

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี

(Social)

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม / หรือแผนปฏิบัติ (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				ผล สะสม	คำชี้แจง
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
1. โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA	1.1 จัดกิจกรรมให้ความรู้แก่นักศึกษาช่างไฟฟ้า ระดับ ปวช. และ ปวส. ในการตรวจสอบ ระบบไฟฟ้าและส่งเสริมให้ชุมชนใช้ไฟฟ้า อย่างปลอดภัย เป้าหมาย 525 คน (21 สถาบันฯละ 25 คน)	-	-	-	525						
	1.2 นักศึกษาให้บริการตรวจสอบและแก้ไข อุปกรณ์ไฟฟ้าครัวเรือน โรงเรียน อาคารต่างๆ ภายในชุมชน เป้าหมาย 21,000 ครัวเรือน (21 สถาบันฯละ 1,000 ครัวเรือน)	-	-	-	21,000						
2. โครงการ PEA LED เพื่อแหล่งท่องเที่ยว เชิงวัฒนธรรมไทย	2.1 ติดตั้งหลอดประหยัดไฟฟ้ามอบให้กับ โบราณสถานและสถานที่ท่องเที่ยวของ สายนงานภาค 1 เป้าหมาย - แห่ง		แผนงานของ กฟน.2								

3. งานจัดความเป็นระเบียบเรียบร้อยของระบบไฟฟ้าในเมืองและชุมชน	3.1 จัดระเบียบสายไฟฟ้าและสายสัญญาณต่างๆ เป้าหมาย (แห่งละไม่ต่ำกว่า 1 กม.) เป้าหมาย 12 กม.	3	3	3	3						
		ไตรมาส 1 : กฟจ.สท. 1.5 กม.,กฟจ.อน. 3 กม.,กฟส.สคบ. 1 กม.,กฟส.ชสง. 1 กม.,กฟส.ศท. 2 กม.									
	3.2 เปลี่ยนหม้อแปลงน้ําร้านเป็นหม้อแปลงแขวน ในถนนสายหลักในเขตเทศบาล เป้าหมาย 12 เส้นทาง (กฟภ. ละ 1 เส้นทาง)	ไตรมาส 2 : กฟจ.ลพบุรี 7 กม.,กฟจ.นครสวรรค์ 1.5 กม.,กฟส.บรรพตพิสัย 1.1 กม.,กฟส.ค่ายบางระจัน 1 กม.,กฟอ.หนองไผ่ 1.2 กม.,กฟส.ท่าหลวง 1.1 กม.,กฟอ.ลาดยาว 1.2 กม. ไตรมาส 3 : กฟส.พรหมบุรี 1กม.,กฟจ.ชัยนาท 2.5กม.,กฟส.วัดสิงห์ 1.2กม.,กฟจ.เพชรบูรณ์ 2.5กม.,กฟอ.ตาคลี 1กม.,กฟอ.ชัยบาดาล 1กม.,กฟอ.พัฒนานิคม 1กม.,กฟอ.หล่มสัก 2กม.									
4. แผนงานส่งเสริมคุณธรรม จริยธรรม และบรรษัทภิบาล (Soft Control)	4.1 กฟข. จัดอบรมคุณธรรมจริยธรรม ในหลักสูตร ปฐมนิเทศพนักงานใหม่ เป้าหมาย 1 ครั้ง	-	-	6	6						
	4.2 กฟข. จัดอบรมคุณธรรมจริยธรรม พนักงานระดับผู้ปฏิบัติ เป้าหมาย 30 คน	-	-	1	-						
	4.3 กฟข. จัดอบรม คุณธรรมจริยธรรม แก่ผู้บริหาร เป้าหมาย 50 คน	-	-	1	-						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2557
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี

ด้านการเงิน
(Financial)

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม / หรือแผนปฏิบัติ (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				ผล สะสม	คำชี้แจง
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
1. แผนงานสร้างมูลค่าเพิ่มเชิงเศรษฐศาสตร์	1.1. คำนวณค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP) เป้าหมาย 4 ครั้ง (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1	1	1	1						
	1.2 จัดทำค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) เป้าหมาย 4 ครั้ง (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1	1	1	1						
2. งานบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ของสายงานฯ	2.1 ควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้เป็น ไปตามเกณฑ์ที่กำหนด เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. 0.3268	-	1	-	1						
3. งานบริหารการเบิกจ่ายตามแผนการลงทุน	3.1 ติดตามการบริหารแผนลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย (เบิกจ่าย 90% ของงบลงทุน) เป้าหมาย 4 ครั้ง (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	-	-	1	1						

4. งานเพิ่มผลตอบแทนจากสินทรัพย์	4.1 วิเคราะห์และบริหารจัดการอัตราส่วน											
	ผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA) เป้าหมาย 4 ครั้ง (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1	1	1	1							
5. แผนงานติดตามการชำระหนี้ค่าไฟฟ้า หมายเหตุ : ยกเว้นกรณี	5.1 ติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ ผู้เซพพ เอกชนว ยะเทญ และว ยะยยยกยณบ ๔๔๔๐											
1. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการอนุมัติให้มีการผ่อนชำระ จากผู้มีอำนาจอนุมัติ ตามระเบียบ กฟผ.	ให้เสร็จสิ้น ภายในไตรมาสที่ 2/2557 เป้าหมาย ไม่มีลูกหนี้ ก่อนปี 56	476,054	-	-	-							
2. ผู้ใช้ไฟฟ้าประเทศเพื่อนบ้านที่หากงดจ่ายไฟฟ้าแล้ว จะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงและความสัมพันธ์ระหว่าง ประเทศ												
3. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ศาลล้มละลายมีคำสั่งให้ฟื้นฟูกิจการ และศาลเห็นชอบกับแผนฟื้นฟูกิจการ	5.2 ติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ ผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ และรายย่อยปี 2556											
4. กรณีอื่นที่มีเหตุผลและความจำเป็น ส่งผลให้มี หนี้ค้าง เช่น อยู่ระหว่างการดำเนินการปรับปรุง ค่าไฟฟ้าปรับปรุงเพิ่มกรณีต่างๆ เป็นต้น	ให้เสร็จสิ้นภายในไตรมาสที่ 3/2557 เป้าหมาย ไม่มีลูกหนี้ ปี 56 470,729 ราย	468,787	800	1,142	-							

