกัด กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

เอกสารแนบ 6

ที่มาของ เกณฑ์ฯ KPI	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ รายงาน	กำหนด รายงานภายใน	ไฟล์เอกสาร รายละเอียด
BSC+บันทึกข้อตกลง ผชก.(ฉ3) ปี 2564	2.7 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย รวมทั้งสภาวะแวดล้อมของพนักงานชุมชน และผู้ใช้ไฟฟ้า 2.7.1 ค่าดัชนีการประสิทธิผล (VDI) ของแต่ละหน่วยงาน (กฟฟ.ชั้น 1-3 รวมสังกัด) 2.7.1.1 ระดับฝ่าย (รวมสังกัด), กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) 2.7.1.2 แยกหน่วยงาน (ไม่รวมสังกัด) 2.7.2 ค่าผลกระทบความไม่ปลอดภัยในระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟฟ้า 2.7.3 ภาพรวมค่าดัชนีอุบัติเหตุของ กฟผ.3	กวร. กวร. กวร. กวร.	วันที่ 10 ของเดือนถัดไป วันที่ 10 ของเดือนถัดไป วันที่ 10 ของเดือนถัดไป วันที่ 10 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล ฝ่าย, กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. รายละเอียดข้อมูล ฝ่าย, กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. รายละเอียดข้อมูล ฝ่าย, กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.
นโยบาย ผวก.	2.8 ประสิทธิภาพของงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าจาก Smart Patrol (APSA)	กบษ.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
แผนปฏิบัติ ก2	2.9 ผลงานการก่อสร้างระบบจำหน่ายสะสมตามโครงการ (I,P) ประจำปี 2564 2.9.1 ผลงานก่อสร้างแรงสูง 2.9.2 ผลงานก่อสร้างแรงต่ำ 2.9.3 ผลงานก่อสร้างหม้อแปลง	กกค. กกค. กกค.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
แผนปฏิบัติ ก2	2.10 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติ 2.10.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) 2.10.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กบล. กบล.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ3)	2.11 ผลการดำเนินงานในการจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ลูกหนี้เอกชน 2.11.1 ลูกหนี้เอกชน - รายใหญ่ 2.11.2 ลูกหนี้เอกชน - รายย่อย	กชช. กชช.	วันที่ 15 ของเดือนถัดไป วันที่ 15 ของเดือนถัดไป	รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. รายละเอียดข้อมูล กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.

หมายเหตุ ไฟล์เอกสารรายละเอียดข้อมูลของตัวชี้วัดแต่ละข้อ ขอให้จัดทำในรูปแบบ PDF และ วางไฟล์ไว้ที่ <https://qr.go.page.link/cWGgA> หรือ ตาม QR Code นี้





การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.ฉ.๓

ถึง ผวบ.ฉ.๓

เลขที่ ฉ.๓ กบล.(ผช)

วันที่

เรื่อง ขออนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ(KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔

เรียน อผ.วบ.ฉ.๓ ผ่าน รผ.วบ.ฉ.๓(อ) 14 ต.ค. 63

ตามที่ รผก.(ภ๒) ได้ลงนามให้ความเห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้าภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) เมื่อวันที่ ๒๔ กันยายน ๒๕๖๓ ต่อท้ายหนังสือ กจท.(ภ๒) เลขที่ กจท.(ภ๒)(ผป) ๓๕๔๔๓/๒๕๖๓ ลงวันที่ ๒๓ กันยายน ๒๕๖๓ (เอกสารแนบ ๑) โดยแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้าภาค ๒ ได้จัดทำขึ้นโดยสอดคล้องกับแผนที่ยุทธศาสตร์ PEA พ.ศ.๒๕๖๔-๒๕๖๘ แผนการดำเนินงาน กฟผ. ประจำปี ๒๕๖๔ นั้น

กบล.ฉ.๓ พิจารณาแล้ว เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๔ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา เป็นไปด้วยความเรียบร้อยสอดคล้องกับนโยบาย ผวก. (KEEN ๑๔), แผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map), Balanced Scorecard (BSC) กฟผ. ปี ๒๕๖๔ - ๒๕๖๘ รวมถึงตอบสนองตัวชี้วัดตามระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจใหม่ (Core Business Enablers) และให้ทุกหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.๓ สามารถนำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๔ ไปดำเนินการตามแนวทางการปฏิบัติที่ถูกต้อง เป็นไปในแนวทางเดียวกัน และสอดคล้องกับแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ จึงขออนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ ตามรายละเอียดคำสั่งแนบ จำนวน ๑ แผน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดนำเรียน ผชก.(ฉ๓) พิจารณาลงนามอนุมัติ และลงนามในคำสั่งแต่งตั้งฯ ตามแนบต่อไป

(นางอรุณี โอพาธนาเศรษฐ์)

อก.บ.ล.ฉ.๓

เรียน ผชก.(ฉ๓)

เพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดอนุมัติและลงนามในคำสั่งฯ ต่อไป

(นายประสิทธิ์ จันทร์ประสิทธิ์)

อผ.วบ.ฉ.๓

ที่ ฉ.๓ กบล.(ผช) ๓๖๐๓๓ /๒๕๖๓ ๑๙ ต.ค. ๒๕๖๓

เรียน อผ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง, ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ,ประจำเขต

- อนุมัติตามเสนอและลงนามในคำสั่งฯ แล้ว
- แจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

๑๕ ต.ค. ๒๕๖๓

(นายมนตรี ยันตรวัฒนา)

ผชก.(ฉ๓)



คำสั่ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จ.นครราชสีมา

ที่ ฉ.๓กกอ.(บห.) ๐๔๐ /๒๕๖๓

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา เป็นไปด้วยความเรียบร้อยสอดคล้องกับนโยบาย ผวก. KEEN ๑๔, สอดคล้องกับแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map) Balanced Scorecard (BSC) ของ กฟผ. รวมถึงตอบสนองตัวชี้วัดตามระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจใหม่ (Core Business Enablers) และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒

จึงเห็นควรแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ ประกอบด้วย

๑. ผชก.(ฉ๓)	ที่ปรึกษา
๒. อฝ.วบ.ฉ.๓	ประธานกรรมการ
๓. รฝ.ปบ.ฉ.๓ (คุณสมชาย)	รองประธานกรรมการ
๔. รฝ.บพ.ฉ.๓ (คุณธัญญารัตน์)	รองประธานกรรมการ
๕. รฝ.วบ.ฉ.๓ (คุณอำนาจ)	รองประธานกรรมการ
๖. อก.ทุกกอง	กรรมการ
๗. ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓	กรรมการ
๘. เลขานุการแผนปฏิบัติฯ ทุกกอง	กรรมการ
๙. เลขานุการแผนปฏิบัติฯ ทุก กฟฟ.ชั้น ๑-๓	กรรมการ
๑๐. อก.บส.ฉ.๓	กรรมการและเลขานุการ
๑๑. รก.บส.ฉ.๓ (คุณศตพร)	ผู้ช่วยเลขานุการ (๑)
๑๒. ทม.ผธ. กบส.ฉ.๓	ผู้ช่วยเลขานุการ (๒)

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการฯ

๑. เผยแพร่ และให้คำปรึกษาแนะนำการจัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์, แผนปฏิบัติการ, BSC, KPI ของ กฟผ.๓
๒. จัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์, แผนปฏิบัติการ, และค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ ให้สอดคล้องกับนโยบาย ผวก. (KEEN ๑๔), แผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map), เกณฑ์การประเมินผลระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจใหม่ (Core Business Enablers) และ Balanced Scorecard (BSC) กฟผ. และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒
๓. กำหนดเป้าหมายตัวชี้วัดที่สำคัญของ กฟผ.๓ และจัดทำบันทึกข้อตกลงในการประเมินผลการปฏิบัติงานระหว่าง กฟผ. กับหน่วยงานระดับฝ่าย, หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานระดับ กฟฟ.ชั้น ๑-๓
๔. กำกับดูแล ผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนปฏิบัติการ, BSC, KPI และ ตัวชี้วัดตามระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจใหม่ (Core Business Enable) พร้อมทั้งทบทวน ให้เป็นไปตามสถานการณ์และสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป
๕. ติดตาม วิเคราะห์ ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ, BSC, KPI, ตัวชี้วัดตามระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจใหม่ (Core Business Enable) และกำหนดมาตรการในการแก้ปัญหาของกิจกรรมที่ดำเนินการไม่ได้ตามเป้าหมาย
๖. จัดทำและรายงานแผนปฏิบัติการของ กฟผ.๓ ปี ๒๕๖๔, ๒๕๖๕

