

เกณฑ์	ชื่อ กฟผ.	น้ำหนัก	หน่วย	เกณฑ์วัด ระดับ 1	ค่าเกณฑ์วัด ระดับ 2	ค่าเกณฑ์วัด ระดับ 3	ค่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ค่าเกณฑ์วัด ระดับ 5	ผลการดำเนินงาน	คะแนนที่ได้	เป้าหมาย (จำนวน)	ค่าผลดำเนินงาน (จำนวน)
คะแนนรวมน้ำหนักเต็ม 80	กฟส.พนพ.	80								4.4198		
1.1 ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (VDI) กฟผ.2	กฟส.พนพ.	3	ดัชนี		0.1353	0.132	0.1287		0	5		
1.2 ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (VDI) กฟผ.	กฟส.พนพ.	3	ดัชนี		0.1194	0.1165	0.1135		0	5		
1.3.1 ดำเนินการให้บริการติดตั้ง Solar Rooftop (หน่วยวัด kW.)	กฟส.พนพ.	4	kW.	67.5	78.75	90	101.25	112.5	55	1	0	15
1.3.2 กฟผ.ดำเนินการติดตั้ง Solar Rooftop ไม่น้อยกว่า 70% ของงานติดตั้งที่ชำระค่าใช้จ่ายแล้ว	กฟส.พนพ.	4	ร้อยละ	30	40	50	60	70	100	5	1	1
1.4.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในเชิง Realtime ภายใน 1 ชม. (กรณีไฟดับ)	กฟส.พนพ.	2	ร้อยละ	60	65	70	75	80	97.67	5		
1.4.2 สร้างเหตุการณ์แผนดับไฟฟ้าพร้อมแปลงจำหน่ายแรงต่ำก่อนวันเริ่มปฏิบัติงานภายใน 3 วันทำการ (กรณีมีแผนดับไฟ) ระบบ BISME	กฟส.พนพ.	2	ร้อยละ	50	55	60	65	70	62.5	3.5		
1.5 ความสามารถในการติดตามเวลาประมาณการจ่ายไฟกลับคืนได้ในเชิง Realtime ผ่านระบบ 1129 Contact Center	กฟส.พนพ.	3	ร้อยละ	40	50	60	70	80	97.67	5		
1.6 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	กฟส.พนพ.	4	ระดับ	3.6675	3.9075	4.155	4.395	4.6425	6.112	5		
1.7 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงไม่เกิน 250 KVA	กฟส.พนพ.	2	ร้อยละ	40	45	50	55	60	73.684211	5	19	14
1.8 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเสริมงานตรวจสอบ ซ่อมแซมและบำรุงรักษา (พ.ย.66 - ต.ค.67)	กฟส.พนพ.	1.5	ร้อยละ	87	89	91	93	95	89.583333	2.29	48	43
1.9 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนงานก่อสร้างขยายเขตไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟ (งบ C02.2) ให้ได้กำไรที่เหมาะสม	กฟส.พนพ.	1.5	ร้อยละ	19	20	21	22	23	21.534452	3.53	2944957.2	634180.4
2.1 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของ กฟผ.2	กฟส.พนพ.	5	ร้อยละ	60	70	80	90	100	83.333333	3.33	48	40
2.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	กฟส.พนพ.	3	ระดับ	1.54	1.47	1.4	1.34	1.27	1.44	2.43	0	
2.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	กฟส.พนพ.	3	ระดับ	26.39	25.19	24.03	22.88	21.68	24.71	2.41	0	
2.6 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟส.พนพ.	1	ระดับ	1.01	0.96	0.92	0.87	0.826	0.113	5	0	
2.7 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟส.พนพ.	1	ระดับ	65.23	62.26	59.4	56.55	53.575	6.09	5	0	
2.6 ความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน งบ I+P (Q1=11.40% Q2=21.40% Q3=28.40% Q4=38.80% รวม 100% สะสม)	กฟส.พนพ.	2	ร้อยละ	41.2	46.2	51.2	56.2	61.2	83.45627	5	0.949	0.792
2.9 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน (CPI-X)	กฟส.พนพ.	3	ร้อยละ	9.338	8.765	8.192	7.62	7.047	7.072	4.96	80.39	80.684541
2.10 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย LOSS	กฟส.พนพ.	3	ระดับ	8.77	8.72	8.67	8.62	8.57	8.4392114	5	422957717	35694296
2.11.1 ร้อยละความถูกต้อง และความครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เทียบ ISU	กฟส.พนพ.	1.5	ร้อยละ	95	96	97	98	99	99.837577	5	20933	20899
2.11.2 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS เทียบ ADS	กฟส.พนพ.	1	ร้อยละ	84	87	90	93	96	100	5	328	328
2.11.3 ร้อยละความถูกต้องเชิงคุณภาพของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบ GIS	กฟส.พนพ.	1.5	ร้อยละ	90	92	94	96	98	100	5	264	
2.12 สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	กฟส.พนพ.	1	เท่า	1.2	1.4	1.6	1.8	2	6.6727759	5	2686642.3	402627.39
2.14 การเร่งรัดพัสดุจ่ายเข้างาน (อัตราการหมุนเวียนพัสดุ)	กฟส.พนพ.	2	เท่า	1	1.05	1.1	1.15	1.2	1.08	2.6		
2.13.1 จำนวนข้อร้องเรียน	กฟส.พนพ.	1	จำนวน	4		3		2	4	1		
2.13.2 ประสิทธิภาพในการจัดการข้อร้องเรียน	กฟส.พนพ.	1	วันเฉลี่ย	14	13	12	11	10	10	5		
3.1 กิจกรรมส่งเสริมงานด้านนวัตกรรม หรือกระบวนการใหม่ที่ได้อาการทำนวัตกรรม	กฟส.พนพ.	5	คะแนน	0	10	20	50	80	80	5		

