

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 2 (ระดม ม.ค.-มิ.ย. 2563)			
			1	2	3	4		เป้าหมาย	ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
1.แผนเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า(ธุรกิจหลัก)	1.1 จัดทำสัญญาซื้อขายของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทเอกชน -รายใหญ่ - ผู้ใช้ไฟฟ้า ก่อนปี 2563	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กชช.มบพ.				
	เป้าหมาย : มีสัญญาซื้อขายครบถ้วนทุกราย ภายในไตรมาสที่ 4							จำนวนผู้ใช้ไฟเอกชน	จำนวนสัญญา		
	ในระบบ SAP T-Code : ZCSR031							รายได้ปีก่อนปี 2563		(%)	
	กฟจ.สกลนคร 100%					100%		472	472	1	
	1.2 เร่งรัดการจัดเก็บค่าเสียหายกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า (ผู้ใช้ไฟทุกประเภท)										
	ปรับเกณฑ์ 100%->80%	1.2.1 เรียกเก็บค่าเบี่ยงปรินกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า หลังจากที่ได้รับการแจ้งหนี้	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กชช.มบพ.				จำนวนรายที่ตั้งหนี้	จำนวนราย		
		ให้ครบถ้วน เป้าหมาย 80 %						ค่าเรียกเก็บเบี่ยงรับ	ที่เรียกเก็บเงินได้	(%)	
		กฟจ.สกลนคร 80%		80%	80%	80%		4	3	0	
2. แผนงานเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริมและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ทั้งหมด 17 บัญชี (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	2.1 ตรวจสอบ และ แก้ไข ปริมาณคำร้อง Y3 ที่เกิดขึ้นประจำเดือน ให้พร้อมบริการ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบญ.กฟล.1-3				
	(Service Mat.) ให้ถูกต้อง ครบถ้วนไม่น้อยกว่า 95 %						กบล.กฟล.1-3	จำนวนคำร้อง	จำนวนคำร้อง		
								ที่ไม่ถูกต้องทั้งหมด	ที่ได้รับการแก้ไข	(%)	
	กฟจ.สกลนคร 95%		100%	100%	100%	100%		1	1	1	
	หมายเหตุ : เป้าหมาย ณ ต้นปี 2563 100% ตรวจสอบให้ครบ 100% แก้ไขไม่น้อยกว่า 95%										
	3.1 เร่งรัดการเบิกต้นทุนงานเข้าใบสั่งงานงานติดตั้งมิเตอร์ใหม่และงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ให้	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					มบค.กบญ.	จำนวนคำร้อง			
	ผู้ใช้ไฟฟ้า (ZW01, ZW02) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ไฟฟ้าให้ครบถ้วนและปิดใบสั่งงานให้ทัน							ติดตั้งมิเตอร์ใหม่	จำนวนใบสั่งงาน		
	ภายในรอบการรับชำระหนี้ของทุกเดือนจากผู้ขอรับบริการงานบริการ (WMS)							และคำร้องสับเปลี่ยน	ZW01,Zw02 ที่เบิกต้นทุน		
3. แผนงานเร่งรัดการปิดใบสั่งงานงานบริการ	(เฉพาะที่ได้รับชำระเงิน) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90							ที่ผู้ใช้ไฟร้องขอ	ครบถ้วนและปิดงาน	(%)	
	กฟจ.สกลนคร 90%		90%	90%	90%	90%		3,731.00	3,471.00	1	
	3.2 เร่งรัดการเบิกต้นทุนงานเข้าใบสั่งงานบริการหลังการขาย (ZW03) ที่มีการรับชำระเงิน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					มบค.กบญ.		จำนวนใบสั่งงาน Zw03		
	จากผู้ไฟฟ้าให้ครบถ้วนและปิดใบสั่งงานให้ทันภายในรอบการรับชำระหนี้จากผู้ขอรับบริการ							จำนวนคำร้อง	ที่เบิกต้นทุนครบถ้วน		
	งานบริการ (WMS) (เฉพาะที่ได้รับชำระเงิน) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90							งานบริการหลังการขาย Y3	และปิดงาน	(%)	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 90%		90%	90%	90%	90%		163	143	0	