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้ เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๕ ต.ค. ๒๕๖๓

(นายมนตรี ยันตรวัฒนา)

ผู้ช่วยผู้ว่าการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา



คำสั่ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จ.นครราชสีมา

ที่ ๑.๖ กอ.ค.นทว ๐๕๔/๖๕๖๒

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๓

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๓ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา เป็นไปด้วยความเรียบร้อยสอดคล้องกับนโยบาย ผวก. KEEN 14, สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ (Strategy Map) Balanced Scorecard (BSC) ของ กฟผ. และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ จึงขอแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๓ ดังนี้

๑. อช.ฉ.๓	ที่ปรึกษา
๒. อฝ.วบ.ฉ.๓	ประธานกรรมการ
๓. รฝ.ปป.ฉ.๓ (คุณสมชายฯ)	รองประธานกรรมการ
๔. รฝ.วบ.ฉ.๓ (คุณสมชายฯ)	รองประธานกรรมการ
๕. รฝ.บพ.ฉ.๓ (คุณปิยวรรณฯ)	รองประธานกรรมการ
๖. อก.ทุกกอง	กรรมการ
๗. ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓	กรรมการ
๘. เลขานุการแผนปฏิบัติการ ทุกกอง	กรรมการ
๙. เลขานุการแผนปฏิบัติการ ทุก กฟฟ.ชั้น ๑-๓	กรรมการ
๑๐. อก.บล.ฉ.๓	กรรมการและเลขานุการ
๑๑. ทพ.ผช. กบอ.ฉ.๓	ผู้ช่วยเลขานุการ

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการฯ

๑. เผยแพร่ และให้คำปรึกษาแนะนำการจัดทำแผนปฏิบัติการ, BSC, KPI ของ กฟผ.๓
๒. จัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๓ ให้สอดคล้องกับนโยบาย ผวก. (KEEN ๑๔) สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ (Strategy Map) และ Balanced Scorecard (BSC) กฟผ. และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒
๓. กำหนดเป้าหมายตัวชี้วัดที่สำคัญของ กฟผ.๓ และจัดทำบันทึกข้อตกลงในการประเมินผลการปฏิบัติงานระหว่าง กฟผ. กับหน่วยงานระดับฝ่าย, หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานระดับ กฟฟ.ชั้น ๑-๓
๔. กำกับดูแล ผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนปฏิบัติการ, BSC, KPI พร้อมทั้งทบทวนให้เป็นไปตามสถานการณ์และสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป
๕. ติดตาม วิเคราะห์ ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ, BSC, KPI และกำหนดมาตรการในการแก้ปัญหาของกิจกรรมที่ดำเนินการไม่ได้ตามเป้าหมาย
๖. จัดทำและรายงานแผนปฏิบัติการของ กฟผ.๓ ปี ๒๕๖๓, ๒๕๖๔

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้ เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๐ มี.ค. ๒๕๖๒

Nrai

(นายณัฐวรรณ อัครรุ่งเรืองกุล)

ผู้อำนวยการไฟฟ้าเขต

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติ ปี ๒๕๖๒

เลขที่ จ.๓ กบส.(ผธ) -

เรื่อง ขออนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๓

เรียน อช.ผ.๓

ตามที่ รพท.(ภ๒) ได้ลงนามให้ความเห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้าภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๓ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) เมื่อวันที่ ๒๕ กันยายน ๒๕๖๒ (หนังสือ กจท.(ภ๒) เลขที่ กจท.(ภ๒)(ผบ) - ๑๔๒๘/๒๕๖๒ ลงวันที่ ๒๐ กันยายน ๒๕๖๒) ซึ่งแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้าภาค ๒ ดังกล่าว ได้จัดทำขึ้น โดยสอดคล้องกับแผนที่ยุทธศาสตร์ PEA พ.ศ.๒๕๕๗-๒๕๖๖ แผนการดำเนินงาน กฟผ. ประจำปี ๒๕๖๓ นั้น

คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติ ปี ๒๕๖๒ พิจารณาแล้ว เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๓ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา เป็นไปด้วยความเรียบร้อย สอดคล้องกับนโยบาย ผวก. (KEEN ๑๔) และแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map) และ Balanced Scorecard (BSC) กฟผ. ปี ๒๕๕๗ - ๒๕๖๖ และให้ทุกหน่วยงานในสังกัด กฟผ.๓ สามารถนำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๓ ไปดำเนินการตามแนวทางการปฏิบัติที่ถูกต้อง เป็นไปในแนวทางเดียวกัน และสอดคล้องกับแผนปฏิบัติงานจำหนาย และบริการ ภาค ๒ จึงเห็นควรแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๓ ตามรายละเอียดคำสั่งแนบ จำนวน ๑ แผน ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดลงนามอนุมัติ และลงนามในคำสั่งแต่งตั้งฯ ตามแนบต่อไป

(นายวิจารณ์ คลังบุญครอง)

อช.ว.บ.๓

ประธานคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการ
และค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๒

ที่ จ.๓ กบส.(ผธ) - ๒๓๖๒/๒๕๖๒ / ๑๐ ตค ๒๕๖๒

เรียน อช.ทุกฝ่าย, อช.ทุกกอง, ผวก.กฟผ.ชั้น ๑-๓, ประจ.๓

- อนุมัติตามเสนอ

- ดำเนินการต่อไป

(นายณัฐวรรณ์ อัครรุ่งเรืองกุล)

อช.ผ.๓

แผนกแผนธุรกิจ

โทร (๒๓)๑๐๒๒๐

ที่ กจท.(ก2)(ผป) 35493/2563

เรียน อช.อ.1, อช.อ.2, อช.อ.3

อผ.นอ.

เพื่อโปรดทราบ ผอ. (ก2) ขอนำส่งแผนที่ยุทธศาสตร์,
Balanced Scorecard (BSC), แผนปฏิบัติการประจำปี 2564
(ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) และประจำปี 2565 ของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 ตามที่ รพท.(ก2) เห็นชอบเมื่อวันที่ 24 กันยายน 2563
(พร้อมทั้งแนบไฟล์ทาง Email : actionplan.pea@gmail.com
เรียบร้อยแล้ว)


(นายทองศักดิ์ ดวงตวงค์)
อผ.วธ.(ก2)

25.1.0.63

โดยสามารถ Download File ได้ที่

<http://Intranet.pea.co.th>

สำนักรองผู้ว่าการ สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

→ กองจัดการงานทั่วไป ภาค 2

→ แผนกแผนงานและประเมินผล

→ เรื่อง แผนปฏิบัติการประจำปี 2564

(ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) และประจำปี 2565

ผผ.กจท.(ก2)

โทร 9285



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก กจท.(ภ2)

ถึง ผวธ.(ภ2)

เลขที่ กจท.(ภ2)(ผป) 35493 /2563

วันที่ ๒๓ กย ๒๕๖๓

เรื่อง ขอบความเห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) และประจำปี 2565

เรียน อผ.วธ.(ภ2) ผ่าน รผ.วธ.(ภ2)(ส) **สำเนา**
23 ก.ย. ๖3

1. เรื่องเดิม

1.1 ตามหนังสือ กผส.(กส) 35136/2563 ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2563 กำหนดให้สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ทบทวนแผนแม่บท (ถ้ามี), พิจารณาร่างแผนที่ยุทธศาสตร์, ร่างเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน และ Balanced Scorecard (BSC) ประจำปี 2564 ทบทวนแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564, จัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์, Balanced Scorecard (BSC) และแผนปฏิบัติการประจำปี 2565 จัดส่งให้ ผณย. ภายในวันที่ 30 กันยายน 2563 (เอกสารแนบ 1)

1.2 อนุมัติ รผก.(ภ2) ลงวันที่ 3 กันยายน 2563 ให้จัดประชุมชี้แจงทบทวนแผนปฏิบัติการประจำปี 2564 และจัดทำแผนปฏิบัติการพร้อมจัดทำงบประมาณประจำปี 2565 ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เมื่อวันที่ 14-15 กันยายน 2563 ณ ห้องประชุมโรงแรมกรีนโอเทลแอนดริสส์ท อ.เมือง จ.ขอนแก่น (เอกสารแนบ 2)

2. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

ในการนี้ สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ได้จัดประชุมชี้แจงและถ่ายทอดแผนยุทธศาสตร์องค์กร ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับสายงานฯ เพื่อให้กิจกรรมของแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) และประจำปี 2565 สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ กฟผ. พ.ศ.2564 - 2568, แผนปฏิบัติการ กฟผ. ประจำปี 2564, ร่างแผนที่ยุทธศาสตร์, ร่างเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน และ Balanced Scorecard (BSC) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2, งบประมาณประจำปี 2564 ที่ได้รับจัดสรร และการจัดทำงบประมาณประจำปี 2565 จึงเห็นสมควรนำเสนอขอความเห็นชอบ ดังนี้

2.1 ทบทวนแผนที่ยุทธศาสตร์ (เอกสารแนบ 3), เกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard (BSC) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 (เอกสารแนบ 4) และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) (เอกสารแนบ 5)

2.2 จัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์ (เอกสารแนบ 6), เกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard (BSC) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (เอกสารแนบ 7) และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (เอกสารแนบ 8)

โดยแผนปฏิบัติการฯ ดังกล่าวมีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง BSC	จำนวน แผนงาน/ โครงการ ปี 2564	จำนวน กิจกรรม ปี 2564	จำนวน แผนงาน/ โครงการ ปี 2565	จำนวน กิจกรรม ปี 2565
1	ด้านเป้าหมายองค์การ (Goal)	2	2	2	2
2	ด้านลูกค้า	3	4	3	4
3	ด้านกระบวนการภายใน	9	74	9	74
4	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	4	19	4	20
5	งานตามภาระหน้าที่ที่สำคัญ	9	18	9	18
	รวม	27	117	27	118

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาฯ เสนอ รพค.(ก2) ให้ความเห็นชอบต่อไปด้วย



(นายวุฒิ อริยยะพานนท์)

อก.จท.(ก2)

23 ก.ย. 2563

เรียน รพค.(ก2)

เพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบ
ตามที่ กจท.(ก2) เสนอต่อไป

(นายทรงศักดิ์ ดวงดวงศ์)

อ.ร.จท.(ก2)

เห็นชอบ

(นายสมลักษณ์ กิ่งมาลา)

24 ก.ย. 2563

(นายสมลักษณ์ กิ่งมาลา)

รพค.(ก2)

ผส.ป.กจท.(ก2)

โทร. 9285

ที่ กจง.(ภ2)(ผป) 736/2564

เรียน ผชก.(ฉ1), ผชก.(ฉ2), ผชก.(ฉ3),

ผชช.13 สรก.(ภ2)

เพื่อโปรดทราบ



(นางสาวลักษณ ไกรว่อง)

อฝ.อภ.(ภ2)

17 มี.ค. 2564

ผผป.กจง.(ภ2)

โทร 9285



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก กจ.ก(ภ2)

ถึง ผอ.ก(ภ2)

เลขที่ กจ.ก(ภ2)(ผป.) 736 /2564

วันที่ 10 มิ.ย. 2564

เรื่อง ขอความเห็นชอบแบบบันทึกข้อตกลงการดำเนินงานของผู้บริหารสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564

เรียน อ.ผ.ก(ภ2) ผ่าน ร.ผ.ก(ภ2)(ว) *Dep*

ด้วย ร.ผ.ก(ภ2) ได้ลงนามข้อตกลงการประเมินของผู้บริหาร (Performance Management System: PMS) ระหว่าง ผวก. กับ ร.ผ.ก(ภ2) ประจำปี 2564 และ ผอ.ก(ภ2) ได้จัดทำแบบบันทึกข้อตกลงการดำเนินงานระหว่าง ร.ผ.ก(ภ2) กับ ผชก.กฟผ.1-3, ผชช.ระดับ 13 สรก.ก(ภ2) ตามหนังสือ ผอ.ก(ภ2) 318/2564 ลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2564 (เอกสารแนบ 1) นั้น

ในการนี้ กจ.ก(ภ2) ได้จัดทำแบบบันทึกข้อตกลงการดำเนินงานระหว่าง ร.ผ.ก(ภ2) กับ ผชก.กฟผ.1-3 , ผชช.ระดับ 13 สรก.ก(ภ2) เสร็จเรียบร้อยแล้วตามเอกสารแนบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดนำเรียน ร.ผ.ก(ภ2) ลงนามในแบบบันทึกข้อตกลงการดำเนินงานของผู้บริหารสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 เพื่อนำเป็นแบบประเมินผลการปฏิบัติงานต่อไป



Home Home

(นายณภดล บุระมาน)
อ.ก.จ.ก(ภ2)

เรียน ร.ผ.ก(ภ2)

เพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบ
โปรดลงนามตามที่ กจ.ก(ภ2) เสนอต่อไป

- ลงนามแล้ว

นางสาวลักษณ ไกรว่อง

(นางสาวลักษณ ไกรว่อง)

อ.ผ.ก(ภ2)

11 มิ.ย. 2564

ผผ.กจท.ก(ภ2)

โทร 9285

เรียน อ.ก.จ.

นางสาวลักษณ ไกรว่อง

(นางสาวลักษณ ไกรว่อง) 11 มิ.ย. 2564

อ.ผ.ก(ภ2)

14 มิ.ย. 2564

นริศ

(นายณัฐวรรณ์ อัครรุ่งเรืองกุล)

ร.ผ.ก(ภ2)

11 มิ.ย. 2564



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ผอ.ก.2

ถึง กฟฉ.1,2,3

เลขที่ ผอ.ก.2 318 /2564

วันที่ 24.10.2564

เรื่อง ขอให้พิจารณาตรวจสอบแบบบันทึกข้อตกลงการดำเนินงานของผู้บริหารสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564

เรียน ผชก.(ฉ1), ผชก.(ฉ2), ผชก.(ฉ3)

ด้วย รผก.(ก2) ได้ลงนามข้อตกลงการประเมินของผู้บริหาร (Performance Management System : PMS) ระหว่าง ผวก. กับ รผก.(ก2) ประจำปี 2564 เรียบร้อยแล้ว

ในการนี้ จึงขอให้ ผชก.(ฉ1), ผชก.(ฉ2), ผชก.(ฉ3) พิจารณาตรวจสอบบันทึกข้อตกลงฯ เพื่อประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปี 2564 หากเห็นชอบโปรดลงนามรับทราบข้อตกลงการกำหนดเกณฑ์วัดผลการดำเนินงาน ประจำปี 2564 แจ้ง ผอ.ก.2 ภายในวันที่ 7 มิถุนายน 2564 เพื่อจะนำเสนอ รผก.(ก2) โปรดลงนามต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

(นางสาวลักษณ ไกรว่อง)

อ.ผ.ก.2

24.10.2564

ผส.ป.ก.จ.2

โทร 9285



แบบประเมินผลการปฏิบัติงานของ ผชก.(จ3) ประจำปี 2564

รพ.42-ร.61

ระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2564 ถึง 31 ธันวาคม 2564

ผู้รับการประเมิน นายมนตรี ยันตรวัฒนา			เลขประจำตัว		298093		ตำแหน่ง		ผชก.(จ3)				
ส่วนที่ 1 ผลสำเร็จของงาน (90%)			การประเมินผลสำเร็จของงาน										
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัด					ติดตามผลการดำเนินงาน	สรุปผลสำเร็จของงาน (ส่วนที่ 1)				
			ระดับ	ระดับ	ระดับ	ระดับ	ระดับ	ความคืบหน้าผลการดำเนินงานในช่วง.....เดือน	ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน x ค่าน้ำหนัก		
			1	2	3	4	5						
1. งานตามนโยบาย / งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย			35										
1.1 ความสำเร็จในการเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดการข้อร้องเรียน			เรื่อง	3	232	218	214	209	204				
1.2 ความสำเร็จของแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
1.2.1 Data Cleansing			ร้อยละ	3	96	97	98	99	100				
1.2.2 ติดตั้งหม้อแปลงเพื่อแก้ปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก			ร้อยละ	4	15	30	45	50	60				
1.3 ความสำเร็จในการจัดระเบียบสายสื่อสาร ระยะที่ 2			ร้อยละ	3	80	85	90	95	100				
1.4 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุนของ กฟล.3													
1.4.1 ภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี			ร้อยละ	2	80	85	90	95	100				
1.4.2 ความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน			ร้อยละ	2	80	85	90	95	100				
1.5 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง			ล้านบาท	4	412.56	423.42	434.28	445.14	456				
1.6 ความมั่นคงของระบบไฟฟ้า													
1.6.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)													
1) ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)			ครั้ง/ราย/ปี	3	3.09	2.89	2.69	2.49	2.29				
2) ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 4 กฟล.จุฬารวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด			ครั้ง/ราย/ปี	4	4.96	4.54	4.12	3.70	3.28				
1.6.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)													
1) ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)			นาท./ราย/ปี	3	70.42	64.05	57.68	51.31	44.94				
2) ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าที่ขัดข้อง (SAIDI) ใน 4 กฟล. จุฬารวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด			นาท./ราย/ปี	4	116.66	106.31	95.96	85.61	75.26				
2. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ				35									
2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของ กฟล.3			ร้อยละ	5	104	102	100	98	96				
2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของ กฟล.3			ร้อยละ	5	80	85	90	95	100				



