

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- เมืองใหญ่

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ใน 3 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
- ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ใน 3 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
- ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.★

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่าครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า นาทิ/รายปี
- ไม่มากกว่า นาทิ/รายปี

ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่าครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่าครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า นาทิ/รายปี
- ไม่มากกว่า นาทิ/รายปี
- ไม่มากกว่า นาทิ/รายปี

ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟข. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)	กปบ.					กปบ.
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงาน (T/L และ T/R) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์						
	(สรุปรายงานผลการวิเคราะห์และกำหนดมาตรการแก้ไขของอุปกรณ์ที่ทำงานสูงสุดในรอบไตรมาส)						
	กฟฉ.1		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	
	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กกค.
	กฟฉ.1 100%					100%	
	1.3 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลนคร 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กกค.
	กฟฉ.1 100%					100%	
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า (Smart Patrol) ระบบสายส่ง 115 kV	กบษ.					กบษ.
	<u>เป้าหมาย</u> ตรวจตราอย่างน้อย ไตรมาสละ 1 ครั้ง ได้ 100% จำนวน 4 ครั้ง						
	กฟฉ.1 947.69 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบสายส่ง)		100%	100%	100%	100%	
	2.1.2 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า (Smart Patrol) ระบบจำหน่าย 22 kV	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบษ.
	<u>เป้าหมาย</u> ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%						
	กฟฉ.1 30,759.21 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)		50%		100%		
	กฟจ.อุดรธานี 826.71 "		50%		100%		
	กฟส.บ้านผือ 890.27 "		50%		100%		
	กฟส.หนองวัวซอ 252.76 "		50%		100%		
	กฟส.กุดจับ 272.49 "		50%		100%		
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 2,242.24 "		50%		100%		
	กฟจ.หนองคาย 691.01 "		50%		100%		
	กฟส.ท่าบ่อ 719.23 "		50%		100%		
	กฟส.โพนพิสัย 776.64 "		50%		100%		
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 2,186.88 "		50%		100%		
	กฟจ.ขอนแก่น 758.53 "		50%		100%		
	กฟส.น้ำพอง 853.81 "		50%		100%		
	กฟส.กระนวน 386.59 "		50%		100%		

	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	1,998.93	"		50%		100%		
	กฟจ.เลย	1,119.52	"		50%		100%		
	กฟส.วังสะพุง	1,241.18	"		50%		100%		
	กฟส.เขื่องคาน	553.97	"		50%		100%		
	กฟส.ด่านซ้าย	518.96	"		50%		100%		
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	3,433.62	"		50%		100%		
	กฟจ.สกลนคร	2,143.65	"		50%		100%		
	กฟส.อากาศอำนวย	282.61	"		50%		100%		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	2,426.26	"		50%		100%		
	กฟจ.นครพนม	1,781.67	"		50%		100%		
	กฟส.ธาตุพนม	470.71	"		50%		100%		
	กฟส.นาแก	476.85	"		50%		100%		
	กฟส.บ้านแพง	319.24	"		50%		100%		
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	3,048.47	"		50%		100%		
	กฟอ.ชุมแพ	836.03	"		50%		100%		
	กฟส.ภูเวียง	378.50	"		50%		100%		
	กฟส.หนองเรือ	417.53	"		50%		100%		
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	1,632.06	"		50%		100%		
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	1,433.43	"		50%		100%		
	กฟอ.หนองหาน	978.68	"		50%		100%		
	กฟส.บ้านดุง	505.88	"		50%		100%		
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	1,484.57	"		50%		100%		
	กฟอ.พังโคน	638.16	"		50%		100%		
	กฟส.วานรนิวาส	958.15	"		50%		100%		
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	1,596.31	"		50%		100%		
	กฟจ.หนองบัวลำภู	1,167.28	"		50%		100%		
	กฟส.ศรีบุญเรือง	440.99	"		50%		100%		
	กฟส.นาแก	454.75	"		50%		100%		
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	2,063.01	"		50%		100%		
	กฟอ.บ้านไผ่	854.44	"		50%		100%		
	กฟส.พล	653.20	"		50%		100%		
	กฟส.มัญจาคีรี	395.92	"		50%		100%		
	กฟส.หนองสองห้อง	300.15	"		50%		100%		
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	2,203.71	"		50%		100%		
	กฟจ.บึงกาฬ	1,316.26	"		50%		100%		
	กฟส.เซกา	583.74	"		50%		100%		
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	1,900.00	"		50%		100%		

	กฟจ.ขอนแก่น 2	621.66	"		50%		100%		
	กฟส.บ้านฝาง	405.26	"		50%		100%		
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	1,026.92	"		50%		100%		
	กฟจ.อุดรธานี 2	521.94	"		50%		100%		
	กฟส.เพ็ญ	646.40	"		50%		100%		
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	1,168.34	"		50%		100%		
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	914.47	"		50%		100%		
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APISA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.2.1 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV			กบษ.					กบษ.
	กฟฉ.1	100%						100%	
	2.2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบษ.
	กฟฉ.1	100%	"					100%	
	กฟจ.อุดรธานี	100%	"					100%	
	กฟส.บ้านผือ	100%	"					100%	
	กฟส.หนองวัวซอ	100%	"					100%	
	กฟส.กุดจับ	100%	"					100%	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.หนองคาย	100%	"					100%	
	กฟส.ท่าบ่อ	100%	"					100%	
	กฟส.โพนพิสัย	100%	"					100%	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.ขอนแก่น	100%	"					100%	
	กฟส.น้ำพอง	100%	"					100%	