4. แผนงานบริหารจัดการสินทรัพย์	4.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบญ.,กคส.				
	ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คยก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2562 ให้ได้ 100%							เป้าหมาย	ปิดงาน		
	(ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินงาน)							(งาน)	(งาน)	(%)	
	กฟจ.สกลนคร 100%		15%	50%	85%	100%		2	1	1	
	4.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบญ.,กคส.				
	ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คยก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ปี 2562 ให้ได้ 80%							เป้าหมาย	ปิดงาน		
	(ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินงาน)							(งาน)	(งาน)	(%)	
	กฟจ.สกลนคร 80%		15%	40%	65%	80%		206	158	1	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย. 2563)			
				เป้าหมาย	ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
5. แผนปฏิบัติการด้าน CSR ประจำปี 2563 (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH 4 : Smart CSV.)	5.1 ดำเนินงานตามกิจกรรมของแผนงาน CSR ตามที่ กฟภ. กำหนด	กอก.,กฟฟ.ชั้น 1-2	ผลส.กอก.				
	1. โครงการ PEA รักษา น้ำ สร้างฝาย			ดำเนินการแล้วเสร็จ ส่งมอบฝายเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน ณ ลำน้ำห้วยทราย ต.น้ำจั้น อ.เขาคา จ.บึงกาฬ ช่วยเหลือพื้นที่การเกษตร 20 ครัวเรือน ครอบคลุมเนื้อที่ 188 ไร่			
	2. โครงการ PEA LED			กำลังดำเนินการก่อสร้างและติดตั้งหลอด LED กำหนดแล้วเสร็จสิ้นเดือนกรกฎาคม 2563			
	3. โครงการ 1 ตำบล 1 ช่วงไฟฟ้า			กำหนดพื้นที่ดำเนินการ 5 จังหวัด คือ กฟง.ขอนแก่น2, อุตรธานี, สกลนคร, เลย, นครพนม เป้าหมาย 260 คน			
	4. โครงการ PEA พลังงานสะอาดเพื่อชุมชน						
	5. โครงการ ปันยิ้ม อิ่มบุญ ดินความสุขสู่สังคม			ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำภายในแล้ว กำหนดส่งมอบโครงการวันที่ 17 กรกฎาคม 2563			
	6. โครงการ PEA ปลุก ดูแล รักษาป่า			ดำเนินการแล้ว ปลูกป่าเมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2563 ณ วัดป่าชมพูนุทวน จำนวน 990 ต้น พื้นที่ 10 ไร่ ประกอบด้วยต้นประดู่ ชิงชัน แดง มะค่า เต็ง			
	7. โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA			ดำเนินการกำหนดพื้นที่โรงเรียนสาธรรค์พิทยาคม บ.หนองแสง ต.นาสวรรค์ อ.เมือง จ.บึงกาฬ			
	8. โครงการ PEA วันเด็กแห่งชาติ			ดำเนินการแล้ว เมื่อวันที่ 11 ม.ค. 2563 ณ สนง.กฟง.อุตรธานี ร่วมกับ กฟง.อุตรธานี, โรงเรียนเทศบาล 5, 8, 12 มีเยาวชนเข้าร่วมโครงการ จำนวน 700 คน			
	9. โครงการ PEA ใส่ใจทุกชีวิต บริจาคโลหิต			ยอดบริจาค 2,495,580 ซีซี มากกว่าเป้าหมาย จำนวน 1,611,130 ซีซี หรือมากกว่าเป้าหมาย 182.16%			
				เป้าหมาย	ดำเนินการ		
				(โครงการ)	(โครงการ)	(%)	
	กฟฉ.1 8 โครงการ (1,2,3,5,6,7,8,9) จัดส่งรายงานให้ ผวธ.(ก2) ภายใน 1 วันทำการหลังสิ้นไตรมาส					0.00	
	ผวธ.(ก2) รายงานภายในวันที่ 5 หลังสิ้นไตรมาส			8	4	1	
6.แผนงานพัฒนาการดำเนินงานด้าน CSR	6.1 ดำเนินงานตามแผนงานพัฒนาและเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชนสำคัญ ปี 2563	ผลส.กอก.	ผลส.กอก.				
เพื่อตอบสนองผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (ชุมชน)	กฟฉ.1 100% รายงานภายในวันที่ 20 ก่อนสิ้นไตรมาส			1		30%	
ตามแผนแม่บทด้านการพัฒนาความยั่งยืน ปี 2563	ผวธ.(ก2) รายงานภายในวันที่ 25 ก่อนสิ้นไตรมาส						