แบบประเมินผลการปฏิบัติงานของ ผชก.(จ3) ประจำปี 2564

รพ.42-ร.61

ระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2564 ถึง 31 ธันวาคม 2564

ผู้รับการประเมิน นายมนตรี ยันตรวัฒนา	เลขประจำตัว	298093	ตำแหน่ง	ผชก.(จ3)								
ส่วนที่ 1 ผลสำเร็จของงาน (90%)												
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัด					ติดตามผลการดำเนินงาน	สรุปผลสำเร็จของงาน (ส่วนที่ 1)			
			ระดับ	ระดับ	ระดับ	ระดับ	ระดับ	ความคืบหน้าผลการดำเนิน งานในช่วง.....เดือน	ผลการ ดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน x ค่าน้ำหนัก	
			1	2	3	4	5					
2.3 คะแนนประเมิน ITA	ระดับ	3	1	2	3	4	5					
2.4 ผลการประเมินระดับความพึงพอใจของลูกค้า	ระดับ	4	4.2718	4.3218	4.3718	4.4218	4.4718					
2.5 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	3	1.675	1.574	1.473	1.372	1.271					
2.6 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	นาท./ราย/ปี	3	26.767	24.695	22.623	20.551	18.479					
2.7 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย กฟผ.3	ร้อยละ	4	5.82	5.78	5.74	5.70	5.66					
2.8 จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการ ตามแนวทาง PEA Doing Business	ร้อยละ	4	80	85	90	95	100					
2.9 ค่าดัชนีการประสมปฏิบัติกิจของ กฟผ. ($\sqrt{DI}$)	ดัชนี	4	0.1075 ขึ้นไป	>0.1024 ถึง 0.1075	>0.0975 ถึง 0.1024	>0.0929 ถึง 0.0975	0.0929 ลงไป					
3. งานตามความคิดสร้างสรรค์		20										
3.1 รางวัลเชิดชูเกียรติ จากหน่วยงานภาครัฐ และภาคเอกชนที่มีชื่อเสียง	ระดับ	6	1	2	3	4	5					
3.2 ผลิตภัณฑ์ บริการ หรือกระบวนการใหม่ที่ได้อะจากการทำนวัตกรรม	ระดับ	7	1	2	3	4	5					
3.3 ผลสำเร็จของการดำเนินงานมอบของขวัญให้องค์กร	ระดับ	7	1	2	3	5	7					
									รวมคะแนนส่วนที่ 1			
ส่วนที่ 2 พฤติกรรมตามค่านิยมและพฤติกรรมที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงาน (10%)												
4. พฤติกรรมตามค่านิยม (ทันโลก บริหารดี มีคุณธรรม) ผ่านปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED)		10										
4.1 การเป็น Role Model ของผู้บริหารระดับสูงตามปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยม (TRUSTED) ที่สนับสนุนการจัดการความรู้และนวัตกรรม	ระดับ	4	1	2	3	4	5					
4.2 ผลสำรวจการรับรู้ เข้าใจค่านิยมและปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED)	ระดับ	6	1	2	3	4	5					



แบบประเมินผลการปฏิบัติงานของ ผชก.(จ3) ประจำปี 2564

รบ.42-ร.61

ระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2564 ถึง 31 ธันวาคม 2564

ผู้รับการประเมิน นายมนตรี ยันตรวัฒนา	เลขประจำตัว	298093	ตำแหน่ง	ผชก.(จ3)							
ส่วนที่ 1 ผลสำเร็จของงาน (90%)		การประเมินผลสำเร็จของงาน									
เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (%)	ค่าเกณฑ์วัด					ติดตามผลการดำเนินงาน	สรุปผลสำเร็จของงาน (ส่วนที่ 1)		
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ความคืบหน้าผลการดำเนินงานในช่วง.....เดือน	ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	ระดับคะแนน x ค่าน้ำหนัก
								รวมคะแนนส่วนที่ 2			
รวม		100									
ส่วนที่ 3 รวมคะแนนประเมิน											
รวมคะแนน ส่วนที่ 1 การประเมินผลสำเร็จของงาน											
รวมคะแนน ส่วนที่ 2 พฤติกรรมตามค่านิยมและพฤติกรรมที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงาน											
								สรุปผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
ความหมายของค่าเกณฑ์วัด : 5 = ผลงานสำเร็จสูงเกินความคาดหวังอย่างเห็นได้ชัด 4 = ผลงานสำเร็จเกินกว่าความคาดหวังที่กำหนดไว้ 3 = ผลงานสำเร็จตามความคาดหวังที่กำหนดไว้ 2 = ผลงานคลาดเคลื่อนไปจากที่กำหนดไว้บ้าง 1 = ผลงานคลาดเคลื่อนไปจากที่กำหนดไว้เป็นส่วนใหญ่											

ส่วนที่ 4 การรับทราบข้อตกลงและผลของการประเมิน

4.1 รับทราบข้อตกลงการกำหนดเกณฑ์วัดการดำเนินงาน นำหนัก และค่าเกณฑ์วัด (1 ม.ค. - 30 มิ.ย.)

(ลงชื่อ)
(นายมนตรี ยันตรวัฒนา)
ผู้รับการประเมิน
วันที่ / /

(ลงชื่อ)
(นายณัฐวรรณ อัครรุ่งเรืองกุล)
ผู้บังคับบัญชา
วันที่ 11 / มิ.ย. / 2564

4.2 รับทราบผลความคืบหน้าการดำเนินงาน (1 ม.ค. - 30 มิ.ย.)

(ลงชื่อ)
(นายมนตรี ยันตรวัฒนา)
ผู้รับการประเมิน
วันที่ / /

(ลงชื่อ)
(นายณัฐวรรณ อัครรุ่งเรืองกุล)
ผู้บังคับบัญชา
วันที่ / /

4.3 รับทราบข้อตกลงการกำหนดเกณฑ์วัดการดำเนินงาน นำหนัก และค่าเกณฑ์วัด (1 ก.ค. - 31 ธ.ค.)

(ลงชื่อ)
(นายมนตรี ยันตรวัฒนา)
ผู้รับการประเมิน
วันที่ - 10 / มิ.ย. / 2564

(ลงชื่อ)
(นายณัฐวรรณ อัครรุ่งเรืองกุล)
ผู้บังคับบัญชา
วันที่ / /

4.4 รับทราบผลความคืบหน้าการดำเนินงาน (1 ก.ค. - 31 ธ.ค.)

(ลงชื่อ)
(นายมนตรี ยันตรวัฒนา)
ผู้รับการประเมิน
วันที่ / /

(ลงชื่อ)
(นายณัฐวรรณ อัครรุ่งเรืองกุล)
ผู้บังคับบัญชา
วันที่ / /

ส่วนที่ 5 ความคิดเห็นของผู้บังคับบัญชา (การพิจารณาเลื่อนขั้น/ไม่เลื่อนขั้น/เลื่อนขั้น/ไม่เลื่อนขั้น/เลื่อนขั้น/ไม่เลื่อนขั้น)

5.1 ความคิดเห็นของผู้บังคับบัญชา

.....

(ลงชื่อ)
(นายณัฐวรรณ อัครรุ่งเรืองกุล)
ผู้บังคับบัญชา
วันที่ / /

5.2 ความคิดเห็นของผู้บังคับบัญชาเหนือขึ้นไป 1 ระดับ

.....