	กฟส.กระนวน	100%	"					100%	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.เลย	100%	"					100%	
	กฟส.วังสะพุง	100%	"					100%	
	กฟส.เขื่องคาน	100%	"					100%	
	กฟส.ด่านซ้าย	100%	"					100%	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%	"					100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%	"					100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.นครพนม	100%	"					100%	
	กฟส.ธาตุพนม	100%	"					100%	
	กฟส.นาแก	100%	"					100%	
	กฟส.บ้านแพง	100%	"					100%	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.ชุมแพ	100%	"					100%	
	กฟส.ภูเวียง	100%	"					100%	
	กฟส.หนองเรือ	100%	"					100%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.หนองหาน	100%	"					100%	
	กฟส.บ้านดุง	100%	"					100%	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.พังโคน	100%	"					100%	
	กฟส.วานรนิวาส	100%	"					100%	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	100%	"					100%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	100%	"					100%	
	กฟส.นาแก	100%	"					100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%	"					100%	
	กฟส.พล	100%	"					100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%	"					100%	
	กฟส.หนองสองห้อง	100%	"					100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%	"					100%	
	กฟจ.บึงกาฬ	100%	"					100%	
	กฟส.เซกา	100%	"					100%	

[illegible]

[illegible]

3. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	3.1 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI						
ของระบบ SCADA	3.1.1 ความพร้อมใช้งานของ CSCS/ SRTU	กปน.,กรส.,กบข.					กปน.,กรส.,กบข.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 98%		98%	98%	98%	98%	
	3.1.2 ความพร้อมใช้งานของ FRTU	กปน.,กรส.,กบข.					กปน.,กรส.,กบข.
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 90%		90%	90%	90%	90%	
	3.1.3 ความพร้อมใช้งานของอุปกรณ์ MARS Master	กรส.					กรส.
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 95%		95%	95%	95%	95%	
	3.1.4 ความสำเร็จในการส่งงานผ่านระบบ SCADA	กปน.,กรส.,กบข.					กปน.,กรส.,กบข.
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 95%		95%	95%	95%	95%	
	3.1.5 สํารวจออกแบบ ขออนุมัติติดตั้งโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง กฟฟ. ที่ไม่มีใช้งาน	กรส.					กรส.
	กฟฉ.1 4 แห่ง (โนนสัง นาหว้า ปลาปาก นาทม)					4 แห่ง	
	3.1.6 เสริมความมั่นคงโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ปิด Loop)	กรส.					กรส.
	(สำรวจขออนุมัติหลักการ/ขอรับจัดสรร)						
	กฟฉ.1 4 เส้นทาง					4 เส้นทาง	

4. แผนงานวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและชั๊กช่อม	4.1 ทบทวน ชั๊กช่อม และ จัดเตรียมแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ในสภาวะวิกฤต	กปน.,กกด.,กบษ.					กปน.,กกด.,กบษ.
เพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่	พลังงานไฟฟ้า อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1 1 ครั้ง				1 ครั้ง		
5. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบำรุงรักษาอุปกรณ์ใน	5.1 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Relay, Power Transformer,	กบษ.					กบษ.
สถานีไฟฟ้าและอุปกรณ์ป้องกัน เพื่อรองรับ	Breaker 22kV , Power Cable) ภายในไตรมาส 3						
Smart Utilization และ Condition based Maintenance	กฟฉ.1 100%				100%		
ตามนโยบาย ผวก.	Relay ผรล.				100%		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	Power Transformer, CB ผบฟ.				100%		
	Cable ผบต.				100%		
	5.2 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย (Recloser / AVR / SW Capa)	กบษ.					กบษ.
	ภายในไตรมาส 3						
	กฟฉ.1 100%				100%		
	Recloser, SW. Capa, SF6 ผบอ.				100%		
	AVR ผบฟ.				100%		

6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้ม	6.1 การบริหารจัดการงานตัด-ลิตรอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI					
(Vegetation Management)	6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมา/ดำเนินการตัดเอง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.				กบษ.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	<u>เป้าหมาย</u> สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง					
	6.1.1.1 ขออนุมัติงานตัดต้นไม้ทุก กฟฟ. ภายในไตรมาส 1					
	6.1.1.2 ติดตามผลการดำเนินการตัดต้นไม้ของทุก กฟฟ. ครั้งที่ 1 ภายในไตรมาส 2 , ครั้งที่ 2 ภายในไตรมาส 4					
	กฟฉ.1 42 แห่ง					
	กฟจ.อุดรธานี 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.บ้านฝื่อ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.หนองวัวซอ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.กุดจับ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.หนองคาย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.ท่าบ่อ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.โพนพิสัย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.ขอนแก่น 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.น้ำพอง 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.กระนวน 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.เลย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.วังสะพุง 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.เชียงคาน 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.ด่านซ้าย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.สกลนคร 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.อากาศอำนวย 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.นครพนม 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.ธาตุพนม 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.นาแก 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.บ้านแพง 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟอ.ชุมแพ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.ภูเวียง 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟส.หนองเรือ 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 100%		ขออนุมัติ	ติดตามครั้งที่ 1		ติดตามครั้งที่ 2

[illegible]