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 2 (ระดม ม.ค.-มิ.ย. 2563)			
			1	2	3	4		เป้าหมาย	ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
1.แผนเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า(ธุรกิจหลัก)	1.1 จัดทำสัญญาซื้อขายของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทเอกชน -รายใหญ่ - ผู้ใช้ไฟฟ้า ก่อนปี 2563	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กชช.มบพ.				
	เป้าหมาย : มีสัญญาซื้อขายครบถ้วนทุกราย ภายในไตรมาสที่ 4							จำนวนผู้ใช้ไฟเอกชน	จำนวนสัญญา		
	ในระบบ SAP T-Code : ZCSR031							รายได้ปีก่อนปี 2563		(%)	
	กฟจ.สกลนคร 100%					100%		472	472	1	
	1.2 เร่งรัดการจัดเก็บค่าเสียหายกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า (ผู้ใช้ไฟทุกประเภท)										
	ปรับเกณฑ์ 100%->80%	1.2.1 เรียกเก็บค่าเบี่ยงปรนกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า หลังจากที่ได้รับการแจ้งหนี้	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กชช.มบพ.				จำนวนรายที่ตั้งหนี้	จำนวนราย		
		ให้ครบถ้วน เป้าหมาย 80 %						ค่าเรียกเก็บเบี่ยงรับ	ที่เรียกเก็บเงินได้	(%)	
		กฟจ.สกลนคร 80%		80%	80%	80%		4	3	0	
2. แผนงานเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริมและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ทั้งหมด 17 บัญชี (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	2.1 ตรวจสอบ และ แก้ไข ปริมาณคำร้อง Y3 ที่เกิดขึ้นประจำเดือน ให้พร้อมบริการ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบญ.กฟล.1-3				
	(Service Mat.) ให้ถูกต้อง ครบถ้วนไม่น้อยกว่า 95 %						กบล.กฟล.1-3	จำนวนคำร้อง	จำนวนคำร้อง		
								ที่ไม่ถูกต้องทั้งหมด	ที่ได้รับการแก้ไข	(%)	
	กฟจ.สกลนคร 95%		100%	100%	100%	100%		1	1	1	
	หมายเหตุ : เป้าหมาย ณ สิ้นปี 2563 100% ตรวจสอบให้ครบ 100% แก้ไขไม่น้อยกว่า 95%										
	3.1 เร่งรัดการเบิกต้นทุนงานเข้าใบสั่งงานงานติดตั้งมิเตอร์ใหม่และงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ให้	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					มบค.กบญ.	จำนวนคำร้อง			
	ผู้ใช้ไฟฟ้า (ZW01, ZW02) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ไฟฟ้าให้ครบถ้วนและปิดใบสั่งงานให้ทัน							ติดตั้งมิเตอร์ใหม่	จำนวนใบสั่งงาน		
	ภายในรอบการรับชำระหนี้ของทุกเดือนจากผู้ขอรับบริการงานบริการ (WMS)							และคำร้องสับเปลี่ยน	ZW01,Zw02 ที่เบิกต้นทุน		
3. แผนงานเร่งรัดการปิดใบสั่งงานงานบริการ	(เฉพาะที่ได้รับชำระเงิน) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90							ที่ผู้ใช้ไฟร้องขอ	ครบถ้วนและปิดงาน	(%)	
	กฟจ.สกลนคร 90%		90%	90%	90%	90%		3,731.00	3,471.00	1	
	3.2 เร่งรัดการเบิกต้นทุนงานเข้าใบสั่งงานบริการหลังการขาย (ZW03) ที่มีการรับชำระเงิน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					มบค.กบญ.		จำนวนใบสั่งงาน Zw03		
	จากผู้ไฟฟ้าให้ครบถ้วนและปิดใบสั่งงานให้ทันภายในรอบการรับชำระหนี้จากผู้ขอรับบริการ							จำนวนคำร้อง	ที่เบิกต้นทุนครบถ้วน		
	งานบริการ (WMS) (เฉพาะที่ได้รับชำระเงิน) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90							งานบริการหลังการขาย Y3	และปิดงาน	(%)	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 90%		90%	90%	90%	90%		163	143	0	
4. แผนงานบริหารจัดการสินทรัพย์	4.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบญ.,กคส.				
	ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คยก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2562 ให้ได้ 100%							เป้าหมาย	ปิดงาน		
	(ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินงาน)							(งาน)	(งาน)	(%)	
	กฟจ.สกลนคร 100%		15%	50%	85%	100%		2	1	1	
	4.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					กบญ.,กคส.				
	ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คยก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ปี 2562 ให้ได้ 80%							เป้าหมาย	ปิดงาน		
	(ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินงาน)							(งาน)	(งาน)	(%)	
	กฟจ.สกลนคร 80%		15%	40%	65%	80%		206	158	1	