(ลงชื่อ)
(.....)
ผู้บังคับบัญชา
วันที่ / /

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟฉ.1-3		
Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description ☐ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ	
1. งานตามนโยบาย / งานตามที่ยุ้งคัฒบัญชามอบหมาย		
1.1 ความสำเร็จในการเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดการข้อร้องเรียน	- เป็นการประเมินความสำเร็จในการจัดการข้อร้องเรียน ของ กฟฉ.1-3 ดังนี้ ระดับ 1 เทียบเท่ากับ จำนวนข้อร้องเรียน เท่ากับจำนวนข้อร้องเรียน ปี 2563 ระดับ 2 เทียบเท่ากับ จำนวนข้อร้องเรียน ลดลงร้อยละ 6 จากข้อร้องเรียนปี 2563 ระดับ 3 เทียบเท่ากับ จำนวนข้อร้องเรียน ลดลงร้อยละ 8 จากข้อร้องเรียนปี 2563 ระดับ 4 เทียบเท่ากับ จำนวนข้อร้องเรียน ลดลงร้อยละ 10 จากข้อร้องเรียนปี 2563 ระดับ 5 เทียบเท่ากับ จำนวนข้อร้องเรียน ลดลงร้อยละ 12 จากข้อร้องเรียนปี 2563	
1.2 ความสำเร็จของแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ		
1.2.1 Data Cleansing	กิจกรรมที่จะดำเนินการ	น้ำหนัก (ร้อยละ)
	ดำเนินกระบวนการ Data Cleansing ข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบ GIS เพื่อใช้ในการวิเคราะห์และวางแผนปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดังนี้	
	1. กพร. ตรวจสอบข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบ GIS ของ กฟข. 12 เขต โดยใช้เครื่องมือ Data Validation (รายเดือน) พร้อมทั้งสรุปผลความถูกต้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ ภายใต้หม้อแปลง PEA (ไม่รวมหม้อแปลงในสถานี) ในรูปแบบ Dashboard	60
	2. กพร. ประสานงานกับ ผพร. กวว. 12 เขต เพื่อให้กฟพ. จัดรวมงานในสังกัด ปรับปรุงข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ ภายใต้หม้อแปลง PEA (ไม่รวมหม้อ แปลงในสถานี) ที่พบในระบบ GIS ตามข้อ 1. ให้ถูกต้อง โดยใช้เครื่องมือ Data Validation เพื่อตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลฯ ภายหลังจากการปรับปรุงข้อมูลทุกเดือน กำหนดความถูกต้องของข้อมูลแต่ละ กฟข. ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 98	40
		100

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟผ.1-3

Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description □ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ	
1.2.2 ติดตั้งหม้อแปลงเพื่อแก้ปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก	กิจกรรมที่จะดำเนินการ	น้ำหนัก (ร้อยละ)
	1. กว. เขต ร่วมกับ กฟฟ. นำข้อมูลจากการวิเคราะห์ด้วย LDcad ในปี 2563 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	10
	2. กว. เขต ร่วมกับ กฟฟ. จุฬารวมงาน จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, งบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ 2.1 แผนงานระยะสั้น (เร่งด่วน) เกิดปัญหา แรงดันตก, Loading มากกว่า 100% 2.2 แผนงานระยะกลาง เกิดปัญหา Loading 80% - 100% 2.3 แผนงานระยะยาว เกิดปัญหา %Unbalance และ Loading มากกว่า 50% หมายเหตุ : การแก้ปัญหาให้นำหม้อแปลงที่จ่ายโหลดน้อยมาพิจารณาใช้งานแก้ปัญหาเป็นอันดับแรกเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	20
	3. กว. เขต ร่วมกับ กฟฟ. จุฬารวมงาน เริ่มดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อแก้ไขปัญหา 3.1 แผนงานระยะสั้น (เร่งด่วน) ต้องก่อสร้างแล้วเสร็จจ่ายไฟได้ ภายในไตรมาส 1 ปี 2564 3.2 แผนงานระยะกลาง ต้องก่อสร้างแล้วเสร็จจ่ายไฟได้ ภายในไตรมาส 2 ปี 2564 3.3 แผนงานระยะยาว ต้องก่อสร้างแล้วเสร็จจ่ายไฟได้ ภายในไตรมาส 4 ปี 2564	40
	4. กว. เขต ร่วมกับ กฟฟ. หน่วยงานดำเนินการดังนี้ 4.1 นำข้อมูลGIS ที่รัน Data Cleansing ของ GIS แล้วเสร็จมาวิเคราะห์ ด้วยโปรแกรม LDcad เพื่อชี้ประเด็นปัญหาและตำแหน่งหม้อแปลง Overload, แรงดันไฟฟ้าตก, %Unbalance และ Loading มากกว่า 50% และหม้อแปลงที่จ่ายโหลดต่ำกว่า 30% 4.2 นำข้อมูลปัญหาหม้อแปลงจำหน่ายจากข้อร้องเรียน, การวัดโหลดหม้อแปลงจำหน่ายหรือข้อมูลปัญหาที่ได้รับแจ้งจากช่องทางอื่นๆ มาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม LDcad เพื่อตรวจสอบประเด็นปัญหาที่ได้รับแจ้งอีกครั้งหนึ่ง	10

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟฉ.1-3		
Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description □ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ	
	หมายเหตุ : ข้อ 4.1 ต้องมีการตรวจสอบวัดค่าจริงของหม้อแปลงที่มีปัญหาอย่างน้อย ปริมาณ 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด	
	5. กว. เขต รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในข้อ 3 โดยวัดผลการดำเนินงานให้แล้วเสร็จ ภายในปี 2564 พร้อมปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	20
		100
1.3 ความสำเร็จในการจัดระเบียบสายสื่อสาร ระยะที่ 2	- เป็นการประเมินความสำเร็จในการจัดระเบียบสายสื่อสาร ปี 2564 ระยะที่ 2 ของ กฟฉ.1-3 โดยพิจารณาจากร้อยละ ความสำเร็จของการดำเนินการตามกิจกรรมดังนี้	
	กิจกรรมที่จะดำเนินการ	น้ำหนัก (ร้อยละ)
	1. สำรวจและวางแผนการดำเนินการ	10
	2. จัดทำอนุมัติ/ประมาณการ พร้อมจัดสรรงบประมาณ	20
	3. ดำเนินการจัดระเบียบสายสื่อสาร 579 เส้นทาง	60
	4. ปิดงาน/ลงข้อมูลสายสื่อสารฯ ในระบบ TAMS/ประเมินผล	10
		100
1.4 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุนของสายงานฯ 1.4.1 ภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี	กฟฉ.1 รวมระยะที่ 2.1 และ 2.2 จำนวน 220 เส้นทาง กฟฉ.2 รวมระยะที่ 2.1 และ 2.2 จำนวน 254 เส้นทาง กฟฉ.3 รวมระยะที่ 2.1 และ 2.2 จำนวน 105 เส้นทาง ภาค 2 รวมระยะที่ 2.1 และ 2.2 จำนวน 579 เส้นทาง	
	- เป็นการประเมินความสำเร็จของการดำเนินการเบิกจ่ายเงินตามงบลงทุนของสายงานทั้งในส่วนของงบลงทุน เพื่อการดำเนินงานปกติและงบลงทุนโครงการพัฒนาต่างๆ ที่รับอนุมัติจากคณะกรรมการ	
	คำนวณจาก :	
	= $\frac{\text{ยอดเงินสะสมของการเบิกจ่ายงบลงทุนที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี 2564} \times 100}{\text{ยอดเงินตามงบลงทุนที่อนุมัติให้เบิกจ่ายได้ของปี 2564}}$	