	6.1.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟฟ.ชั้น 1-3					กบษ.
	ตามหลักภูมิสถาปัตย์ (ควบคุม/ตรวจสอบโดยภูมิสถาปัตย์)						
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						
	กฟฟ.1 80 กม.			80			
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด) 5 "			5			
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด) 5 "			5			
7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพจ.1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1,	กาว.,กกด.					กาว.,กกด.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	คพฟ.3, คพพ.1, คพพ.2 และสรุปรายงาน ฝวธ.(ก2) ทุกไตรมาส						
	กฟฟ.1 4 ครั้ง		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	
	รายงาน ฝวธ.(ก2) ทุกสิ้นไตรมาส						
	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คพม.2, คชก.2	กกด.					กกด.
	กฟฟ.1 4 ครั้ง						
	รายงาน ฝวธ.(ก2) ทุกสิ้นไตรมาส		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททบทวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)		9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม		8.1 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์หัดผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้ได้ภายใน 7 วัน (NL1.1)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2		กฟฉ.1	5 (ระดับคะแนน)		5	5	5	5	
เกณฑ์การให้ คะแนน NL1และ NL2 ≥ 3.0		กฟจ.อุดรธานี	5 "		5	5	5	5	
ระดับคะแนน ผลจากโปรแกรม U-Cube		กฟส.บ้านผือ	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.หนองวัวซอ	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.กุดจับ	5 "		5	5	5	5	
		กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	5 "		5	5	5	5	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)		กฟจ.หนองคาย	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.ท่าบ่อ	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.โพนพิสัย	5 "		5	5	5	5	
		กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	5 "		5	5	5	5	
		กฟจ.ขอนแก่น	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.น้ำพอง	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.กระนวน	5 "		5	5	5	5	
		กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	5 "		5	5	5	5	
		กฟจ.เลย	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.วังสะพุง	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.เขียงคาน	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.ด่านซ้าย	5 "		5	5	5	5	
		กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	5 "		5	5	5	5	
		กฟจ.สกลนคร	5 "		5	5	5	5	
		กฟส.อากาศอำนวย	5 "		5	5	5	5	
		กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	5 "		5	5	5	5	
		กฟจ.นครพนม	5 "		5	5	5	5	

[illegible]

8.2 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน ให้มีใบสั่งงานคงค้าง $\leq 0.10\%$			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
ต่อจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (NL1.2)								
กฟณ.1	5	(ระดับคะแนน)		5	5	5	5	
กฟจ.อุดรธานี	5	"		5	5	5	5	
กฟส.บ้านผือ	5	"		5	5	5	5	
กฟส.หนองวัวซอ	5	"		5	5	5	5	
กฟส.กุฉีชัย	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.หนองคาย	5	"		5	5	5	5	
กฟส.ท่าบ่อ	5	"		5	5	5	5	
กฟส.โพนพิสัย	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.ขอนแก่น	5	"		5	5	5	5	
กฟส.น้ำพอง	5	"		5	5	5	5	
กฟส.กระนวน	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.เลย	5	"		5	5	5	5	
กฟส.วังสะพุง	5	"		5	5	5	5	
กฟส.เขื่องคาน	5	"		5	5	5	5	
กฟส.ด่านซ้าย	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.สกลนคร	5	"		5	5	5	5	
กฟส.อากาศอำนวย	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.นครพนม	5	"		5	5	5	5	
กฟส.ธาตุพนม	5	"		5	5	5	5	
กฟส.นาแก	5	"		5	5	5	5	
กฟส.บ้านแพง	5	"		5	5	5	5	
กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.ชุมแพ	5	"		5	5	5	5	
กฟส.ภูเวียง	5	"		5	5	5	5	
กฟส.หนองเรือ	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.หนองหาน	5	"		5	5	5	5	
กฟส.บ้านดุง	5	"		5	5	5	5	
กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	5	"		5	5	5	5	

[illegible]

8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม	8.3 ควบคุมการตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน จากรายงานที่แจ้ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2	โดยพนักงานจดหน่วยไม่ให้เกิดใบสั่งงานค้างแต่ละกิจกรรมเกิน 1 เดือน (NL2)						
(ต่อ)	(มิเตอร์ชำรุด รหัส 06 (NL2.1), ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัส 11 (NL2.2), PEA No.ไม่ตรงกัน						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)	รหัส 07 (NL2.3), หามิเตอร์ไม่พบ รหัส 09 (NL2.4), รอ พบช.ตรวจสอบ รหัส 10 (NL2.5),						
	เหตุสุดวิสัย รหัส 44 (NL2.6))						
	กฟณ.1 5 (ระดับคะแนน)		5	5	5	5	
	กฟจ.อุดรธานี 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.บ้านผือ 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.หนองวัวซอ 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.กุฉีชัย 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.หนองคาย 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.ท่าบ่อ 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.โพนพิสัย 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.ขอนแก่น 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.น้ำพอง 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.กระนวน 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.เลย 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.วังสะพุง 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.เขียงคาน 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.ด่านซ้าย 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.สกลนคร 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.อากาศอำนวย 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.นครพนม 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.ธาตุพนม 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.นาแก 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.บ้านแพง 5 "		5	5	5	5	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟอ.ชุมแพ 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.ภูเวียง 5 "		5	5	5	5	
	กฟส.หนองเรือ 5 "		5	5	5	5	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 5 "		5	5	5	5	

[illegible]

9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ	9.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลดหม้อแปลงทุกเครื่อง เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลง	กาว.					กาว.
แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย	ในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1 หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.อุดรธานี หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.บ้านผือ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.หนองวัวซอ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.กุดจับ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.หนองคาย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.ท่าบ่อ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.โพนพิสัย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.ขอนแก่น หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.น้ำพอง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.กระนวน หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.เลย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.วังสะพุง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.เขื่องคาน หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.ด่านซ้าย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.สกลนคร หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.อากาศอำนวย หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.นครพนม หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.ธาตุพนม หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.นาแก หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.บ้านแพง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.ชุมแพ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.ภูเวียง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.หนองเรือ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.หนองหาน หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟส.บ้านดุง หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง		100%				

[illegible]