(เกณฑ์ Enables ข้อ 4.10.1)	8.3.4 พนักงาน KAMR สรุปละเอียดระบุปัญหาความต้องการลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น จากข้อมูลในระบบบริหารลูกค้า CRM Plus			กฟฟ.ชั้น 1-3				ค่า Customer Value Progression							
	(บันทึกข้อมูลลูกค้ารายที่เข้าเยี่ยมตามข้อ 8.3.2) ไตรมาสละ 1 ครั้ง								(ราย)	(%)		(ราย)	(%)		
	กฟผ.1	404	รายปี รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส			12	12				100.00	6	6	1	
	กฟง.สกจนคร (รวมสังกัด)	24	รายปี รายงานภายใน 5 วันหลังสิ้นไตรมาส			12	12				100.00	6	6	1	
(เกณฑ์ Enables ข้อ 4.10.4)	8.4 จัดสัมมนาลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม กลุ่มพาณิชย์ และหน่วยงานราชการรายใหญ่			กฟฟ.ชั้น 1-3				ผลส.กบธ.	(ครึ่ง)	(%)		(ครึ่ง)	(%)		
	กฟผ.1	1	ครั้ง		1				1		100.00	1	1	1	
	ผวธ.(ก2) รายงานผลภายในไตรมาส 4														

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2563)				ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มี.ย. 2563)			
			ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					เป้าหมาย	ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	เป้าหมาย	ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
			1	2	3	4									
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ 1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 2)	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.								
	กฟผ.1 2,400 เครื่อง กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 175 "		2400 175					2,400 175	100.00 100.00		(เครื่อง) (%)	0 0			ดำเนินการแล้วQ1
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.								
	กฟผ.1 ดำเนินการได้...เครื่อง (คิดเป็น 100%) กฟผ.1 2,400 เครื่อง กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 175 "			1,200 88	2,000 140	2,400 175		เป้าหมาย (เครื่อง) (จุด)	ดำเนินการ (เครื่อง) (จุด)	0.00 0.00		1,200 88	1,330 95	1 1	
	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติการทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.								ฯแล้วเสร็จไตรมาส 1
	กฟผ.1 อย่างน้อย 200 จุด กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)							เป้าหมาย (จุด)	ดำเนินการ (จุด)			เป้าหมาย (จุด)	ดำเนินการ (จุด)		
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.	เป้าหมาย (จุด)	ดำเนินการ (จุด)			เป้าหมาย (จุด)	ดำเนินการ (จุด)	1	
	กฟผ.1 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%) กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)									#DIV/0! #DIV/0!		105 105	125 125	1 1	
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์ 1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำแผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1	คณะทำงานฯ ก2					คณะทำงานฯ ก2								
	ภาค 2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2														
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้ 1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่างของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)	คณะทำงานฯ ก2					คณะทำงานฯ ก2								
	ภาค 2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2 เป็นเจ้าภาพในการจัด														
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงามตามหลักภูมิขกรรม (ควบคุมตรวจสอบโดยรุกขกร) และเพื่อดำเนินการตามแผนงาน CSR โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.								
	กฟผ.1 80 กม. กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 5 "		80 5					กม. 0	(%) 0.00		กม. 80	กม. 91	(%) 1		
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปฏิวัติระดับหน่วยงานแบบบูรณาการ (Integrated Distribution System Townscape) (IDST)			5				0	0.00		5	5	1		
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ 1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทคโนโลยีเสา,ปีกเสาแชนไลน์ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากพายุภายในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟช.					ผดบ.กบข.								
	กฟผ.1 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) "			100% 100%				เป้าหมาย (จุด) (จุด)	ดำเนินการ (จุด) (จุด)	#DIV/0! #DIV/0!		1,252 297	1,252 297	1 1	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.4.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทคโนโลยีเสา,ปีกเสาแชนไลน์ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากพายุภายในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟช.					ผดบ.กบข.								
								เป้าหมาย	ดำเนินการ			เป้าหมาย	ดำเนินการ		

