

THÔNG BÁO
Phương thức vận hành ngày 11/01/2022

Căn cứ Thông tư 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 Quy định hệ thống điện phân phối, Công ty Điện lực Sóc Trăng thông báo phương thức vận hành ngày 11/01/2022 như sau:

1. Kế hoạch công tác lưới điện 110kV:

STT	Hạng mục thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Ghi chú
		Bắt đầu	Kết thúc			
1	Cắt điện đường dây 110kV 171 Sóc Trăng – 172 Phụng Hiệp	7:00	17:00	Thay role 21 ngăn 171 hiện hữu bằng role 87L; Kết nối đường truyền quang giữa 2 role 87L tại ngăn 171 trạm Sóc Trăng và ngăn 171 trạm KCN An Nghiệp; Cài đặt cấu hình và thí nghiệm hiệu chỉnh role 87L; Kết hợp bảo dưỡng đường dây	Không mất điện phụ tải 22 kV	

2. Kế hoạch chuyển tải phía 22kV: Chuyển nguồn sau phân đoạn Mỹ Thanh 1 nhận điện T474VC.

3. Kế hoạch công tác lưới điện trung thế 22kV và lưới điện hạ thế:

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
1	Cắt phân đoạn Khóm 7 - Phường 2, 10B/5, 25A/5 (475ST/49)	7:30	16:30	Sang dây trung thế qua trụ mới, kéo căng dùm dây, tháo máy biến áp 400 kVA, lắp máy biến áp qua trụ mới dựng, lắp cáp xuất, kéo căng dây hạ thế, trung thế; Nhổ 02 trụ 12m thu hồi	Đường Quốc Lộ 1 – Phường 10, thành phố Sóc Trăng	700	6.300
2	Cắt điện trạm Mỹ Quới 10	7:30	13:00	Xử lý khuyết tật, bảo trì bảo dưỡng, ép lèo, căng dây hạ thế vông tháp kết hợp phát quang dọc đường dây hạ thế trạm Mỹ Quới 10	Áp Mỹ Tường B - xã Mỹ Quới, thị xã Ngã Năm	15	82
3	Cắt phân đoạn Hòa Phước 1	8:00	10:00	Tháo thu hồi phân đoạn và đường dây trung thế nhánh Triệu Xuân Hó (ngưng sử dụng)	Áp Hòa Phước - xã Hòa Tú 1, huyện Mỹ Xuyên	50	100
4	Cắt phân đoạn Xèo Tra 1	8:00	17:00	Phối hợp phát quang theo yêu cầu của địa phương. Kết hợp công tác: Di dời trạm Xèo Tra 2 về trung tâm phụ tải, điều hòa dung lượng trạm Xèo Tra 2 từ 1x15 thành 1x25kVA	Áp Phú Giao - xã Thạnh Quới, huyện Mỹ Xuyên	15	135

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
5	Cắt phân đoạn Hòa Tú 2	8:00	14:00	Phối hợp phát quang theo yêu cầu của địa phương. Kết hợp công tác: Di dời phân đoạn Hòa Nhờ từ trụ 475ST/197/58/258 sang trụ 475ST/197/58/258/5	Áp Hòa Nhờ - xã Hòa Tú 2, huyện Mỹ Xuyên	1.000	6.000
6	Cắt phân đoạn Bung Chùm 1	8:00	14:00	Tháp đà nâng cao đường dây trung thế để thao tác hotline, thay đà composite đỡ FCO, LA lắp mới 01 bộ chằng xuống	Áp Bung Chùm - xã Tham Đôn, huyện Mỹ Xuyên	50	300
7	Cắt phân đoạn Hòa Đức 1	8:00	17:00	Phối hợp phát quang theo yêu cầu của địa phương. Kết hợp công tác: Dựng trụ 12M-M12ba (01 vị trí), căng dây đay nối trung thế, lắp phân đoạn Hòa Đức 4, căng cáp ABC, sang dây nhánh Khách hàng, thu hồi cáp hạ thế	Áp Hòa Đức - xã Hòa Tú 1, huyện Mỹ Xuyên	25	225
8	Cắt phân đoạn Trung Hòa 3	8:00	17:00	Tăng Cường công suất trạm Trung Hòa 3 A (từ 2x25kVA lên 100kVA, sang dây nhánh khách hàng	Áp Trung Hòa - xã Gia Hòa 1, huyện Mỹ Xuyên	50	450