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม / หรือแผนปฏิบัติ (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				ผล สะสม	คำชี้แจง
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
1. งานสำรวจความพึงพอใจลูกค้า	1.1 ประสานงานและร่วมดำเนินการสำรวจความพึงพอใจ เป้าหมาย 1 ครั้ง	-	-	-	1	-	-	-		-	

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม / หรือแผนปฏิบัติ (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				ผล สะสม	คำชี้แจง
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
1. แผนงานจัดหาพัสดุหลักและพัสดुरอง	1.1 ทบทวนความต้องการใช้พัสดุหลักและพัสดुरองปี 2557 เป้าหมาย 1 ครั้ง	1	-	-	-						
	1.2 รวบรวมข้อมูลความต้องการใช้พัสดุหลักและพัสดुरองปี 2558 เพื่อแจ้งฝ่ายพัสดุ เป้าหมาย 1 ครั้ง	-	1	-	-						
2. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารพัสดุ	2.1 บริหารจัดการอัตราหมุนเวียนพัสดุ เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 1.65 เท่า (ตรวจสอบทุกเดือน,รายงานทุกไตรมาส)	1	1	1	1						
	2.2 ลดมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหว เป้าหมาย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหว ณ สิ้นปี 2556 (ตรวจสอบตรวจสอบพัสดुकงคลังไม่เคลื่อนไหวและพัสดुरื้อถอนทุกเดือน รายงานไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1	1	1	1						

3. งานเร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้าง ข้อ 3.1-3.3 ปีของงาน ยึดตามวันที่มีการบันทึกมูลค่าเข้างานครั้งแรก (Cap_date) คิดเป็นร้อยละของมูลค่างานทั้งหมดโดยไม่รวม - งานที่อยู่ในสถานะ C4,C5,C6 - งานที่ห่างจากส่วนกลางดำเนินการ งบ I ทุกงบ งบ C ทุกงบ	3.1 งานก่อนปี 2556										
	3.1.1 งบ I,C										
	เป้าหมาย 100% ของมูลค่างาน	5.00%	15.00%	40.00%	40.00%						
	เป้าสะสม	20.00%	60.00%	100.00%							
	3.2 งานปี 2556										
	3.2.1 งบ I										
	เป้าหมาย 50% ของมูลค่างาน	10.00%	10.00%	15.00%	15.00%						
	เป้าสะสม	20.00%	35.00%	50.00%							
	3.2.2 งบ C										
	เป้าหมาย 70% ของมูลค่างาน	20.00%	15.00%	15.00%	20.00%						
	เป้าสะสม	35.00%	50.00%	70.00%							
	3.3 งานปี 2557										
3.3.1 งบ C											
เป้าหมาย 35% ของมูลค่างาน	-	5.00%	15.00%	15.00%							
เป้าสะสม	5.00%	20.00%	35.00%								

4. แผนงานพัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพ ของระบบไฟฟ้า	4.1 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไขค่าดัชนี ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เป็นไปตามเป้าหมาย เป้าหมาย (ตามเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)										
		กฟจ.ลพบุรี	2.91	0.46	1.55	2.33	2.91				
		กฟจ.นครสวรรค์	7.41	1.18	3.93	5.93	7.41				
		กฟจ.อุทัยธานี	9.88	1.58	5.24	7.91	9.88				
		กฟจ.ชัยนาท	7.81	1.25	4.15	6.25	7.81				
		กฟจ.สิงห์บุรี	7.75	1.25	4.12	6.22	7.75				
		กฟจ.เพชรบูรณ์	5.61	0.9	2.99	4.50	5.61				
		กฟอ.หนองไผ่	5.08	0.8	2.68	4.06	5.08				
		กฟอ.โคกสำโรง	8.3	1.33	4.40	6.64	8.30				
		กฟอ.หล่มสัก	4.4	0.7	2.33	3.52	4.40				
		กฟอ.ตากสิน	6.45	1.04	3.43	5.18	6.45				
		กฟอ.ลาดยาว	8.31	1.33	4.41	6.65	8.31				
		กฟอ.พัฒนานิคม	5.11	0.88	2.93	4.42	5.51				
		กพน.3	6.77			4.81	6.77				
4. แผนงานพัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพ ของระบบไฟฟ้า	4.2 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไขค่าดัชนีไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ เป็นไปตามเป้าหมาย เป้าหมาย (ตามเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)		0.308	0.703	1.123	1.438					

4. แผนงานพัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพ ของระบบไฟฟ้า	4.3 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไขค่าดัชนีระยะเวลา											
	ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เป็นไปตามเป้าหมาย											
	เป้าหมาย (ตามเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)											
	กฟจ.ลพบุรี	59.01	10.62	34.23	48.39	59.01						
	กฟจ.นครสวรรค์	217.98	39.24	126.44	178.76	217.98						
	กฟจ.อุทัยธานี	235.31	42.36	136.48	192.96	235.31						
	กฟจ.ชัยนาท	188.06	33.85	109.07	154.21	188.06						
	กฟจ.สิงห์บุรี	194.24	34.96	112.66	159.27	194.24						
	กฟจ.เพชรบูรณ์	178.79	32.18	103.70	146.61	178.79						
	กฟอ.หนองไผ่	155.18	27.94	90.01	127.26	155.18						
	กฟอ.โคกสำโรง	212.65	38.28	123.34	174.38	212.65						
	กฟอ.หล่มสัก	111.43	20.06	64.63	91.38	111.43						
	กฟอ.ตากสิน	188.43	33.92	109.29	154.52	188.43						
	กฟอ.ลาดยาว	308.44	55.52	178.89	252.92	308.44						
4. แผนงานพัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพ ของระบบไฟฟ้า	กฟอ.พัฒนานิคม	145.21	26.14	84.22	119.07	145.21						
	กฟน.3	189.74			138.51	189.74						
4.4 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไขค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้า	ขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่ เป็นไปตามเป้าหมาย											
	เป้าหมาย (ตามเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)		4.526	8.947	13.310	15.670						

[illegible]

4. แผนงานพัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพ ของระบบไฟฟ้า	4.7 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ												
	4.7.1 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส												
	4.7.1.1 ตรวจสอบทางกายภาพ												
	เป้าหมาย	4,900 เครื่อง											
	กฟจ.ลพบุรี	113 เครื่อง	20	40	40	13							
	กฟจ.นครสวรรค์	772 เครื่อง	232	230	238	72							
	กฟจ.อุทัยธานี	777 เครื่อง	196	193	194	194							
	กฟจ.ชัยนาท	516 เครื่อง	129	147	177	63							
	กฟจ.สิงห์บุรี	237 เครื่อง	72	96	55	14							
	กฟจ.เพชรบูรณ์	342 เครื่อง	101	99	97	45							
	กฟอ.หนองไผ่	537 เครื่อง	117	216	204	0							
	กฟอ.โคกสำโรง	577 เครื่อง	129	211	165	72							
	กฟอ.หล่มสัก	181 เครื่อง	56	56	12	57							
	กฟอ.ตากถ้ำ	304 เครื่อง	99	105	100	0							
	กฟอ.ลาดยาว	340 เครื่อง	54	108	128	50							
	กฟอ.พัฒนานิคม	204 เครื่อง	51	51	51	51							
		4,900	1,256	1,552	1,461	631							

4. แผนงานพัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพ ของระบบไฟฟ้า	4.7 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ												
	4.7.1 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส												
	4.7.1.2 บำรุงรักษา												
	เป้าหมาย	4,900 เครื่อง											
	กฟจ.ลพบุรี	135 เครื่อง	0	62	55	18							
	กฟจ.นครสวรรค์	775 เครื่อง	198	340	237	0							
	กฟจ.อุทัยธานี	775 เครื่อง	195	193	193	194							
	กฟจ.ชัยนาท	505 เครื่อง	23	325	129	28							
	กฟจ.สิงห์บุรี	251 เครื่อง	5	81	153	12							
	กฟจ.เพชรบูรณ์	346 เครื่อง	47	209	45	45							
	กฟอ.หนองไผ่	535 เครื่อง	65	318	152	0							
	กฟอ.โคกสำโรง	549 เครื่อง	95	253	135	66							
	กฟอ.หล่มสัก	180 เครื่อง	45	90	0	45							
	กฟอ.ตากถ้ำ	305 เครื่อง	0	0	305	0							
	กฟอ.ลาดยาว	340 เครื่อง	0	168	116	56							
	กฟอ.พัฒนานิคม	204 เครื่อง	102	102	0	0							
		4,900	775	2,141	1,520	464							

4. แผนงานพัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพ ของระบบไฟฟ้า	4.7 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ												
	4.7.2 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส												
	4.7.2.1 ตรวจสอบทางกายภาพ												
	เป้าหมาย	2,550 เครื่อง											
	กฟจ.ลพบุรี	333 เครื่อง	56	113	112	52							
	กฟจ.นครสวรรค์	574 เครื่อง	188	186	182	18							
	กฟจ.อุทัยธานี	120 เครื่อง	32	30	29	29							
	กฟจ.ชัยนาท	219 เครื่อง	54	57	76	32							
	กฟจ.สิงห์บุรี	211 เครื่อง	51	78	54	28							
	กฟจ.เพชรบูรณ์	210 เครื่อง	57	57	58	38							
	กฟอ.หนองไผ่	235 เครื่อง	59	83	93	0							
	กฟอ.โคกสำโรง	231 เครื่อง	73	92	52	14							
	กฟอ.หล่มสัก	170 เครื่อง	54	53	12	51							
	กฟอ.ตากถ้ำ	115 เครื่อง	42	36	37	0							
	กฟอ.ลาดยาว	50 เครื่อง	8	18	16	8							
	กฟอ.พัฒนานิคม	82 เครื่อง	21	21	21	19							
		2,550	695	824	742	289							

4. แผนงานพัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพ ของระบบไฟฟ้า	4.7 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ												
	4.7.2 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส												
	4.7.2.1 บำรุงรักษา												
	เป้าหมาย	2,550 เครื่อง											
	กฟจ.ลพบุรี	307 เครื่อง	15	139	116	37							
	กฟจ.นครสวรรค์	571 เครื่อง	222	247	102	0							
	กฟจ.อุทัยธานี	119 เครื่อง	32	29	29	29							
	กฟจ.ชัยนาท	229 เครื่อง	26	112	63	28							
	กฟจ.สิงห์บุรี	202 เครื่อง	6	78	98	20							
	กฟจ.เพชรบูรณ์	210 เครื่อง	39	94	39	38							
	กฟอ.หนองไผ่	233 เครื่อง	39	119	75	0							
	กฟอ.โคกสำโรง	221 เครื่อง	74	96	39	12							
	กฟอ.หล่มสัก	170 เครื่อง	42	87	0	41							
	กฟอ.ตากถ้ำ	116 เครื่อง	0	0	116	0							
	กฟอ.ลาดยาว	90 เครื่อง	0	48	34	8							
	กฟอ.พัฒนานิคม	82 เครื่อง	42	40	0	0							
		2,550	537	1,089	711	213							

[illegible]

7. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	7.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย (Patrol System)													
	7.1.1 แรงสูง													
	เป้าหมาย	23,000	วงจร.-กม.(ไตรมาสละ 1 ครั้ง)											
	กฟจ.ลพบุรี	870	วงจร.-กม.	870	870	870	870							
	กฟจ.นครสวรรค์	3,662	วงจร.-กม.	3,662	3,662	3,662	3,662							
	กฟจ.อุทัยธานี	3,020	วงจร.-กม.	3,020	3,020	3,020	3,020							
	กฟจ.ชัยนาท	2,086	วงจร.-กม.	2,086	2,086	2,086	2,086							
	กฟจ.สิงห์บุรี	1,148	วงจร.-กม.	1,148	1,148	1,148	1,148							
	กฟจ.เพชรบูรณ์	2,080	วงจร.-กม.	2,080	2,080	2,080	2,080							
	กฟอ.หนองไผ่	2,537	วงจร.-กม.	2,537	2,537	2,537	2,537							
	กฟอ.โคกสำโรง	2,730	วงจร.-กม.	2,730	2,730	2,730	2,730							
	กฟอ.หล่มสัก	1,259	วงจร.-กม.	1,259	1,259	1,259	1,259							
	กฟอ.ตากถ้ำ	1,170	วงจร.-กม.	1,170	1,170	1,170	1,170							
	กฟอ.ลาดยาว	1,530	วงจร.-กม.	1,530	1,530	1,530	1,530							
	กฟอ.พัฒนานิคม	908	วงจร.-กม.	908	908	908	908							
				23,000	23,000	23,000	23,000							

7. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	7.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย (Patrol System)													
	7.1.2 แรงต่ำ													
	เป้าหมาย	29,000	วงจร.-กม.(ปีละ 1 ครั้ง)											
	กฟจ.ลพบุรี	1,610	วงจร.-กม.	402.50	402.50	402.50	402.50							
	กฟจ.นครสวรรค์	4,530	วงจร.-กม.	1,132.50	1,132.50	1,132.50	1,132.50							
	กฟจ.อุทัยธานี	3,795	วงจร.-กม.	948.75	948.75	948.75	948.75							
	กฟจ.ชัยนาท	3,040	วงจร.-กม.	760.00	760.00	760.00	760.00							
	กฟจ.สิงห์บุรี	2,180	วงจร.-กม.	545.00	545.00	545.00	545.00							
	กฟจ.เพชรบูรณ์	2,640	วงจร.-กม.	660.00	660.00	660.00	660.00							
	กฟอ.หนองไผ่	2,780	วงจร.-กม.	695.00	695.00	695.00	695.00							
	กฟอ.โคกสำโรง	3,100	วงจร.-กม.	775.00	775.00	775.00	775.00							
	กฟอ.หล่มสัก	1,475	วงจร.-กม.	368.75	368.75	368.75	368.75							
	กฟอ.ตากถ้ำ	1,470	วงจร.-กม.	367.50	367.50	367.50	367.50							
	กฟอ.ลาดยาว	1,590	วงจร.-กม.	397.50	397.50	397.50	397.50							
	กฟอ.พัฒนานิคม	790	วงจร.-กม.	197.50	197.50	197.50	197.50							
				7,250.00	7,250.00	7,250.00	7,250.00							

[illegible]

7. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	7.2 ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในสถานีไฟฟ้าตามวาระ	เป้าหมาย	29	สถานี	-	-	29	-							
	7.3 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบจำหน่ายตามวาระ														
	7.3.1 Recloser														
	เป้าหมาย	218	เครื่อง (ปีละ 1 ครั้ง)	109	83	26	-								
	7.3.2 Switch capacitor														
	เป้าหมาย	52	ชุด (ปีละ 1 ครั้ง)	38	13	1	-								
	7.3.3 SF6														
	เป้าหมาย	412	เครื่อง (ปีละ 1 ครั้ง)	163	149	100	-								
	7.3.4 AVR														
	เป้าหมาย	12	เครื่อง (ปีละ 1 ครั้ง)	-	-	12	-								
7. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	7.4 ตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าด้วยกล้องส่องหาความร้อน														
	7.4.1 สถานีไฟฟ้า														
	เป้าหมาย	29	สถานี	-	29	-	29								
	7.4.2 สายส่ง 115 kV														
	เป้าหมาย	625	วงจร-กม.	-	625	-	625								
	7.4.3 ระบบ 22 kV Load 6 MW ขึ้นไป	ไตรมาสที่1 ตรวจสอบที่ LBA03,09, PXA05,09, KSR06,08,09,10, CDA06,07, CDB08,09, WIR01,02,04, BSH01,05													
	เป้าหมาย	45	Feeders	17	16	12	-								

7. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	7.5 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วย บริเวณพื้นที่มีมลภาวะ										
	7.5.1 สถานี										
	เป้าหมาย 25 สถานี	8	8	1	8						
	7.5.2 สายส่ง										
	เป้าหมาย 11.1 วงจร กม	11.1	-	-	-						
	7.6 บำรุงรักษาตามวาระและซ่อมแซมแก้ไขระบบควบคุมด้วยคอมพิวเตอร์										
8. แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า	7.6.1 CSCS และ SRTU										
	เป้าหมาย 26 สถานี	-	8	18	-						
	7.6.2 FRTU										
	เป้าหมาย 411 ชุด	194	131	86	-						
	8.1 ประสานงานและติดตามการติดตั้ง Switch gear 115 kV เพิ่มเติม										
	เป้าหมาย 4 ครั้ง	1	1	1	1						
9. แผนงานจัดการงานสถานีไฟฟ้า	8.2 ประสานงานการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย										
	8.2.1 Recloser										
	เป้าหมาย 3 ชุด	1	1	1	-						
	9.1 จัดตั้งหน่วยจัดการงานสถานีไฟฟ้า										
	เป้าหมาย - หน่วย	-	-	-	-						

10. แผนงานบำรุงรักษาเครือข่ายสื่อสาร	10.1 ควบคุม ดูแลการตรวจสอบบำรุงรักษา สายเคเบิลใยแก้วนำแสง												
	เป้าหมาย	4	ครั้ง (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1	1	1	1						
	10.2 ตรวจสอบอุปกรณ์ SDH , FOM												
	เป้าหมาย	80	ชุด (ปีละ 1 ค	29	26	25	-						
11. โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพ ระบบจำหน่าย	11.1 สำรวจออกแบบประมาณการค่าใช้จ่าย ปี 2557												
	เป้าหมาย	200	งาน										
	กฟจ.ลพบุรี	14	งาน	4	4	3	3						
	กฟจ.นครสวรรค์	36	งาน	9	9	9	9						
	กฟจ.อุทัยธานี	14	งาน	4	4	3	3						
	กฟจ.ชัยนาท	26	งาน	7	7	6	6						
	กฟจ.สิงห์บุรี	22	งาน	6	6	5	5						
	กฟจ.เพชรบูรณ์	14	งาน	4	4	3	3						
	กฟอ.หนองไผ่	19	งาน	5	5	5	4						
	กฟอ.โคกสำโรง	23	งาน	6	6	6	5						
	กฟอ.หล่มสัก	11	งาน	3	3	3	2						
	กฟอ.ตากถ้ำ	7	งาน	2	2	2	1						
	กฟอ.ลาดยาว	7	งาน	2	2	2	1						
	กฟอ.พัฒนานิคม	7	งาน	2	2	2	1						
		200		54	54	49	43						

11. โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย	11.2 ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย										
	เป้าหมาย 200 งาน										
	กฟจ.ลพบุรี 8 งาน	-	2	2	4						
	กฟจ.นครสวรรค์ 34 งาน	-	7	10	17						
	กฟจ.อุทัยธานี 15 งาน	-	3	5	7						
	กฟจ.ชัยนาท 25 งาน	-	5	7	13						
	กฟจ.สิงห์บุรี 19 งาน	-	4	6	9						
	กฟจ.เพชรบูรณ์ 14 งาน	-	3	4	7						
	กฟอ.หนองไผ่ 17 งาน	-	3	5	9						
	กฟอ.โคกสำโรง 36 งาน	-	7	11	18						
	กฟอ.หล่มสัก 14 งาน	-	3	4	7						
	กฟอ.ตากสิน 7 งาน	-	1	2	4						
	กฟอ.ลาดยาว 5 งาน	-	1	2	2						
	กฟอ.พัฒนานิคม 6 งาน	-	1	2	3						
		-	40	60	100						
12. โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คพฟ.3)	12.1 สํารวจออกแบบประมาณการค่าใช้จ่ายปี 2557										
	เป้าหมาย 100 วงจร-กม.	25	25	25	25						
	12.2 ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย										
	เป้าหมาย 50 วงจร-กม.	10	10	10	20						
13. โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	13.1 สํารวจออกแบบประมาณการค่าใช้จ่ายปี 2557										
	เป้าหมาย 100 วงจร-กม.	25	25	25	25						

14. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Technical Losses	14.1 ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Load										
	แรงสูงเกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 6 MW										
	เป้าหมาย	3 Feeders	-	3	-	-					
	14.2 เปลี่ยนสายไฟขนาดใหญ่ขึ้น										
14. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Technical Losses	14.2.1	22 เควี									
	เป้าหมาย	100 วงจร-กม.	-	20	30	50					
	14.2.2	แรงต่ำ									
	เป้าหมาย	60 วงจร-กม.	-	24	36	-					
	14.3 ตรวจสอบคาปาซิเตอร์แรงสูงที่ติดตั้งอยู่เดิม										
	เป้าหมาย	156 ชุด									
	กฟจ.ลพบุรี	25 ชุด	6	6	6	7					
	กฟจ.นครสวรรค์	35 ชุด	8	9	9	9					
	กฟจ.อุทัยธานี	12 ชุด	3	3	3	3					
	กฟจ.ชัยนาท	16 ชุด	4	4	4	4					
	กฟจ.สิงห์บุรี	10 ชุด	2	2	3	3					
	กฟจ.เพชรบูรณ์	7 ชุด	1	2	2	2					
	กฟอ.หนองไผ่	6 ชุด	1	1	2	2					
	กฟอ.โคกสำโรง	9 ชุด	2	2	2	3					
	กฟอ.หล่มสัก	10 ชุด	2	2	3	3					
	กฟอ.ตากลี	10 ชุด	2	2	3	3					
	กฟอ.ลาดยาว	5 ชุด	1	1	1	2					
	กฟอ.พัฒนานิคม	11 ชุด	2	3	3	3					
		156	34	37	41	44					

14. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Technical Losses	14.4 ติดตั้งคาปาซิเตอร์ในระบบจำหน่ายเพิ่มเติม 22 เครื										
	14.4.1 แบบ fixed										
	เป้าหมาย	1,200 kVar	-	600	600	-					
	14.5 คำนวณ Technical losses แยกตามระดับแรงดัน										
	เป้าหมาย	4 ครั้ง (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1	1	1	1					
	14.6 วิเคราะห์ Technical losses แยกตามระดับแรงดันและ										
	เสนอแนวทางแก้ไข ในฟีดเดอร์ที่มี Technical losses										
	สูงสุด										
	เป้าหมาย	4 Feeders	1	1	1	1					
	(อย่างน้อยไตรมาสละ 1 Feeder)										
14. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Technical Losses	14.7 หม้อแปลงจำหน่าย										
	14.7.1 แก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20%										
	เป้าหมาย	400 เครื่อง									
	กฟจ.ลพบุรี	47 เครื่อง	5	22	15	5					
	กฟจ.นครสวรรค์	95 เครื่อง	7	55	21	12					
	กฟจ.อุทัยธานี	20 เครื่อง	-	20	-	-					
	กฟจ.ชัยนาท	35 เครื่อง	-	27	8	-					
	กฟจ.สิงห์บุรี	33 เครื่อง	-	28	5	-					
	กฟจ.เพชรบูรณ์	34 เครื่อง	-	28	6	-					
	กฟอ.หนองไผ่	34 เครื่อง	-	34	-	-					
	กฟอ.โคกสำโรง	34 เครื่อง	-	34	-	-					
	กฟอ.หล่มสัก	26 เครื่อง	-	21	5	-					
	กฟอ.ตากลี	16 เครื่อง	-	12	4	-					
	กฟอ.ลาดยาว	13 เครื่อง	-	13	-	-					
	กฟอ.พัฒนานิคม	13 เครื่อง	-	13	-	-					
		400	12	307	64	17					

14. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Technical Losses	14.7 หม้อแปลงจำหน่าย											
	14.7.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม											
	(จ่าย Load น้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง)											
	เป้าหมาย	100	เครื่อง									
	กฟจ.ลพบุรี	17	เครื่อง	-	13	4	-					
	กฟจ.นครสวรรค์	23	เครื่อง	-	18	5	-					
	กฟจ.อุทัยธานี	5	เครื่อง	-	5	-	-					
	กฟจ.ชัยนาท	6	เครื่อง	-	6	-	-					
	กฟจ.สิงห์บุรี	6	เครื่อง	-	6	-	-					
	กฟจ.เพชรบูรณ์	11	เครื่อง	-	11	-	-					
	กฟอ.หนองไผ่	4	เครื่อง	-	4	-	-					
	กฟอ.โคกสำโรง	4	เครื่อง	-	4	-	-					
	กฟอ.หล่มสัก	8	เครื่อง	-	4	4	-					
	กฟอ.ตากถ้ำ	6	เครื่อง	-	6	-	-					
	กฟอ.ลาดยาว	5	เครื่อง	-	5	-	-					
	กฟอ.พัฒนานิคม	5	เครื่อง	-	5	-	-					
		100		0	87	13	0					
15. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non-Technical Losses	15.1 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูง 115 kV											
	เป้าหมาย	16	เครื่อง (ทุกราย ปีละ 2 ครั้ง)									
	กฟจ.ลพบุรี	2	เครื่อง	2	-	2	-					
	กฟจ.อุทัยธานี	1	เครื่อง	1	-	1	-					
	กฟจ.ชัยนาท	1	เครื่อง	1	-	1	-					
	กฟจ.สิงห์บุรี	4	เครื่อง	4	-	4	-					
	กฟอ.หนองไผ่	1	เครื่อง	1	-	1	-					
	กฟอ.โคกสำโรง	2	เครื่อง	2	-	2	-					
	กฟอ.ตากถ้ำ	1	เครื่อง	1	-	1	-					
	กฟอ.พัฒนานิคม	4	เครื่อง	4	-	4	-					
		16		16	-	16	-					

15. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non-Technical Losses	15.2 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT,VT แรงสูง												
	ทั้งที่เป็น AMR และไม่เป็น AMR												
	เป้าหมาย	1,800	เครื่อง (ทุกราย ปีละ 1 ครั้ง)										
	กฟจ.ลพบุรี	203	เครื่อง	-	-	-	203						
	กฟจ.นครสวรรค์	398	เครื่อง	-	-	398	-						
	กฟจ.อุทัยธานี	98	เครื่อง	-	98	-	-						
	กฟจ.ชัยนาท	170	เครื่อง	-	170	-	-						
	กฟจ.สิงห์บุรี	173	เครื่อง	-	173	-	-						
	กฟจ.เพชรบูรณ์	105	เครื่อง	105	-	-	-						
	กฟอ.หนองไผ่	125	เครื่อง	125	-	-	-						
	กฟอ.โคกสำโรง	205	เครื่อง	205	-	-	-						
	กฟอ.หล่มสัก	64	เครื่อง	-	-	-	64						
	กฟอ.ตากสิน	76	เครื่อง	-	-	76	-						
	กฟอ.ลาดยาว	30	เครื่อง	-	-	30	-						
	กฟอ.พัฒนานิคม	153	เครื่อง	-	-	-	153						
		1800		435	441	504	420						

15. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non-Technical Losses	15.3 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ													
	ทั้งที่เป็น AMR และไม่เป็น AMR													
	เป้าหมาย	5,000 เครื่อง (ทุกราย ปีละ 1 ครั้ง)												
	กฟจ.ลพบุรี	1,321 เครื่อง	220	440	439	222								
	กฟจ.นครสวรรค์	1,063 เครื่อง	225	366	320	152								
	กฟจ.อุทัยธานี	97 เครื่อง	31	30	18	18								
	กฟจ.ชัยนาท	419 เครื่อง	80	142	129	68								
	กฟจ.สิงห์บุรี	821 เครื่อง	137	276	272	136								
	กฟจ.เพชรบูรณ์	172 เครื่อง	27	65	54	26								
	กฟอ.หนองไผ่	175 เครื่อง	56	76	33	10								
	กฟอ.โคกสำโรง	452 เครื่อง	103	161	131	57								
	กฟอ.หล่มสัก	126 เครื่อง	29	45	38	14								
	กฟอ.ตากสิน	126 เครื่อง	21	43	42	20								
	กฟอ.ลาดยาว	34 เครื่อง	17	17	-	-								
	กฟอ.พัฒนานิคม	194 เครื่อง	32	66	64	32								
		5,000	978	1,727	1,540	755								

15. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non-Technical Losses	15.4 ตรวจสอบมิเตอร์ AMR ทาง Website													
	แรงสูง+แรงต่ำ													
	เป้าหมาย	2,800	เครื่อง (ทุกราย ปีละ 1 ครั้ง)											
	กฟจ.ลพบุรี	442	เครื่อง	318	-	124	-							
	กฟจ.นครสวรรค์	556	เครื่อง	417	-	139	-							
	กฟจ.อุทัยธานี	92	เครื่อง	54	-	38	-							
	กฟจ.ชัยนาท	249	เครื่อง	195	-	54	-							
	กฟจ.สิงห์บุรี	382	เครื่อง	124	-	258	-							
	กฟจ.เพชรบูรณ์	144	เครื่อง	81	-	63	-							
	กฟอ.หนองไผ่	111	เครื่อง	77	-	34	-							
	กฟอ.โคกสำโรง	303	เครื่อง	188	-	115	-							
	กฟอ.หล่มสัก	150	เครื่อง	48	-	102	-							
	กฟอ.ตากสิน	57	เครื่อง	57	-	0	-							
	กฟอ.ลาดยาว	66	เครื่อง	12	-	54	-							
	กฟอ.พัฒนานิคม	248	เครื่อง	108	-	140	-							
		2,800	เครื่อง	1,679	0	1,121	0							

15. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non-Technical Losses	15.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ											
	เป้าหมาย 320,000 เครื่อง											
	กฟจ.ลพบุรี	27,784 เครื่อง	4,631	9,263	9,258	4,632						
	กฟจ.นครสวรรค์	62,154 เครื่อง	10,360	20,721	20,711	10,362						
	กฟจ.อุทัยธานี	28,011 เครื่อง	4,669	9,337	9,337	4,668						
	กฟจ.ชัยนาท	29,808 เครื่อง	4,969	9,938	9,933	4,968						
	กฟจ.สิงห์บุรี	25,281 เครื่อง	4,215	8,430	8,423	4,213						
	กฟจ.เพชรบูรณ์	29,227 เครื่อง	4,872	9,743	9,740	4,872						
	กฟอ.หนองไผ่	30,101 เครื่อง	5,018	10,036	10,029	5,018						
	กฟอ.โคกสำโรง	30,768 เครื่อง	5,128	10,260	10,248	5,132						
	กฟอ.หล่มสัก	21,922 เครื่อง	3,655	7,309	7,307	3,651						
	กฟอ.ตากสิน	13,353 เครื่อง	2,226	4,452	4,449	2,226						
	กฟอ.ลาดยาว	14,868 เครื่อง	2,478	4,956	4,956	2,478						
	กฟอ.พัฒนานิคม	6,723 เครื่อง	1,121	2,241	2,241	1,120						
	320,000		53,342	106,686	106,632	53,340						

15. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non-Technical Losses	15.6 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ มิเตอร์ 1 เฟส											
	อายุการใช้งานเกิน 15 ปี											
	เป้าหมาย 25,000 เครื่อง											
	กฟจ.ลพบุรี	2,184 เครื่อง	364	730	728	362						
	กฟจ.นครสวรรค์	5,944 เครื่อง	992	1,984	1,984	984						
	กฟจ.อุทัยธานี	2,265 เครื่อง	378	756	756	375						
	กฟจ.ชัยนาท	2,426 เครื่อง	406	812	816	392						
	กฟจ.สิงห์บุรี	2,361 เครื่อง	394	788	792	387						
	กฟจ.เพชรบูรณ์	3,094 เครื่อง	516	1,032	1,032	514						
	กฟอ.หนองไผ่	2,466 เครื่อง	412	821	825	408						
	กฟอ.โคกสำโรง	1,443 เครื่อง	242	484	486	231						
	กฟอ.หล่มสัก	514 เครื่อง	86	172	176	80						
	กฟอ.ตากสิน	719 เครื่อง	120	240	240	119						
	กฟอ.ลาดยาว	1,334 เครื่อง	222	444	446	222						
	กฟอ.พัฒนานิคม	250 เครื่อง	42	84	84	40						
		25,000	4,174	8,347	8,365	4,114						

15. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non-Technical Losses	15.7 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ มิเตอร์ 3 เฟส												
	อายุการใช้งานเกิน 10 ปี												
	เป้าหมาย	500 เครื่อง											
	กฟจ.ลพบุรี	80 เครื่อง	-	40	40	-							
	กฟจ.นครสวรรค์	90 เครื่อง	-	50	40	-							
	กฟจ.อุทัยธานี	30 เครื่อง	-	30	-	-							
	กฟจ.ชัยนาท	50 เครื่อง	-	30	20	-							
	กฟจ.สิงห์บุรี	40 เครื่อง	-	20	20	-							
	กฟจ.เพชรบูรณ์	70 เครื่อง	10	30	30	-							
	กฟอ.หนองไผ่	- เครื่อง	-	-	-	-							
	กฟอ.โคกสำโรง	10 เครื่อง	-	10	-	-							
	กฟอ.หล่มสัก	60 เครื่อง	-	35	25	-							
	กฟอ.ตากสิน	40 เครื่อง	-	20	20	-							
	กฟอ.ลาดยาว	20 เครื่อง	-	20	-	-							
	กฟอ.พัฒนานิคม	10 เครื่อง	-	10	-	-							
		500	10	295	195	0							

15. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non-Technical Losses								
	15.8 ตรวจสอบการละเมิดการพาดสายและติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้า							
	เป้าหมาย 12 กฟฟ.	12	12	12	12			
	(กฟฟ.จุดรวมงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง)							
	15.9 ตรวจสอบไฟฟ้าสาธารณะ							
	15.9.1 สำรวจและปรับฐานไฟสาธารณะให้ถูกต้องตามประเภทการใช้ไฟ							
	เป้าหมาย 1 ครั้ง	-	-	1	-			
	ไตรมาส 1 ผศผ.กคท.น.3 ได้ทำบันทึกแจ้ง กฟฟ.ที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตรวจสอบแล้ว ตามบันทึกที่ น.3 กคท.(ศพ.) 624 ลว. 10 มี.ค.2557							
	ไตรมาส 2 ค่าเป้าหมายในการตรวจสอบ 21,907 ราย ตรวจสอบแล้ว 12,885 ราย เปลี่ยนอัตราแล้ว 1,302 ราย							
	15.9.2 สำรวจไฟฟ้าสาธารณะ (ที่ไม่ติดตั้งมิเตอร์ และที่ติดตั้งมิเตอร์แต่ยังไม่ได้นำเข้าระบบ) และนำเข้าไปในระบบให้ครบถ้วน							
	เป้าหมาย 100%	-	-	-	100%			

[illegible]

15. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non-Technical Losses	15.10 ปรับปรุงหน่วยการใช้ไฟฟ้าจากการตรวจสอบไฟฟ้า สาธารณะ การละเมิดสิทธิ์ มิเตอร์ชำรุด และอื่นๆ พร้อมนำเข้าระบบ SAP IS-U เป้าหมาย 100%	100%	100%	100%	100%						
	15.11 ติดตาม วิเคราะห์ ควบคุม Losses ให้อยู่ในเกณฑ์ เป้าหมาย 4 ครั้ง	1	1	1	1						
16. แผนงานรักษาแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์ มาตรฐาน	16.1 ตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ 22 kV ขึ้นไปติดตั้ง AMR ทุกสถานี ตามวาระ เป้าหมาย 4 ครั้ง	1	1	1	1						
	166 Feeder ตรวจสอบทุก Feeder ไตรมาสละ 1 ครั้ง มิเตอร์ที่จะตรวจสอบ AMR 289 เครื่อง										
	16.2 จัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการให้แล้วเสร็จ เป้าหมาย 100%	100%	100%	100%	100%						

[illegible]

[illegible]

	19.7 การติดตามข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้าตามแผนบริการลูกค้า										
	19.7.1 งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์										
	เป้าหมาย 144 ราย	-	72	36	36						
	19.7.2 งานขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์										
	เป้าหมาย 144 ราย	-	72	36	36						
	19.7.3 งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย										
20. แผนงานขยายสัดส่วนการแจ้งค่าไฟฟ้า	เป้าหมาย 12 ราย	-	6	3	3						
	20.1 เพิ่มจำนวนลูกค้าที่ลงทะเบียนขอใช้บริการ SMS										
	เป้าหมาย 118,229 ราย	25,000	30,000	33,229	30,000						
21.งานเปิดศูนย์บริการลูกค้า (Front Office)	(100% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่มาติดต่อสำนักงาน)										
	21.1 เพิ่มศูนย์บริการลูกค้า (Front Office) ในศูนย์การค้า										
	เป้าหมาย 1 แห่ง	-	-	-	1						
22. แผนงานการพัฒนาการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)	22.1 ขยายผลการจัดทำการพัฒนาการจัดทำข้อตกลงตาม										
	ระดับการให้บริการ (P1-P11)										
	เป้าหมาย 2 แห่ง	-	-	2	-						
	22.2 ความสำเร็จของการขยายผลของการจัดทำข้อตกลง										
23. งานส่งเสริมและสนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	เป้าหมาย 100%	100%	100%	100%	100%						
	23.1 ให้คำแนะนำด้านการจัดการพลังงาน										
	เป้าหมาย 3 แห่ง	-	-	3	-						
24. แผนงานพัฒนากระบวนการงานและนวัตกรรม	24.1 งานส่งเสริมการคิดค้นจัดทำนวัตกรรมและเข้าร่วม										
	เสนอผลงานกิจกรรมคุณภาพหรือนวัตกรรม										
	เป้าหมาย 2 ผลงาน	-	-	2	-						