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟผ.1-3

Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1.4.2 ความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน คำนวณจาก : คำนวณจาก : $= \frac{\text{ยอดเงินสะสมของการเบิกจ่ายงบลงทุนที่เกิดขึ้นจริงในไตรมาส 1, 2, 3 และ 4 ตามลำดับ}}{\text{วงเงินลงทุนตามแผนการเบิกจ่ายเงินในไตรมาสที่ 1, 2, 3 และ 4 ตามลำดับ}} \times 100$ หมายเหตุ : เกณฑ์วัดผลการดำเนินงาน งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ 1. งานจัดระเบียบสายสื่อสาร ปี 2564 (งานเพิ่มเติม ปี 64) ของ กฟผ.1-3 2. แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และสั่งการแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ของ กฟผ.1-3 3. งบสำรองจำเป็นเร่งด่วน 5 ล้านบาท 4. งบสำรองจำเป็นเร่งด่วน 35 ล้านบาท
1.5 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	- เป็นการประเมินตามบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลัง
1.6 ความมั่นคงของระบบไฟฟ้า 1.61 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 1) ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 2) ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 12 กฟผ. จตุรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด 1.6.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 1) ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 2) ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าที่ขัดข้อง (SAIDI) ใน 12 กฟผ. จตุรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด	- เป็นการประเมินตามบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลัง - เป็นการประเมินตามบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลัง - เป็นการประเมินตามบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลัง - เป็นการประเมินตามบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลัง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟฉ.1-3	
Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description □ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
หมายเหตุ SAIFI&SAIDI ใน 12 กฟฟ.จตุรรวมงาน(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด กฟฉ.1 คือ กฟฉ.เลย, กฟฉ.นครพนม, กฟฉ.บึงกาฬ, กฟฉ.สกลนคร กฟฉ.2 คือ กฟฉ.อำนาจเจริญ, กฟฉ.ยโสธร, กฟฉ.อุบลราชธานี กฟฉ.มุกดาหาร กฟฉ.3 คือ กฟฉ.ชัยภูมิ, กฟอ.บักธงชัย, กฟอ.ภูเขียว, กฟฉ.พิมาย	
2. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	
2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ กฟฉ.1-3	- เป็นการประเมินความสำเร็จของการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่ควบคุมได้ ตามรหัสบัญชีการควบคุมค่าใช้จ่าย งบทำการของ กบข. ให้อยู่ภายในกรอบวงเงินงบประมาณทำการประจำปี 2564 ของ กฟฉ.1-3 คำนวณจาก : $\text{การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน} = \frac{\text{ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง} \times 100}{\text{งบประมาณทำการปี 2564}}$
2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของ กฟฉ.1-3	- เป็นการประเมินความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการปี 2564 ของ กฟฉ.1-3 โดยพิจารณาจากค่าเฉลี่ย ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนฯ
2.3 คะแนนประเมิน ITA	- พิจารณาจากระดับการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment : ITA) เป็นมาตรการป้องกันการทุจริตเชิงรุกที่หน่วยงานภาครัฐทั่วประเทศจะต้องดำเนินการ โดยมุ่งหวังให้หน่วยงานภาครัฐที่เข้ารับการประเมิน ได้รับทราบผลการประเมินและแนวทางในการพัฒนาและยกระดับหน่วยงาน ในด้านคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยพิจารณาจากผลคะแนนและการจัดอันดับการประเมิน ปีล่าสุดของสำนักงาน ป.ป.ช. ทั้งนี้ เกณฑ์การประเมิน ITA จำแนกออกเป็น 10 ตัวชี้วัด ได้แก่ 1) การปฏิบัติหน้าที่ 2) การใช้งบประมาณ 3) การใช้อำนาจ 4) การใช้ทรัพย์สินของราชการ 5) การแก้ไขปัญหาการทุจริต 6) คุณภาพการดำเนินงาน 7) ประสิทธิภาพการสื่อสาร 8) การปรับปรุงระบบการทำงาน 9) การเปิดเผยข้อมูล 10) การป้องกันการทุจริต

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟฉ.1-3	
Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description □ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2.4 ผลการประเมินระดับความพึงพอใจของลูกค้า	- เป็นการประเมินความสำเร็จจากผลการสำรวจความพึงพอใจให้แก่ลูกค้า
2.5 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	- SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) คือ ค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ซึ่งเป็นดัชนีที่แสดงค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งการเกิดไฟฟ้าดับของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายในระบบ สูตรคำนวณ : $\text{SAIFI เมืองใหญ่} = \frac{\text{ผลรวมของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเมืองใหญ่ที่ไฟดับในแต่ละครั้ง}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดในเมืองใหญ่}}$ • ไฟฟ้าดับ หมายถึง ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับนานตั้งแต่ 1 นาที ขึ้นไป • หน่วย : ครั้ง/ผู้ใช้ไฟ 1 ราย/เวลา (ปี) • เมืองใหญ่ ประกอบด้วย ขอนแก่น, อุบลราชธานี, นครราชสีมา • ค่า SAIFI ของเมืองใหญ่ นับรวมเฉพาะเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง และขอดับไฟปฏิบัติงานฉุกเฉินที่เกิดจากอุปกรณ์ป้องกันที่สถานีไฟฟ้าต้นทาง (Circuit Breaker) ทำงานเท่านั้น • ค่า SAIFI ของเมืองใหญ่ ในที่นี้ ไม่นับรวมในส่วนของเหตุการณ์อันเกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุดวิสัย ภัยพิบัติ และเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า • หักส่วนของ SAIFI ของเมืองใหญ่ที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลกระทบจากโครงการการติดตั้งอุปกรณ์สวิตช์ตัดตอน (RCS) ที่กำหนดไว้ในบัญชี 2564
2.6 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	- SAIDI (System Average Interruption Duration Index) คือ ค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินค่าความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าซึ่งเป็นดัชนีที่แสดงค่าเฉลี่ยระยะเวลาการเกิดไฟฟ้าดับของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายในระบบ สูตรคำนวณ : $\text{SAIDI เมืองใหญ่} = \frac{\text{ผลรวมของ (จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเมืองใหญ่ที่ไฟดับในแต่ละครั้ง x ระยะเวลาที่ไฟฟ้าในเมืองใหญ่ที่ไฟดับในแต่ละครั้ง)}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดในเมืองใหญ่}}$ • ไฟฟ้าดับ หมายถึง ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับนานตั้งแต่ 1 นาที ขึ้นไป

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟฉ.1-3	
Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description □ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
	• หน่วย : นาที่/ผู้ใช้ไฟ 1 ราย/เวลา (ปี) • เมืองใหญ่ ประกอบด้วย ขอนแก่น, อุบลราชธานี, นครราชสีมา • ค่า SAIDI ของเมืองใหญ่ นับรวมเฉพาะเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง และขอดับไฟปฏิบัติงานฉุกเฉินที่เกิดจากอุปกรณ์ป้องกันที่สถานีไฟฟ้าต้นทาง (Circuit Breaker) ทำงานเท่านั้น • ค่า SAIDI ของเมืองใหญ่ ในที่นี้ ไม่นับรวมในส่วนของเหตุการณ์อื่นเกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุดวิสัย ภัยพิบัติ และเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า • หักส่วนของ SAIDI ของเมืองใหญ่ที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลกระทบจากโครงการการติดตั้งอุปกรณ์สวิตช์ตัดตอน (RCS) ที่กำหนดไว้ในบัญชี 2564
2.7 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่ายของ กฟฉ.1-3	ประเมินความสำเร็จของการบริหารจัดการหน่วยสูญเสีย กฟฉ.1-3 คำนวณจาก : $\text{ร้อยละของหน่วยสูญเสีย} = \frac{(\text{หน่วยซื้อ} - (\text{หน่วยขาย} + \text{ไฟฟรี})) \times 100}{\text{หน่วยซื้อ}}$ • หน่วยซื้อ = หน่วยซื้อ กฟผ. + DEDE + VSPP + กฟภ. ผลิตเอง • DEDE = พลังงานทดแทนจากโครงการของกรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน • VSPP = ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2.8 จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการตามแนวทาง PEA Doing Business ของ กฟฉ.1-3	- พิจารณาจากการประเมินพื้นที่ในระดับการไฟฟ้าชั้น 1-3 (รวมการไฟฟ้าในสังกัด) ที่ให้บริการกับลูกค้าที่ขอใช้ไฟฟ้าเพื่อเริ่มดำเนินธุรกิจใหม่ ตามแนวทาง Doing Business: World Bank และสามารถให้บริการลูกค้าเป็นไปตามระยะเวลาที่ กฟภ. กำหนด โดยประเมินผลจากระยะเวลาเฉลี่ย (วันปฏิทิน) สำหรับลูกค้าที่ขอใช้ไฟฟ้าเพื่อเริ่มธุรกิจใหม่ติดตั้งมิเตอร์แรงต่ำชนิด 3 เฟสขนาด 30(100) แอมป์ หรือติดตั้งหม้อแปลงขนาดไม่เกิน 250 kVA สำหรับการประเมินจะใช้ระยะเวลาเฉลี่ยในการให้บริการในการประเมินผล และไม่นำผลการติดตั้งมิเตอร์แรงต่ำชนิด 3 เฟสขนาด 30(100) แอมป์ ที่ไม่มีการבקเสารองรับการติดตั้งมิเตอร์มาคิดประเมิน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟผ.1-3

Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description □ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2.9 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของ กฟผ. (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	- เป็นการประเมินผลงานติดตามควบคุมการดำเนินงานของ กฟผ.1-3 ให้ตระหนักถึงความสำคัญ ของความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ซึ่งจะวัดจากค่าเฉลี่ยของจำนวนครั้งของการประสบอุบัติเหตุของ พนักงานและลูกจ้าง กฟผ. ที่ต้องสูญเสียไปเนื่องจากการเกิดอุบัติเหตุ โดยคิดเทียบกับชั่วโมงการทำงาน ทั้งหมดที่ต้องหยุดงานกับจำนวนวันทำงาน คำนวณจาก : $\sqrt{DI} = \sqrt{FxS/1000}$ $\sqrt{DI}$: ดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index) F : อัตราความถี่ของการประสบอันตรายหรือเจ็บป่วย คำนวณจาก $\frac{\text{จำนวนครั้งของการประสบอุบัติเหตุที่ต้องหยุดงาน} \times 200,000}{\text{ชั่วโมงการทำงานทั้งหมดใน 1 ปี}}$ S : อัตราความรุนแรงของการประสบอันตรายหรือเจ็บป่วย คำนวณจาก $\frac{\text{จำนวนวันทำงานที่ต้องสูญเสียไปทั้งหมด} \times 200,000}{\text{ชั่วโมงการทำงานทั้งหมดใน 1 ปี}}$ จำนวนชั่วโมงการทำงานทั้งหมดใน 1 ปี (ชั่วโมงต่อคน) = 1,820 x (จำนวนพนักงาน กฟผ. + ลูกจ้าง กฟผ. + คนงานบริษัทรับเหมาแรงงาน กฟผ.)