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
9	Cắt phân đoạn Hiệp Hòa 2	8:00	17:00	Dựng trụ 12m-M12ba (6 vị trí)	Áp Hiệp Hòa - xã Gia Hòa 2, huyện Mỹ Xuyên	15	135
10	Cắt điện trạm Cầu Vượt Mỹ Khánh	8:00	16:00	Dựng trụ; Chỉnh trụ hạ thế nghiêng; Đường dây hạ thế, dây nhánh khách hàng...mất an toàn thuộc trạm Cầu Vượt Mỹ Khánh	ấp Mỹ Khánh A - xã Long Hưng, huyện Mỹ Tú	15	120
11	Cắt phân đoạn Cồn Mỹ Phước	8:00	16:00	Địa phương yêu cầu cắt điện phát quang cây xanh có khả năng ngã đổ vào nhà người dân. Điện lực kết hợp công tác: Bảo dưỡng phân đoạn trạm xử lý khuyết tật nhánh Cồn Mỹ Phước, điều hoà dung lượng trạm Mỹ Phước 8 1x25kVA thành 2x25kVA	Áp Mỹ Phước - xã Nhơn Mỹ, huyện Kế Sách	300	2.400
12	Cắt phân đoạn Xóm Đồng 4	8:00	16:00	Điều hoà dung lượng trạm Xóm Đồng 4 từ 1x25KVA thành 2x25kVA	Áp Xóm Đồng 2 - xã Thới An Hội, huyện Kế Sách	25	200

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
13	Cắt phân đoạn Áp 10 - Trinh Phú	8:00	16:00	Địa phương yêu cầu cắt điện phát quang cây xanh có khả năng ngã đổ vào nhà người dân. Điện lực kết hợp công tác: Di dời phân đoạn Áp 10 - Trinh Phú 1 từ trụ 473PH/11/47/196/8 về trụ 473PH/11/47/196/4 tháp sắt đà đôi U 140mm ² nâng cao đường dây trung thế vượt sông tại trụ 473PH/11/47/196/3, thay giá đỡ LBFCO phân đoạn thành đà composite xử lý vị trí nguy hiểm. Bảo dưỡng lèo hạ thế căng lại dây hạ thế võng thấp trạm UB Thới An Hội 1,2 nhánh Áp 10 - Trinh Phú T473PH	Áp 10 - xã Trinh Phú, huyện Kế Sách	50	400
14	Cắt phân đoạn Áp Lao Dên	8:00	15:00	Bảo dưỡng các trạm biến áp: Viên Bình 9,10, chỉnh trụ trung thế bị nghiêng mất an toàn	Áp Trà Ông, Lao Vên - xã Viên Bình, huyện Trần Đề	25	175
15	Cắt phân đoạn phân đoạn Giồng Chát 13	8:00	10:00	Bảo trì trạm Giồng Chát 13, khắc phục khuyết tật trạm biến áp và hệ thống đo đếm	Áp Giồng Chát - xã Liêu Tú, huyện Trần Đề	100	200