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.6.1.2 สายส่ง		ผลิต.กบข.			ด้าน Internal Process		ผลิต.กบข.	วงจร-กม.		(%)	วงจร-กม.		(%)	
	กฟผ.1	990.62	วงจร-กม.		990.62				991	100.00			#DIV/0!	แล้วเสร็จ Q1	
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผลิต.กบข.	ฟีดเดอร์		(%)	ฟีดเดอร์		(%)	
	กฟผ.1	390	ฟีดเดอร์ ***ยอด ก.2 314 ฟีดเดอร์		390				0	0.00		390	390	1	
	กฟจ.สกลนคร	21	*		21				0	0.00		21	21	1	
	5.6.2 การแก้ไขตามฟีดเดอร์ 22/33 เคริ ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					มอบ.กบข.	เป้าหมาย	ดำเนินการ		เป้าหมาย	ดำเนินการ		
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ							กฟฟ.ชั้น 1-3	kVar	kVar		ชุด	ชุด		
	กฟผ.1	100%			100%				2700	2700	100.00	29	29	1	
	กฟจ.สกลนคร	100%			100%				0	0	#DIV/0!	0	0		
	ชำรุด...จุด ดำเนินการได้...จุด														
	5.7 การคำนวณ Technical Loss บิลละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)														
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน														
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV		คณะทำงานฯ Loss,กบข.					คณะทำงานฯ Loss,			วงจร	(%)	วงจร	(%)	
	กฟผ.1	11	วงจร		11	11	11	11	11	100.00		34	34	1	
	คำนวณทุกไตรมาส														
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง		คณะทำงานฯ Loss,กบข.					คณะทำงานฯ Loss,			เครื่อง	(%)	เครื่อง	(%)	
	กฟผ.1	34	เครื่อง		34	34	34	34	34	100.00		34	34	1	
	คำนวณทุกไตรมาส														
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV		คณะทำงานฯ Loss,กบข.					คณะทำงานฯ Loss,			วงจร	(%)	วงจร	(%)	
	กฟผ.1	307	วงจร		307	307	307	307	307	100.00		307	307	1	
	คำนวณทุกไตรมาส														
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย		คณะทำงานฯ Loss,กาว.					คณะทำงานฯ Loss,			เครื่อง	(%)	เครื่อง	(%)	
	กฟผ.1	27,300	เครื่อง		27,300	27,300	27,300	27,300	27,300	100.00		27,300	27,300	1	
	คำนวณทุกไตรมาส														
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ		คณะทำงานฯ Loss,กาว.					คณะทำงานฯ Loss,			เครื่อง	(%)	เครื่อง	(%)	
	กฟผ.1	27,300	เครื่อง		27,300	27,300	27,300	27,300	27,300	100.00		27,300	27,300	1	
	คำนวณทุกไตรมาส														
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ		ผว.กบข.					ผว.กบข.	โรง	(%)		โรง	(%)		
	กฟผ.1	85	โรง		85	85	85	85	85	100.00		85	85	1	
	คำนวณทุกไตรมาส														
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข		ผว.กบข.					ผว.กบข.	ฟีดเดอร์	(%)		ฟีดเดอร์	(%)		
	กฟผ.1	5	ฟีดเดอร์		5				5	100.00	การแล้ว 2 ฟีดเดอร์ (KKA01, KKD04	5	10	1	มีอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่า
	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)														
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย														
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผอม.กบด.	เครื่อง		(%)	เครื่อง		(%)	
	กฟผ.1	1,000	เครื่อง		250	500	750	1,000	250	25.00		500	500	1	
	กฟจ.สกลนคร	40			10	20	30	40	10	25.00		20	20	1	
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.	kVA		(%)	kVA		(%)	
	กฟผ.1	60,000	kVA		9,000	21,000	21,000	9,000	30,780	51.30		30,000	52,710	1	
	กฟจ.สกลนคร	2,000	*		300	700	700	300	570	28.50		1,000	670	0	
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ														
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.	วงจร-กม.		(%)	วงจร-กม.		(%)	
	กฟผ.1	360	วงจร-กม.		54.00	126.00	126.00	54.00	178.19	49.50		180.00	279.40	1	
	กฟจ.สกลนคร	15	วงจร-กม.		2.25	5.25	5.25	2.25	5.95	39.68		7.50	7.34	0	
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.	เครื่อง		(%)	เครื่อง		(%)	
	กฟผ.1	500	เครื่อง		75.00	175.00	175.00	75.00	323	64.60		250	451	1	
	กฟจ.สกลนคร	17	เครื่อง		2.55	5.95	5.95	2.55	6	35.29		9	14	1	
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.	วงจร-กม.		%	วงจร-กม.		%	
	กฟผ.1	240	วงจร-กม.		36.00	84.00	84.00	36.00	118.80	49.50		120.00	186.27	1	
	กฟจ.สกลนคร	7	วงจร-กม.		1.05	2.45	2.45	1.05	3.97	56.69		3.50	4.90	1	