25. แผนงานยกระดับคุณภาพการทำงานและความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	24.2 นำนวัตกรรมที่ได้รับการคัดเลือกมาขยายผล										
	เป้าหมาย 1 ผลงาน	-	-	1	-						
	25.1 จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (กปอ.)										
	เป้าหมาย 156 ครั้ง (กฟข., กฟภ. เดือนละ 1 ครั้ง)	39	39	39	39						
	25.2 ประชุมชี้แจงเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) ของ กฟข. , กฟภ.										
	เป้าหมาย 2 ครั้ง (ปีละ 2 ครั้ง)	1	-	1	-						
	25.3 ตรวจสอบความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงาน เช่น สุ่มตรวจ/วัดความเข้มแสง ฝุ่นละออง วัดเสียง ฯลฯ										
	เป้าหมาย 36 แห่ง	-	-	36	-						
	25.4 สุ่มตรวจสอบการปฏิบัติงานของทีมงานก่อสร้าง										
	เป้าหมาย 52 ครั้ง (13 แห่ง) (กฟข., กฟภ.) ไตรมาสละ 1 ครั้ง	13	13	13	13						
25. แผนงานยกระดับคุณภาพการทำงานและความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	25.5 สุ่มตรวจสอบมาตรฐานงานก่อสร้างระบบจำหน่าย										
	เป้าหมาย 3% ของงานก่อสร้างแล้วเสร็จ(งานก่อสร้างแล้วเสร็จ (งาน) ตรวจสอบ (งาน)	3%	3%	3%	3%						
	25.6 ตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ครบถ้วนเพียงพอ										
	เป้าหมาย 4 ครั้ง (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1	1	1	1						
	25.7 จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ครบถ้วนเพียงพอ										
	เป้าหมาย 1 ครั้ง	-	-	1	-						

26. แผนงานสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและปลอดภัย	25.8 จัดงานสัปดาห์ความปลอดภัยในการทำงาน (สัปดาห์ความปลอดภัยแห่งชาติ)										
	เป้าหมาย 13 แห่ง (กพข., กพภ. ปีละ 1 ครั้ง)	13	-	-							
	25.9 จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงาน										
	เป้าหมาย 1 ครั้ง	-	1	-	-						
	(อย่างน้อย 1 หลักสูตร)										
	25.10 ดำเนินการติดตั้งแผ่นป้ายเตือนอันตรายจากระบบไฟฟ้า										
	ในพื้นที่เสี่ยง เช่น จุดสายส่ง สถานีไฟฟ้า พื้นที่เสี่ยง										
	เป้าหมาย 55 จุด	10	15	15	15						
	25.11 รมรณรงค์สร้างจิตสำนึกในการปฏิบัติงานอย่างมี										
	มาตรฐานและความปลอดภัย										
26.1 ตรวจสอบและแก้ไขระยะห่างสายไฟฟ้า	เป้าหมาย 4 ครั้ง (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1	1	1	1						
	สิ่งปลูกสร้างที่บุคคลเข้าถึงได้										
	เป้าหมาย แก้ไข 100% ของการตรวจพบ	100%	100%	100%	100%						
	26.2 ส่องและแก้ไขจุดร้อนหม้อแปลงในเขตเทศบาล										
	เป้าหมาย 1,960 เครื่อง										
	กฟจ.อุทัยธานี 325 เครื่อง	-	-	325	-						
	กฟจ.สิงห์บุรี 520 เครื่อง	-	-	520	-						
	กฟอ.หนองไผ่ 560 เครื่อง	-	-	560	-						
	กฟอ.โคกสำโรง 555 เครื่อง	-	-	555	-						
	1,960			1,960							

27. แผนงานมาตรฐานรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	26.3 ตรวจสอบและแก้ไขความต้านทานดิน (ค่า Ground แรงสูง) ภายในระยะ 10 กม. จากสถานี เป้าหมาย 12 สถานี	-	-	12	-						
	26.4 ประชาสัมพันธ์และรณรงค์เรื่องความปลอดภัย ในการใช้ไฟฟ้า เป้าหมาย 12 ครั้ง	3	3	3	3						
	26.5 ติดตามและรายงานจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจาก ระบบ กฟภ. ต่อผู้ใช้ไฟ เป้าหมาย 0.8574 ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี	0.8574	0.8575	0.8576	0.8577						
	27.1 ส่งตัวแทนเข้ารับการอบรมการตรวจประเมิน แผนการดำเนินงานตาม ISO 26000 เป้าหมาย 1 ครั้ง	-	-	-	1						
	27.2 ตรวจประเมินแผนการดำเนินงานตาม ISO 26000 เป้าหมาย 1 ครั้ง	-	-	-	1						
28. แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วม CSR	28.1 ผู้บริหาร และพนักงานมีส่วนร่วมในกิจกรรม CSR ของ กฟภ.										
	28.1.1 มีตัวแทนพนักงานสมัครสมาชิก "จิตอาสา" ของ กฟน.3 เพิ่มขึ้น เป้าหมาย 125 คน	-	-	-	125						
	28.1.2 พนักงานจิตอาสาเข้าร่วมกิจกรรม (ไม่ต่ำกว่า 200 คน) เป้าหมาย 2 ครั้ง	-	-	1	1						
	28.1.3 ผู้บริหารระดับฝ่ายหรือเทียบเท่าฝ่ายขึ้นไปเข้าร่วมกิจกรรม CSR เป้าหมาย 2 ครั้ง	-	-	1	1						

29. แผนงานพัฒนาระบบบริหารจัดการ	29.1 ประชุมทบทวน ติดตาม เြ่งรัด การดำเนินงานตามนโยบาย แผนปฏิบัติการ, BSC, เกณฑ์ประเมินผลแผนยุทธศาสตร์ ความเสี่ยง ควบคุมภายใน											
	เป้าหมาย 3 ครั้ง	1	1	1	-							
	29.2 จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี											
	เป้าหมาย 2 ครั้ง	1	-	-	1							
	29.3 จัดทำเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานตาม BSC											
	เป้าหมาย 2 ครั้ง (ปีละ 2 ครั้ง)	1	-	-	1							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2557

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี

ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา

(Learning and Growth)

[illegible]

[illegible]

262

กฟจ.ลบ. 2 สถาบัน,กฟจ.สห. 3 สถาบัน, 275
กฟจ.พช. 3 สถาบัน,กฟอ.คสร. 3 สถาบัน รวม 11 สถาบัน

10664

11000

୧୫.୫

୧୫.୧

୧୫.୨