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
16	Cắt phân đoạn Giồng Chát 6	13:00	16:30	Bảo trì trạm Giồng Chát 6, xử lý khuyết tật trạm biến áp và hệ thống đo đếm các khách hàng tại trạm	Áp Giồng Chát - xã Liêu Tú, huyện Trần Đề	50	175
17	Cắt phân đoạn lập phân đoạn Giồng Chát 15	13:00	18:00	Bảo dưỡng phân đoạn Tổng Cánh 9, Bảo trì trạm Tổng Cánh 9; Bảo trì trạm Giồng Chát 15 trạm biến áp; Khắc phục khuyết tật trạm biến áp, đường dây và hệ thống đo đếm điện năng	Áp Giồng Chát - xã Liêu Tú, huyện Trần Đề	50	250
18	Cắt phân đoạn Hòa Đông, Hòa Giang, Thạch Sao	13:00	16:00	Thay 01 bộ FCO pha B phân đoạn Cty TNHH Hải Đình; Lắp 02 bộ dùng 1 pha, rã, kéo cáp căng dây 1 pha và đấu nối nhánh rẽ 1 pha; lắp mới trạm Ong Xài Hó 1x 50kVA	Xã Hòa Đông, thị xã Vĩnh Châu	1.500	4.500
19	Cắt phân đoạn Hòa Đông, Hòa Giang, Thạch Sao	13:00	16:00	Thay 01 FCO phân đoạn Lâm Thị Soal thành LBFCO, lắp đà, căng dây đấu nối, lắp mới trạm biến áp 1x50kVA Ong Văn Khuôi	Xã Hòa Đông, thị xã Vĩnh Châu	0	0

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
20	Cắt phân đoạn Khánh Hòa – Vĩnh Châu, Hòa Đông, Mỹ Thanh 1, Thạnh Thới Thuận	13:00	16:00	Đầu tắt RCS Khánh Hòa (RCS Khánh hòa bị hỏng) phân đoạn Khánh Hòa	Phường Khánh Hòa, thị xã Vĩnh Châu	500	1.500
21	Cắt phân đoạn 11	8:00	16:00	Điều hòa dung lượng trạm áp 11 từ 1x15kVA thành 1x25kVA; Phát quang dọc đường dây trung áp nhánh Áp 11	Áp 11 - xã Vĩnh Lợi, huyện Thạnh Trị	10	80
22	Cắt Cáp Ngầm Trà Cú 2, Cáp Ngầm Kho Lương Thực	7:30	14:00	Phát quang dọc đường dây lưới điện, lộ khu vực khóm Tân Quới, tân Thành theo yêu cầu của địa phương phục vụ nông thôn mới nâng cao kết hợp điều hòa dung lượng trạm Tân Quới A từ 3x50kVA thành 160kVA, chuyển từ trạm treo sang trạm ngồi, tháp đà U120-3m nâng cao đường dây tại trụ: 475TT/175/57/16/79/01/34, trụ 475TT/175/57/16/79/01/77	Khóm Tân Thành, Tân Quới - Phường 2, thị xã Ngã Năm	500	3.250
23	Cắt phân đoạn Vùng 2	9:00	16:00	Bảo trì bảo dưỡng các trạm Vùng 2A, 2B, 2C	Áp Vàm Hồ - xã An Thạnh Nam, huyện Cù Lao Dung	15	105

STT	Tên thiết bị, đường dây	Thời gian dự kiến		Tóm tắt nội dung công việc chính	Khu vực mất điện	Công suất mất (kW)	Sản lượng mất (kWh)
		Bắt đầu	Kết thúc				
24	Cắt điện trạm Phước Hòa 4	11:00	16:00	Xử lý khuyết tật đường dây hạ thế trạm Phước Hòa 4	Áp Phước Hòa B - thị trấn Cù Lao Dung, huyện Cù Lao Dung	25	125

4. Điện mua các nhà máy điện ≤ 30 MW: Không.

Công ty yêu cầu các đơn vị triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:

- Các Điện lực trực thuộc (để thực hiện);
- ĐCT (để thực hiện);
- P.ĐĐ (để thực hiện; cập nhật lên Web);
- P.KT, P.KD, P.KTTTTPC (để biết);
- Lưu: VT, ĐĐ.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Nhơn