นQ3

นอตแล้วเสร็จภายในQ3

เตอร์ (BCA06,PU01,BPU09,CHA05,DSA01,KKB06,KKB09,KRA08,KRA09,NBL04,NBL08,NHA04,NHA10,NNA02,NNA07,NQA04,NSG03,PFA05,PFA09,POA10,POND1,POND5,SEK01,SEK06,STT01,THA02,THA03,THA04,THA06,UDD06,WUA04,WUA10,WWA05)

จำนวน 35 ชุด (ชุดละ 300 kVAR)

switch จากโครงการ คพพ.1 จึงเปลี่ยนไปติดตั้ง Fixed Capacitor เพิ่ม เป็นการทดแทน

--	--

บ.ไฟฟ์เพิ่มเติมอีก 5 พิลด์เวอร์ (UDA03, UDA07, UDB03, UDB04, UDB09) ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ (รวม 10 พิลด์เวอร์)

[illegible]

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มิ.ค. 2563)				ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย. 2563)			
				เป้าหมาย	ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	เป้าหมาย	ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)	ผสอ.กวว.	ผสอ.กวว.								
	กฟฉ.1 600,000 หน่วย	1 ครั้ง		0	0.00	พรก.ฉุกเฉิน COVID-19.				อยู่ระหว่างดำเนินการ เนื่องจาก COVID-19. สภาวะยังไม่ปกติ จึงไม่สามารถเข้าให้คำแนะนำ บริษัท หรือโรงงาน ขนาดใหญ่ได้	
	กฟฉ.2 500,000 หน่วย										
	กฟฉ.3 600,000 หน่วย										
	ภาค 2 1,700,000 หน่วย										
	ผ่าน.(ก2) รายงานภายใน 25 วันหลังสิ้นไตรมาส 2 กับไตรมาส 4☐										