	9.2 ดำเนินการ วัดโหลดหม้อแปลง โดยใช้ข้อมูลจากข้อ 9.1 มาวัดโหลด (หม้อแปลงที่ได้วัดโหลดแล้วในปีก่อนหน้าไม่ต้องวัดโหลดซ้ำในปีนี้)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	กฟณ.1	2,211	เครื่อง			100%			
	กฟจ.อุดรธานี	117	"			100%			
	กฟส.บ้านผือ	72	"			100%			
	กฟส.หนองวัวซอ	11	"			100%			
	กฟส.กุฉีชัย	12	"			100%			
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	212	"			100%			
	กฟจ.หนองคาย	92	"			100%			
	กฟส.ท่าบ่อ	67	"			100%			
	กฟส.โพนพิสัย	57	"			100%			
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	216	"			100%			
	กฟจ.ขอนแก่น	106	"			100%			
	กฟส.น้ำพอง	24	"			100%			
	กฟส.กระนวน	16	"			100%			
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	146	"			100%			
	กฟจ.เลย	68	"			100%			
	กฟส.วังสะพุง	98	"			100%			
	กฟส.เขื่องคาน	26	"			100%			
	กฟส.ด่านซ้าย	2	"			100%			
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	194	"			100%			
	กฟจ.สกลนคร	121	"			100%			
	กฟส.อากาศอำนวย	2	"			100%			
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	123	"			100%			
	กฟจ.นครพนม	174	"			100%			
	กฟส.ธาตุพนม	82	"			100%			
	กฟส.นาแก	12	"			100%			
	กฟส.บ้านแพง	5	"			100%			
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	273	"			100%			
	กฟอ.ชุมแพ	27	"			100%			
	กฟส.ภูเวียง	15	"			100%			
	กฟส.หนองเรือ	31	"			100%			
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	73	"			100%			
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	115	"			100%			
	กฟอ.หนองหาน	85	"			100%			
	กฟส.บ้านดุง	62	"			100%			
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	147	"			100%			

[illegible]

9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ	9.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80 % แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กาว.
แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (ต่อ)	กฟฉ.1 100% ของหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80%		รื้อค่าเป้าหมายจากข้อ 9.2				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟจ.อุดรธานี "						
	กฟส.บ้านฝื่อ "						
	กฟส.หนองวัวซอ "						
	กฟส.กุดจับ "						
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.หนองคาย "						
	กฟส.ท่าบ่อ "						
	กฟส.โพนพิสัย "						
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.ขอนแก่น "						
	กฟส.น้ำพอง "						
	กฟส.กระนวน "						
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.เลย "						
	กฟส.วังสะพุง "						
	กฟส.เขื่องคาน "						
	กฟส.ด่านซ้าย "						
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.สกลนคร "						
	กฟส.อากาศอำนวย "						
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) "						
	กฟจ.นครพนม "						
	กฟส.ธาตุพนม "						
	กฟส.นาแก "						
	กฟส.บ้านแพง "						
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) "						
	กฟอ.ชุมแพ "						
	กฟส.ภูเวียง "						
	กฟส.หนองเรือ "						
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) "						
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) "						
	กฟอ.หนองหาน "						
	กฟส.บ้านดุง "						
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) "						
	กฟอ.พังโคน "						

	กฟส.วานรนิวาส	"						
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	"						
	กฟจ.หนองบัวลำภู	"						
	กฟส.ศรีบุญเรือง	"						
	กฟส.นาแก	"						
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	"						
	กฟอ.บ้านไผ่	"						
	กฟส.พล	"						
	กฟส.มัญจาคีรี	"						
	กฟส.หนองสองห้อง	"						
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	"						
	กฟจ.บึงกาฬ	"						
	กฟส.เซกา	"						
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	"						
	กฟจ.ขอนแก่น 2	"						
	กฟส.บ้านฝาง	"						
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	"						
	กฟจ.อุดรธานี 2	"						
	กฟส.เพ็ญ	"						
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	"						
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	"						

	9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10% (แรงดันต่ำกว่า 198 โวลต์) หรือความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม., หรืองานร้องเรียน แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.						กาว.
	กฟฉ.1	500	วงจร-กม.		75	175	175	75		
	กฟจ.อุดรธานี	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.บ้านผือ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.หนองวัวซอ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.กุดจับ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	45	"		6.75	15.75	15.75	6.75		
	กฟจ.หนองคาย	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.ท่าบ่อ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.โพนพิสัย	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	35	"		5.25	12.25	12.25	5.25		
	กฟจ.ขอนแก่น	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.น้ำพอง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.กระนวน	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	35	"		5.25	12.25	12.25	5.25		
	กฟจ.เลย	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.วังสะพุง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.เขื่องคาน	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.ด่านซ้าย	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	45	"		6.75	15.75	15.75	6.75		
	กฟจ.สกลนคร	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.อากาศอำนวย	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	25	"		3.75	8.75	8.75	3.75		
	กฟจ.นครพนม	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.ธาตุพนม	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.นาแก	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.บ้านแพง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	45	"		6.75	15.75	15.75	6.75		
	กฟอ.ชุมแพ	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.ภูเวียง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟส.หนองเรือ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	35	"		5.25	12.25	12.25	5.25		
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟอ.หนองหาน	15	"		2.25	5.25	5.25	2.25		
	กฟส.บ้านดุง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		

[illegible]