3. งานตามความคิดสร้างสรรค์

3.1 รางวัลเชิดชูเกียรติ จากหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชน ที่มีชื่อเสียง	- รางวัลที่สายงานได้รับจากหน่วยงานภายใน และภายนอกที่มีชื่อเสียง ระดับนานาชาติ, ระดับประเทศ, ระดับจังหวัด, ระดับท้องถิ่น โดยเป็นรางวัลที่เกี่ยวกับงานตามภารกิจหลัก และงานสนับสนุนที่สำคัญ เช่น ด้านบริการ ด้าน นวัตกรรม ด้านความปลอดภัย ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสาร ด้านสวัสดิการ ด้านพัฒนาทรัพยากรบุคคล ด้านคุณธรรมจริยธรรม ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม เป็นต้น โดยกำหนดค่าเกณฑ์วัดแต่ละระดับ ดังนี้ ระดับ 1 รวมคะแนนทุกรางวัลที่สายงานได้รับ ได้เท่ากับ 0 คะแนน ระดับ 2 รวมคะแนนทุกรางวัลที่สายงานได้รับ ได้เท่ากับ 2.5 คะแนน ระดับ 3 รวมคะแนนทุกรางวัลที่สายงานได้รับ ได้เท่ากับ 5 คะแนน
--	--

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟผ.1-3

Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description □ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
	ระดับ 4 รวมคะแนนทุกรางวัลที่สายงานได้รับ ได้เท่ากับ 7.5 คะแนน ระดับ 5 รวมคะแนนทุกรางวัลที่สายงานได้รับ ได้เท่ากับ 10 คะแนน <u>หมายเหตุ</u> กำหนดให้คะแนนรางวัลต่างๆ ดังต่อไปนี้ 2 คะแนน : รางวัล / ใบประกาศ ของบุคลากรในสายงาน ได้รับจากหน่วยงานภายนอก ที่เป็นการพัฒนาวิชาชีพ หรือเป็นเกียรติคุณที่ดี 3 คะแนน : รางวัล / ใบประกาศ ของกลุ่ม / ทีม ในสายงาน ได้รับจากการแข่งขัน ทั้งภายในและภายนอก กฟผ. 4 คะแนน : รางวัล / ใบประกาศ ของหน่วยงานภายในสายงาน ได้รับจากการแข่งขัน ประกวด หรือขอรับรอง มาตรฐานจนได้รับรางวัล / ใบประกาศ จากหน่วยงานภายนอก 5 คะแนน : รางวัลที่สายงานได้รับจากการประกวด <u>ตัวอย่าง</u> สายงานได้รับรางวัลระดับบุคคลจากหน่วยงานภายนอก เท่ากับ 2 คะแนน และสายงานได้รับรางวัล สายงานดีเด่นจาก กฟผ. เท่ากับ 5 คะแนน รวมทั้ง 2 รางวัล ได้รับคะแนนเท่ากับ 7 คะแนน สรุปผลการดำเนินงานที่ได้ เท่ากับระดับ 3.8
3.2 ผลลัพธ์ บริการ หรือกระบวนการใหม่ที่ได้รับการ ทำนวัตกรรม	- เป็นการประเมินผลสำเร็จจากการพัฒนาผลลัพธ์ บริการ หรือกระบวนการใหม่ ที่ได้จากการทำนวัตกรรม สามารถเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานขององค์กร หรือสายงาน โดยกำหนดค่าเกณฑ์วัดแต่ละระดับ ดังนี้ ระดับ 1 รวมคะแนนทุกนวัตกรรมที่สายงานจัดทำ ได้เท่ากับ 0 คะแนน ระดับ 2 รวมคะแนนทุกนวัตกรรมที่สายงานจัดทำ ได้เท่ากับ 2.5 คะแนน ระดับ 3 รวมคะแนนทุกนวัตกรรมที่สายงานจัดทำ ได้เท่ากับ 5 คะแนน ระดับ 4 รวมคะแนนทุกนวัตกรรมที่สายงานจัดทำ ได้เท่ากับ 7.5 คะแนน ระดับ 5 รวมคะแนนทุกนวัตกรรมที่สายงานจัดทำ ได้เท่ากับ 10 คะแนน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟฉ.1-3

Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description □ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
	หมายเหตุ กำหนดให้คะแนนนวัตกรรมต่างๆ ดังต่อไปนี้ 2 คะแนน : ขยายผลนวัตกรรมที่ผ่านระดับ TRL4 และ TRL5 ไปสู่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องบางส่วน 3 คะแนน : ขยายผลนวัตกรรมที่ผ่านระดับ TRL4 และ TRL5 ไปสู่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน 4 คะแนน : มีนวัตกรรมในระดับ TRL3 ทดลองขยายผลในสายงาน 5 คะแนน : - นวัตกรรม กระบวนการ มีการอนุมัติให้ขยายผลใช้งานทั่วทั้งองค์กรและมีรายงานผลการใช้งาน - สร้างผลิตภัณฑ์ / บริการ ใหม่ (ที่เพิ่มมูลค่าองค์กร) ตัวอย่าง สายงานมีนวัตกรรมที่อนุมัติให้ขยายผลทั่วทั้งองค์กร จำนวน 1 นวัตกรรม ได้เท่ากับ 5 คะแนน และสายงานมีนวัตกรรม TRL5 ที่สามารถขยายผลไปสู่งานที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน จำนวน 1 นวัตกรรม ได้เท่ากับ 3 คะแนน รวมทั้ง 2 นวัตกรรมได้คะแนนเท่ากับ 8 คะแนน สรุปผลการดำเนินงานที่ได้เท่ากับระดับ 4.20
3.3 ผลสำเร็จของการดำเนินงานมอบของขวัญให้องค์กร	- เป็นการมอบของขวัญองค์กร โดยขอให้ กฟฉ.1-3 พิจารณาส่งโครงการที่เป็นการดำเนินงานมอบของขวัญให้กับองค์กร เขตละ 1 โครงการ เช่น การลดต้นทุน การลดความผิดพลาด ลดระยะเวลา ลดความแปรปรวน เพิ่มรายได้ เป็นต้น โดยกำหนดให้คะแนนของโครงการฯ ดังนี้ คะแนนระดับ 1 เทียบเท่า - คะแนนระดับ 2 เทียบเท่า กำหนดชื่อโครงการและเสนอแนวทางแก้ไขปัญหาขององค์กร ที่ กฟฉ.1-3 รับผิดชอบ คะแนนระดับ 3 เทียบเท่า โครงการ/งาน ที่จะดำเนินการมีเป้าหมาย และแผนงานการดำเนินงานที่ชัดเจน คะแนนระดับ 5 เทียบเท่า โครงการ/งาน ที่จะดำเนินการมีการสรุปผลเทียบกับเป้าหมาย คะแนนระดับ 7 เทียบเท่า โครงการ/งาน ที่จะดำเนินการมีการสรุปผลเทียบกับเป้าหมาย และจัดทำมาตรฐานการทำงานผ่านคู่มือปฏิบัติงาน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณของ กฟผ.1-3

Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Description □ คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. พฤติกรรมตามค่านิยม (ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม) ผ่านปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED)	
4.1 การเป็น Role Model ของผู้บริหารระดับสูงตามปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมที่สนับสนุนการจัดการความรู้และนวัตกรรม	- เป็นการประเมินความสำเร็จของการเป็น Role Model ของผู้บริหารระดับสูง(ยกเว้น รผก.(วก)) โดยกำหนดค่าเกณฑ์วัดแต่ละระดับดังนี้ ระดับ 1 : - ระดับ 2 : - ระดับ 3 : ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานกำหนดนโยบายและสื่อสารให้ก่อนเริ่มทุกการอบรม/Workshop/กิจกรรมต่างๆ ให้มีการนำเสนอพฤติกรรมที่จะนำไปสู่การเป็น Digital Utility โดยใช้สื่อ เช่น คลิปวิดีโอ ผวก. / คลิปวิดีโอ รผก. หรือ ผชก. / คลิป MV TRUSTED 7 Ranger เป็นต้น ระดับ 4 : ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานกำหนดนโยบายและสื่อสารให้นำข้อมูลมาใช้ประโยชน์ในการทำงาน เช่น การหาข้อมูลเชิงลึกเพื่อวิเคราะห์พฤติกรรมลูกค้า/เพื่อนพนักงาน/ลูกจ้าง การรวบรวมข้อมูลเพื่อศึกษาความเป็นไปได้ เป็นต้น ระดับ 5 : ผลสำรวจการรับรู้และมีส่วนร่วมตามข้อ 3 – 4 ของพนักงานและลูกจ้างของสายงานสำนัก/การไฟฟ้าเขตไม่น้อยกว่าร้อยละ 50
4.2 ผลสำรวจการรับรู้ เข้าใจค่านิยมและปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED)	- เป็นการประเมินจากผลสำรวจการรับรู้ เข้าใจค่านิยมและปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร(TRUSTED) ของบุคลากรในสังกัด โดยกำหนดค่าเกณฑ์วัดแต่ละระดับ ดังนี้ ระดับ 1 : ผลสำรวจการรับรู้ เข้าใจค่านิยมและปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED) ของบุคลากรในสังกัด ไม่น้อยกว่าร้อยละ 60 ระดับ 2 : ผลสำรวจการรับรู้ เข้าใจค่านิยมและปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED) ของบุคลากรในสังกัด ไม่น้อยกว่าร้อยละ 60 ระดับ 3 : ผลสำรวจการรับรู้ เข้าใจค่านิยมและปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED) ของบุคลากรในสังกัด ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ระดับ 4 : ผลสำรวจการรับรู้ เข้าใจค่านิยมและปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED) ของบุคลากรในสังกัด ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ระดับ 5 : ผลสำรวจการรับรู้ เข้าใจค่านิยมและปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED) ของบุคลากรในสังกัด ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

๓.๔ ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุมฯ ประกอบด้วย ค่าเครื่องดื่มและอาหารว่างสำหรับผู้เข้าร่วมประชุม จำนวน ๓๐ คน ๆ ละ ๑ มื้อ ๆ ละ ๒๕ บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น ๗๕๐.- บาท (เจ็ดร้อยห้าสิบบาทถ้วน) โดยเบิกจ่ายจากงบประชุมชี้แจง กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ รหัสบัญชี ๕๒๐๓๐๐๓๐ รหัสศูนย์ต้นทุน F๓๐๑๐๑๐๐๐๐ และให้ กบล.ฉ.๓ (ผผธ.) เป็นผู้เบิกจ่ายต่อไป

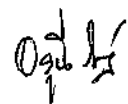
๓.๕ ให้ กอก.ฉ.๓ จัดเตรียมสถานที่ พร้อมทั้งเครื่องดื่มและอาหารว่าง จำนวน ๓๐ คน

๓.๖ ให้ กรส.ฉ.๓ จัดเตรียมเครื่องเสียง สำหรับการประชุม

๓.๗ หากมีการเปลี่ยนแปลงผู้เข้าประชุม วัน เวลา และสถานที่จัดประชุม โดยไม่มีผลกระทบต่อค่าใช้จ่ายเพิ่ม ให้ กบล.ฉ.๓ สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องขออนุมัติอีก

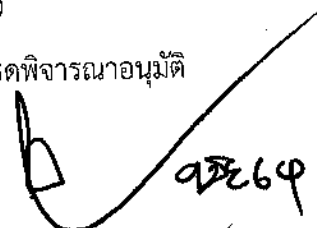
๔. ข้อเสนอ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา


(นางอรุณี โอพารธนาเศรษฐ์)
อก.บล.ฉ.3
๘ มิ.ย. ๒๕๖๔

เรียน ผชก.(ฉ๓)

เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติ

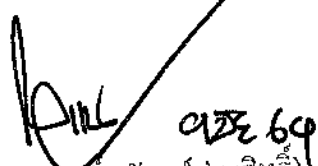

(นายประสิทธิ์ จันทรประสิทธิ์)

อผ.วบ.ฉ.๓

ที่ ฉ.๓กบล.(ผธ) ๑๔๕๓ /๒๕๖๔ = ๘ มิ.ย. ๒๕๖๔

เรียน อผ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง

- อนุมัติตามเสนอ
- เพื่อบรรเทาและแจ้งผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมตามวัน เวลา และสถานที่ดังกล่าวต่อไป


(นายประสิทธิ์ จันทรประสิทธิ์)
อผ.วบ.ฉ.๓ รักษาการแทน ผชก.(ฉ๓)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบส.ฉ.๓

ถึง ผวบ.ฉ.๓

เลขที่ ฉ.๓กบส.(ผธ)

/๒๕๖๔

วันที่

เรื่อง ขออนุมัติจัดประชุมพิจารณาเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔
(ทบทวนครั้งที่ ๑)

เรียน อ.ผวบ.ฉ.๓ ผ่าน ร.ผวบ.ฉ.๓(ส)

๙/๖/๖๔

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามคำสั่งเลขที่ ฉ.๓กอก.(บพ) ๐๔๐/๒๕๖๓ ลงวันที่ ๑๕ ตุลาคม ๒๕๖๓ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔

๑.๒ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๓กบส.(ผธ)๓๒๓/๒๕๖๔ ลงวันที่ ๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๔ ผชก.(ฉ๓) ลงนามเห็นชอบเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔

๑.๓ ตามหนังสือเลขที่ ผอก.(ภ๒)๓๑๘/๒๕๖๔ ลงวันที่ ๒๔ พฤษภาคม ๒๕๖๔ ขอให้ ผชก.(ฉ๓) พิจารณาตรวจสอบบันทึกข้อตกลงการดำเนินงานของผู้บริหาร และลงนามรับทราบข้อตกลงการกำหนดเกณฑ์วัดผลการดำเนินงาน ประจำปี ๒๕๖๔

๒. ข้อเท็จจริง

บันทึกข้อตกลงการดำเนินงานของ ผชก.(ฉ๓) ประจำปี ๒๕๖๔ มีจำนวนตัวชี้วัดทั้งสิ้น ๒๕ ตัวชี้วัด ประกอบด้วย

- ๑) งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย จำนวน ๑๑ ตัวชี้วัด (๓๕%)
- ๒) งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ จำนวน ๙ ตัวชี้วัด (๓๕%)
- ๓) งานตามความคิดสร้างสรรค์ จำนวน ๓ ตัวชี้วัด (๒๐%)
- ๔) พฤติกรรมตามค่านิยม (ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม) ผ่านปัจจัยขับเคลื่อนค่านิยมองค์กร (TRUSTED) จำนวน ๒ ตัวชี้วัด (๑๐%)

๓. ข้อพิจารณา

เพื่อให้การดำเนินงานเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ (ทบทวนครั้งที่ ๑) เป็นไปด้วยความเรียบร้อย และสามารถดำเนินการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ จึงขอเชิญประชุมชี้แจงเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔ (ทบทวนครั้งที่ ๑) โดยเห็นควรขออนุมัติจัดประชุมฯ ตามรายละเอียด ดังนี้

๓.๑ กำหนดการประชุม: วันที่ ๑๐ มิถุนายน ๒๕๖๔ เวลา ๑๓.๓๐-๑๖.๓๐ น.

๓.๒ สถานที่จัดประชุมฯ: ห้องประชุมชั้น ๒ อาคาร ๓ สำนักงานเขต กฟฉ.๓

๓.๓ ผู้เข้าร่วมประชุมฯ ประกอบด้วย

- ประธานกรรมการ (อ.ผวบ.ฉ.๓)
- รองประธานกรรมการ (ร.ผ.ป.บ.ฉ.๓(ส), ร.ผ.บ.พ.ฉ.๓(ธ), ร.ผ.ว.บ.ฉ.๓(ส))
- อ.ก.ทุกกอง
- เลขานุการแผนปฏิบัติฯ ทุกกอง
- รก.ปล.ฉ.๓
- ผ.ผธ.กบส.ฉ.๓