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	√DR12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มิ.ย. 2563)				ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย. 2563)			
				เป้าหมาย	ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	เป้าหมาย	ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
1. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูก	1.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจาก	ผปอ.กวร.	ผปอ.กวร.								
	โยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่เกี่ยวข้องทะเบียนไว้ไม่ถูกต้อง			เป้าหมาย	ดำเนินการ			เป้าหมาย	ดำเนินการ		
	ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 2-4/2563			(แห่ง)	(แห่ง)	(%)		(แห่ง)	(แห่ง)	(%)	
	กฟผ.1 117 แห่ง			0	0	#VALUE!	เลื่อนตามประกาศ กฟผ.	117	117	1	
							สถานการณ์โรคระบาด โควิด-19				
	1.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PEA- SMS	ผปอ.กวร.	ผปอ.กวร.								
	สำหรับ กฟช., กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐาน			เป้าหมาย	ดำเนินการ			เป้าหมาย	ดำเนินการ		
	ระบบ PEA- SMS โดยมีเป้าหมาย จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน			(แห่ง)	(แห่ง)	(%)		(แห่ง)	(แห่ง)	(%)	
	กฟผ.1 43 แห่ง							43	43	1	
1. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูก	1.3 จัดกิจกรรม สัปดาห์ ความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟช.) ภายในไตรมาส 2-4	ผปอ.กวร.	ผปอ.กวร.	(ครั้ง)		(%)		(ครั้ง)		(%)	
	(ต่อ) กฟผ.1 1 ครั้ง			0		0.00				#VALUE!	อยู่ระหว่างดำเนินการ
	1.4 กฟฟ.ชั้น 1-3 นำร่อง จัดทำแผนและดำเนินการตามระบบการจัดการอาชีวอนามัย	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผปอ.กวร.								
	และความปลอดภัยของ กฟผ. (มอก.18001) สำหรับงานแก่กระแสไฟฟ้าชนิดอื่น จำนวน 3 แห่ง			(แห่ง)		(%)		(แห่ง)		(%)	
	กฟผ.1 1 แห่ง (กฟจ.สกลนคร)			1		100.00		1		1	
	1.5 ผ่านการรับรองมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัย และความ	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผปอ.กวร.								
	ปลอดภัยของ กฟผ. (มอก.18001) ให้กับ กฟฟ.ชั้น 1-3 นำร่อง										
	สำหรับงานแก่กระแสไฟฟ้าชนิดอื่น 3 แห่ง			(แห่ง)		(%)		(แห่ง)		(%)	
	กฟผ.1 1 แห่ง (กฟจ.สกลนคร)			1		100.00				#DIV/0!	อยู่ระหว่างแก้ไขตามที
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	2.1 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟ	ผปอ.กวร.								
	จุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน										
	- รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ			ตรวจสอบระบบไฟฟ้า	ดำเนินการแก้ไข			ตรวจสอบระบบไฟฟ้า	ดำเนินการแก้ไข		
	(พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส			(จุด)	(จุด)	(%)		(จุด)	(จุด)	(%)	
	กฟผ.1 รายงานทุกไตรมาส			1	1	100.00		56	3	1.00	
	กฟจ.สกลนคร รายงานทุกไตรมาส			0	0	#DIV/0!		1	-	0.00	
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน (ต่อ)	2.2 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูงต่ำกว่าระดับมาตรฐาน	กฟฟ.ชั้น 1-3,ก	ผรท.กบด.								
	ที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)										
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข			ตรวจพบ	ดำเนินการ	(%)		ตรวจพบ	ดำเนินการ	(%)	
	แล้วเสร็จภายใน 24 ชม.			(จุด)	(จุด)			(จุด)	(จุด)		
	กฟผ.1 100% รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส					#DIV/0!		38	38	1	
	กฟจ.สกลนคร			2	2	100.00		1	1	1	
	2.3 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูงต่ำกว่าระดับมาตรฐาน	กฟฟ.ชั้น 1-3,ก	ผรท.กบด.								
	ที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟผ. แต่อยู่ในแนวทางสัญจร										
	ไม่พุดกฟผ่าน พาดตามแนวเสาไฟฟ้าของทางจราจร เป็นต้น)										
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข							ตรวจพบ	ดำเนินการ		
	ภายใน 7 วัน			ตรวจพบ	ดำเนินการ			(จุด)	(จุด)		
	กฟผ.1 100% รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส			(จุด)	(จุด)	#VALUE!		38	38	1	
	กฟจ.สกลนคร			2	2	100.00		1	1	1	