10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	กฟณ.1	139,500	เครื่อง		27,900	55,800	55,800	-	
	กฟจ.อุดรธานี	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.บ้านผือ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.หนองวัวซอ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.กุฉีชัย	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	12,500	"		2,500	5,000	5,000	-	
	กฟจ.หนองคาย	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.ท่าบ่อ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.โพนพิสัย	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	9,750	"		1,950	3,900	3,900	-	
	กฟจ.ขอนแก่น	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.น้ำพอง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.กระนวน	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	9,750	"		1,950	3,900	3,900	-	
	กฟจ.เลย	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.วังสะพุง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.เขื่องคาน	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.ด่านซ้าย	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	12,500	"		2,500	5,000	5,000	-	
	กฟจ.สกลนคร	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.อากาศอำนวย	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟจ.นครพนม	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.ธาตุพนม	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.นาแก	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.บ้านแพง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	12,500	"		2,500	5,000	5,000	-	
	กฟอ.ชุมแพ	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.ภูเวียง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.หนองเรือ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	9,750	"		1,950	3,900	3,900	-	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟอ.หนองหาน	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.บ้านดุง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	

	กฟอ.พังโคน	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.วานรนิวาส	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.นาแก	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	9,750	"		1,950	3,900	3,900	-	
	กฟอ.บ้านไผ่	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.พล	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.มัญจาคีรี	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟส.หนองสองห้อง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	12,500	"		2,500	5,000	5,000	-	
	กฟจ.บึงกาฬ	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.เซกา	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.บ้านฝาง	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟจ.อุดรธานี 2	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	กฟส.เพ็ญ	2,750	"		550	1,100	1,100	-	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	7,000	"		1,400	2,800	2,800	-	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	4,250	"		850	1,700	1,700	-	
	หมายเหตุ : ผลการสืบเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.								
	10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			กบล.					กบล.
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)								
	กฟฉ.1	74	เครื่อง		38	36	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี	0	"		0	0	-	-	
	กฟจ.หนองคาย	0	"		0	0	-	-	
	กฟจ.ขอนแก่น	16	"		8	8	-	-	
	กฟจ.เลย	9	"		5	4	-	-	
	กฟจ.สกลนคร	2	"		1	1	-	-	
	กฟจ.นครพนม	6	"		3	3	-	-	
	กฟอ.ชุมแพ	18	"		9	9	-	-	
	กฟอ.กุมภวาปี	7	"		4	3	-	-	

	กฟอ.หนองหาน	0	"		0	0	-	-	
	กฟอ.พังโคน	0	"		0	0	-	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	0	"		0	0	-	-	
	กฟอ.บ้านไผ่	16	"		8	8	-	-	
	กฟจ.บึงกาฬ	0	"		0	0	-	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	0	"		0	0	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี 2	0	"		0	0	-	-	
	หมายเหตุ : ผممม. เป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบ								
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	10.3 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุติรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง			กบล.					กบล.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)								
	กฟณ.1	69	ราย		39	30	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี	8	"		4	4	-	-	
	กฟจ.หนองคาย	5	"		3	2	-	-	
	กฟจ.ขอนแก่น	10	"		5	5	-	-	
	กฟจ.เลย	4	"		2	2	-	-	
	กฟจ.สกลนคร	1	"		1	0	-	-	
	กฟจ.นครพนม	5	"		3	2	-	-	
	กฟอ.ชุมแพ	8	"		4	4	-	-	
	กฟอ.กุมภวาปี	3	"		2	1	-	-	
	กฟอ.หนองหาน	2	"		1	1	-	-	
	กฟอ.พังโคน	5	"		3	2	-	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	3	"		2	1	-	-	
	กฟอ.บ้านไผ่	5	"		3	2	-	-	
	กฟจ.บึงกาฬ	2	"		1	1	-	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	3	"		2	1	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี 2	5	"		3	2	-	-	
	หมายเหตุ : ผम्म. เป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบ								

	10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	แรงสูงที่หน่วยงาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง							
	กฟผ.1	5,401 เครื่อง		2,089	1,410	1,407	495	
	กฟจ.อุดรธานี	397		80	119	119	79	
	กฟส.บ้านผือ	25		25	-	-	-	
	กฟส.หนองวัวซอ	14		14	-	-	-	
	กฟส.กุฉินชัย	15		15	-	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	451		134	119	119	79	
	กฟจ.หนองคาย	223		67	78	78	-	
	กฟส.ท่าบ่อ	54		54	-	-	-	
	กฟส.โพนพิสัย	39		39	-	-	-	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	316		160	78	78	-	
	กฟจ.ขอนแก่น	732		146	220	220	146	
	กฟส.น้ำพอง	132		40	46	46	-	
	กฟส.กระนวน	77		77	-	-	-	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	941		263	266	266	146	
	กฟจ.เลย	319		96	112	111	-	
	กฟส.วังสะพุง	148		44	52	52	-	
	กฟส.เขื่องคาน	35		35	-	-	-	
	กฟส.ด่านซ้าย	48		48	-	-	-	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	550		223	164	163	-	
	กฟจ.สกลนคร	432		86	130	130	86	
	กฟส.อากาศอำนวย	20		20	-	-	-	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	452		106	130	130	86	
	กฟจ.นครพนม	160		48	56	56	-	
	กฟส.ธาตุพนม	48		48	-	-	-	
	กฟส.นาแก	28		28	-	-	-	
	กฟส.บ้านแพง	29		29	-	-	-	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	265		153	56	56	-	
	กฟอ.ชุมแพ	123		37	43	43	-	
	กฟส.ภูเวียง	37		37	-	-	-	
	กฟส.หนองเรือ	26		26	-	-	-	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	186		100	43	43	-	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	184		55	65	64	-	
	กฟอ.หนองหาน	100		30	35	35	-	
	กฟส.บ้านดุง	35		35	-	-	-	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	135		65	35	35	-	

	กฟอ.พังโคน	68		68	-	-	-	
	กฟส.วานรนิวาส	50		50	-	-	-	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	118		118	-	-	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	169		51	59	59	-	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	39		39	-	-	-	
	กฟส.นาแก	57		57	-	-	-	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	265		147	59	59	-	
	กฟอ.บ้านไผ่	204		61	72	71	-	
	กฟส.พล	80		80	-	-	-	
	กฟส.มัญจาคีรี	26		26	-	-	-	
	กฟส.หนองสองห้อง	30		30	-	-	-	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	340		197	72	71	-	
	กฟจ.บึงกาฬ	135		41	47	47	-	
	กฟส.เซกา	21		21	-	-	-	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	156		62	47	47	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	578		116	173	173	116	
	กฟส.บ้านฝาง	27		27	-	-	-	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	605		143	173	173	116	
	กฟจ.อุดรธานี 2	342		68	103	103	68	
	กฟส.เพ็ญ	21		21	-	-	-	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	363		89	103	103	68	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	74		74	-	-	-	
	กฟฟ.น่านงาน รับผิดชอบ โดย ผمم.จะเป็นผู้กำหนดจำนวนและ PEA ให้แต่ละ กฟฟ.							

	10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	กฟฉ.1	1,242	เครื่อง		313	362	343	224
	กฟฉ.อุดรธานี	63	"		13	19	19	12
	กฟส.บ้านผือ	28	"		6	8	8	6
	กฟส.หนองวัวซอ	3	"		3	-	-	-
	กฟส.กุฉินชัย	7	"		7	-	-	-
	กฟฉ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	101	"		29	27	27	18
	กฟฉ.หนองคาย	65	"		13	20	20	12
	กฟส.ท่าบ่อ	29	"		6	9	9	5
	กฟส.โพนพิสัย	29	"		6	9	9	5
	กฟฉ.หนองคาย (รวมสังกัด)	123	"		25	38	38	22
	กฟฉ.ขอนแก่น	112	"		22	34	34	22
	กฟส.น้ำพอง	45	"		9	14	14	8
	กฟส.กระนวน	9	"		9	-	-	-
	กฟฉ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	166	"		40	48	48	30
	กฟฉ.เลย	45	"		9	14	14	8
	กฟส.วังสะพุง	28	"		6	8	8	6
	กฟส.เขื่องคาน	11	"		2	3	3	3
	กฟส.ด่านซ้าย	7	"		7	-	-	-
	กฟฉ.เลย (รวมสังกัด)	91	"		24	25	25	17
	กฟฉ.สกลนคร	66	"		13	20	20	13
	กฟส.อากาศอำนวย	3	"		3	-	-	-
	กฟฉ.สกลนคร (รวมสังกัด)	69	"		16	20	20	13
	กฟฉ.นครพนม	86	"		17	26	26	17
	กฟส.ธาตุพนม	18	"		4	5	5	4
	กฟส.นาแก	14	"		3	4	4	3
	กฟส.บ้านแพง	6	"		6	-	-	-
	กฟฉ.นครพนม (รวมสังกัด)	124	"		30	35	35	24
	กฟอ.ชุมแพ	38	"		8	11	11	8
	กฟส.ภูเวียง	11	"		2	3	3	3
	กฟส.หนองเรือ	20	"		4	6	6	4
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	69	"		14	20	20	15
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	31	"		6	9	9	7
	กฟอ.หนองหาน	21	"		4	6	6	5
	กฟส.บ้านดุง	6	"		6	-	-	-
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	27	"		10	6	6	5

[illegible]

	10.6 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.						กบล.
	(ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)									
	กฟฉ.1	4,203	เครื่อง		943	1,303	1,190	767		
	กฟจ.อุดรธานี	238	"		48	71	71	48		
	กฟส.บ้านผือ	135	"		27	41	41	26		
	กฟส.หนองวัวซอ	35	"		15	20	-	-		
	กฟส.กุดจับ	37	"		15	22	-	-		
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	445	"		105	154	112	74		
	กฟจ.หนองคาย	214	"		43	64	64	43		
	กฟส.ท่าบ่อ	105	"		21	32	32	20		
	กฟส.โพนพิสัย	92	"		18	28	28	18		
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	411	"		82	124	124	81		
	กฟจ.ขอนแก่น	266	"		53	80	80	53		
	กฟส.น้ำพอง	107	"		21	32	32	22		
	กฟส.กระนวน	36	"		7	11	11	7		
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	409	"		81	123	123	82		
	กฟจ.เลย	195	"		39	59	59	38		
	กฟส.วังสะพุง	100	"		20	30	30	20		
	กฟส.เขื่องคาน	90	"		18	27	27	18		
	กฟส.ด่านซ้าย	22	"		15	7	-	-		
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	407	"		92	123	116	76		
	กฟจ.สกลนคร	271	"		54	81	81	55		
	กฟส.อากาศอำนวย	19	"		15	4	-	-		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	290	"		69	85	81	55		
	กฟจ.นครพนม	376	"		75	113	113	75		
	กฟส.ธาตุพนม	74	"		15	22	22	15		
	กฟส.นาแก	53	"		11	16	16	10		
	กฟส.บ้านแพง	14	"		14	-	-	-		
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	517	"		115	151	151	100		
	กฟอ.ชุมแพ	125	"		25	38	38	24		
	กฟส.ภูเวียง	41	"		15	16	10	-		
	กฟส.หนองเรือ	73	"		15	22	22	14		
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	239	"		55	76	70	38		
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	100	"		20	30	30	20		
	กฟอ.หนองหาน	36	"		15	11	10	-		
	กฟส.บ้านดุง	36	"		15	11	10	-		
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	72	"		30	22	20	-		

11. แผนงานด้าน Technical Loss	11.1 งาน Balance Load						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase	กปน.					กปน.
	เกิน 10% ขึ้นไป ** (ฟีดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)						
	กฟฉ.1 5 Feeder (อย่างน้อย 5 ฟีดเดอร์)		-	3 Feeder	2 Feeder	-	
	11.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW	กปน.					กปน.
	กฟฉ.1 5 Feeder (อย่างน้อย 5 ฟีดเดอร์)		-	3 Feeder	2 Feeder	-	
	11.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย						
	11.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสีย	กปน.					กปน.
	และความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก						
	กฟฉ.1 ทุกสถานี		10 สถานี	18 สถานี	10 สถานี	-	
	11.2.2 เร่งรัดการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ	กปน.					กปน.
	เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน						
	กฟฉ.1 100%		100%	100%	100%	100%	
	11.3 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	11.3.1 Switching Capacitor	กปน.					กปน.
	กฟฉ.1 3,000 kVAR		-	1,500	1,500	-	
	11.3.2 Fixed Capacitor	กปน.					กปน.
	กฟฉ.1 1,500 kVAR		-	1,500	1,500	-	

	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบษ.
	ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ						
	กฟฉ.1100KV 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.อุดรธานี 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านฝื่อ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองวัวซอ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.กุศจับ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.หนองคาย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ท่าบ่อ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.โพนพิสัย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.หนองคาย (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.ขอนแก่น 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.น้ำพอง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.กระนวน 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.เลย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.วังสะพุง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เขื่องคาน 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ด่านซ้าย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.เลย (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.สกลนคร 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.สกลนคร (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.นครพนม 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ธาตุพนม 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.นาแก 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านแพง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.นครพนม (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.ชุมแพ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ภูเวียง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองเรือ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.หนองหาน 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านดุง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	

	กฟอ.พังโคน	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.วานรนิวาส	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พล	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองสองห้อง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เซกา	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านฝาง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เพ็ญ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	11.5 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบล.
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)							
	กฟฉ.1	2,200 เครื่อง		440	660	660	440	
	กฟจ.อุดรธานี	80 "		16	24	24	16	
	กฟส.บ้านผือ	40 "		8	12	12	8	
	กฟส.หนองวัวซอ	40 "		8	12	12	8	
	กฟส.กุฉินารายณ์	40 "		8	12	12	8	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	200 "		40	60	60	40	
	กฟจ.หนองคาย	80 "		16	24	24	16	
	กฟส.ท่าบ่อ	40 "		8	12	12	8	
	กฟส.โพนพิสัย	40 "		8	12	12	8	

	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	160	"		32	48	48	32	
	กฟจ.ขอนแก่น	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.น้ำพอง	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.กระนวน	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	160	"		32	48	48	32	
	กฟจ.เลย	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.วังสะพุง	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.เขื่องคาน	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.ด่านซ้าย	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	200	"		40	60	60	40	
	กฟจ.สกลนคร	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.อากาศอำนวย	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	120	"		24	36	36	24	
	กฟจ.นครพนม	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.ธาตุพนม	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.นาแก	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.บ้านแพง	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	200	"		40	60	60	40	
	กฟอ.ชุมแพ	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.ภูเวียง	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.หนองเรือ	40	"		8	12	12	8	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	120	"		24	36	36	24	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	80	"		16	24	24	16	
	กฟอ.หนองหาน	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.บ้านดุง	40	"		8	12	12	8	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	120	"		24	36	36	24	
	กฟอ.พังโคน	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.วานรนิวาส	40	"		8	12	12	8	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	80	"		16	24	24	16	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	80	"		16	24	24	16	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	40	"		8	12	12	8	
	กฟส.นาแก	40	"		8	12	12	8	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	160	"		32	48	48	32	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

4. เป้าหมาย

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง
ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์
ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน
ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	12.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2561	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กวาง.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ						
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)						
	กฟฉ.1 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.อุดรธานี 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านผือ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองวัวซอ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.กุฉีชัย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.หนองคาย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ท่าบ่อ 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.โพนพิสัย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.หนองคาย (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.ขอนแก่น 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.น้ำพอง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.กระนวน 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฉ.เลย 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.วังสะพุง 100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เขียงคาน 100%		100%	100%	100%	100%	

	กฟส.ด่านซ้าย	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.นครพนม	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ธาตุพนม	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านแพง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.ชุมแพ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ภูเวียง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองเรือ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.หนองหาน	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านดุง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.พังโคน	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.วานรนิวาส	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พล	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองสองห้อง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.เซกา	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.บ้านฝาง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	100%		100%	100%	100%	100%	

	กฟส.เพ็ญ	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	12.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2561		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กาว.
	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ							
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)							
	กฟฉ.1	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.อุดรธานี	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.บ้านผือ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.หนองวัวซอ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.กุดจับ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.หนองคาย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ท่าบ่อ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.โพนพิสัย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.ขอนแก่น	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.น้ำพอง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.กระนวน	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.เลย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.วังสะพุง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.เขื่องคาน	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ด่านซ้าย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.สกลนคร	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.อากาศอำนวย	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.นครพนม	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ธาตุพนม	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.นาแก	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.บ้านแพง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	

	กฟอ.ชุมแพ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ภูเวียง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.หนองเรือ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.หนองหาน	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.บ้านดุง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.พังโคน	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.วานรนิวาส	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.นาแก	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.บ้านไผ่	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.พล	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.มัญจาคีรี	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.หนองสองห้อง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.บึงกาฬ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.เซกา	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.บ้านฝาง	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟส.เพ็ญ	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	80%		80%	80%	80%	80%	

12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	12.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กาว.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ						
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)						
	กฟฉ.1 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.อุดรธานี 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.บ้านฝื่อ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.หนองวัวซอ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.กุดจับ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.หนองคาย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.ท่าบ่อ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.โพนพิสัย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.หนองคาย (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.ขอนแก่น 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.น้ำพอง 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.กระนวน 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.เลย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.วังสะพุง 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.เขื่องคาน 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.ด่านซ้าย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.เลย (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.สกลนคร 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.อากาศอำนวย 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.สกลนคร (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.นครพนม 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.ธาตุพนม 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.นาแก 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.บ้านแพง 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟฉ.นครพนม (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.ชุมแพ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.ภูเวียง 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.หนองเรือ 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.หนองหาน 60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.บ้านดุง 60%		60%	60%	60%	60%	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟผ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

4. เป้าหมาย

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า - ไม่มากกว่า 20 วันปฏิทิน
ตามแนวทาง Doing Business : World Bank
-จำนวนผู้ใช้งาน PEA Mobile Smart Plus App. -ไม่น้อยกว่า.....ล้านครั้ง

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการ	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟผ.ชั้น 1-3					กบล.
การให้บริการทางธุรกิจในการอำนวยความสะดวก	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ						
แบบครบวงจร (Doing Business : World Bank)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน						
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100)A หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)						
กฟผ.1	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	

	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.สว้างแดนดิน (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟฟ. รายงานให้ ผบช.กบด. ภายใน 5 วัน หลังสิ้นเดือน							
	กบด.กฟฉ.1 รายงานให้ ผวธ.(ก2) ภายใน 10 วัน หลังสิ้นเดือน							
	*** กรณีที่จังหวัดมี กฟฟ.ชั้น 1-3 มากกว่า 1 แห่ง ใช้ผลงานร่วมกัน							
14. แผนงานพัฒนาการให้บริการแบบครบวงจร (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	14.1 เชิญชวนผู้ใช้ไฟที่มารับบริการที่ สนง. Download Application PEA Smart Plus		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กรท.
	พร้อมแนะนำวิธีการเข้าใช้งาน และจัดกิจกรรมเพื่อเชิญชวน เช่น กิจกรรมหน่วยเคลื่อนที่							
	ตามสถานที่ต่าง ๆ ฯลฯ							
	กฟฉ.1 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			รอค่าเป้าหมายจากคณะทำงาน PEA Smart Plus (ภาค3)				
	14.2 จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ผู้ใช้ไฟตามชุมชนต่าง ๆ ลงทะเบียน		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กรท.
	PEA Smart Plus และแนะนำวิธีชำระค่าไฟผ่าน PEA Smart Plus อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง							
	และรายงานผลผ่าน Google Form ภายในวันที่ 5 หลังสิ้นไตรมาส							
	กฟฉ.1	126 ครั้ง		-	42	42	42	
	กฟจ.อุดรธานี	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.บ้านผือ	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.หนองวัวซอ	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.กุดจับ	3 "		-	1	1	1	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	12 "		-	4	4	4	
	กฟจ.หนองคาย	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.ท่าบ่อ	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.โพนพิสัย	3 "		-	1	1	1	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	9 "		-	3	3	3	
	กฟจ.ขอนแก่น	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.น้ำพอง	3 "		-	1	1	1	
	กฟส.กระนวน	3 "		-	1	1	1	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	9 "		-	3	3	3	
	กฟจ.เลย	3 "		-	1	1	1	

	กฟส.วังสะพุง	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.เขื่องคาน	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.ด่านซ้าย	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	12	"		-	4	4	4	
	กฟจ.สกลนคร	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.อากาศอำนวย	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	6	"		-	2	2	2	
	กฟจ.นครพนม	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.ธาตุพนม	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.นาแก	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.บ้านแพง	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	12	"		-	4	4	4	
	กฟอ.ชุมแพ	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.ภูเวียง	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.หนองเรือ	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	9	"		-	3	3	3	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.หนองหาน	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.บ้านดุง	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	6	"		-	2	2	2	
	กฟอ.พังโคน	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.วานรนิวาส	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	6	"		-	2	2	2	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.นาแก	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	9	"		-	3	3	3	
	กฟอ.บ้านไผ่	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.พล	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.มัญจาคีรี	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.หนองสองห้อง	3	"		-	1	1	1	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	12	"		-	4	4	4	
	กฟจ.บึงกาฬ	3	"		-	1	1	1	
	กฟส.เซกา	3	"		-	1	1	1	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	6	"		-	2	2	2	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	3	"		-	1	1	1	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟผ.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3 และการขยายผล - ไม่น้อยกว่าระดับ 5
ทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
15. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce และ EI1 : Innovative Process)	15.1 ให้แต่ละเขตคัดเลือกผลงานสิ่งประดิษฐ์เพื่อส่งเข้าประกวดสิ่งประดิษฐ์ระดับ กฟผ. ประจำปี 2562 หัวข้ออิสระประเภท product Innovation และ Process Innovation ทั้ง 2 ประเภทรวมกัน 10 ชิ้นงาน (Process Innovation ไม่เกินเขตละ 5 ชิ้นงาน)	กอก.					กอก.
	กฟผ.1 10 ชิ้นงาน				10 ชิ้นงาน		
	15.2 ขยายผลนวัตกรรมใช้งานภายใน กฟผ. อย่างน้อย 2 ชิ้นงาน	กอก.					กอก.
	กฟผ.1 2 ชิ้นงาน				2 ชิ้นงาน		
	15.3 ขยายผลนวัตกรรมใช้งานภายในภาค อย่างน้อย 1 ชิ้นงาน	กบว.(ก2)					กบว.(ก2)
	ภาค 2 1 ชิ้นงาน					1 ชิ้นงาน	

