

**THÔNG BÁO**  
**Phương thức vận hành ngày 25/03/2022**

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 25/03/2022 như sau:

**1. Kế hoạch công tác lưới điện 110kV:**

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	Trạm 110kV Sóc Trăng: Ngăn: 172, C12, 132, MBA T2, 432, C42	06:00	16:00	Sửa chữa, bảo dưỡng thiết bị theo CBM; Sửa chữa, bảo dưỡng cáp ngầm theo CBM; Vệ sinh bảo dưỡng thiết bị trạm	Không mất điện phụ tải	0	0

**2. Kế hoạch chuyển tải phía 22kV:**

- Chuyển nguồn sau phân đoạn Trụ 35/5 nhận điện T471MT qua phân đoạn Bung Khoai; sau phân đoạn Thạnh Phú - Thạnh Quới nhận điện T473MT qua phân đoạn Thạnh Phú – Lâm Kiết;
- Chuyển nguồn sau phân đoạn An Trạch nhận điện T477MT qua phân đoạn An Trạch 2;
- Chuyển nguồn sau phân đoạn 476-7 nhận điện T479ST qua phân đoạn Cầu Cái Xe;
- Chuyển nguồn sau phân đoạn 480-7 nhận điện T475ST qua phân đoạn Khóm 7 - Phường 2;
- Chuyển nguồn sau phân đoạn Lê Lợi nhận điện T473ST qua phân đoạn Phước Nghiêm;

- Chuyển nguồn T471ST cấp điện cho T472ST và T481ST đến các phân đoạn Trương Công Định, Lê Lợi, Lê Hồng Phong 8 qua phân đoạn Cầu Đen 2;
- Chuyển nguồn sau phân đoạn 474-7 nhận điện T481ST qua phân đoạn Lộ 1;
- Chuyển nguồn sau phân đoạn 478-7 đến phân đoạn Lê Hồng Phong 8, Trần Hưng Đạo nhận điện T481ST qua phân đoạn Lê Hồng Phong 4;
- Chuyển nguồn sau phân đoạn Định Hòa – Hòa Phước nhận điện T473TT qua phân đoạn Tam Hòa;
- Chuyển nguồn sau phân đoạn Tân Thạnh – Châu Khánh nhận điện T473TĐ qua phân đoạn Long Phú – Tà Lờ;

### 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 An Định - Kế Thành	8:00	16:00	Phát quang hành lang lưới điện kết hợp công tác: Tháp sắt nâng cao đường dây trung thế; Vệ sinh, bảo trì, bảo dưỡng phân đoạn và trạm biến áp, xử lý khuyết tật lưới điện trên nhánh An Định - Kế Thành	Xã Kế Thành, huyện Kế Sách	1.500	12.000
2	Cắt phân đoạn Vùng 1	9:00	13:00	Điều hòa dung lượng trạm Vùng 1D từ 2x15kVA thành 2x25kVA	Áp Vàm Hồ - xã An Thạnh Nam, huyện Cù Lao Dung	25	100
3	Cắt điện trạm Chiêm Ngọc Khôi 2	8:00	10:00	Thay thiết bị đo đếm (TI) định kỳ khách hàng Chiêm Ngọc Khôi 2	Mất điện nhánh rẽ khách hàng	20	40
4	Cắt điện trạm Giồng Chát 8	10:30	13:30	Thay thiết bị đo đếm (TI) định kỳ khách hàng Trương Văn Thuộc	Mất điện nhánh rẽ khách hàng	15	45

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 điện trạm Kho bạc Nhà nước Trần Đề	14:30	16:30	Thay thiết bị đo đếm (TI) định kỳ khách hàng Kho Bạc Nhà Nước Trần Đề	Mất điện nhánh rẽ khách hàng	15	30
6	Cắt Trạm 2 Áp 2	13:00	16:30	Chỉnh 01 trụ hạ thế nghiêng, ép mối nối đường dây hạ thế 02 vị trí, căng dây hạ áp võng, kết hợp phát quang đường dây hạ thế	Khóm 2 - Phường 1, thị xã Ngã Năm	25	88
7	Cắt phân đoạn Mỹ Thọ - Mỹ Đông	7:30	15:00	Xử lý khuyết tật và bảo trì, bảo dưỡng nhánh Mỹ Thọ - Mỹ Đông, nhánh Mỹ Đông, chỉnh 01 trụ trung thế nghiêng kết hợp kiểm tra tiếp đất lặp lại, phát quang dọc đường dây	Các áp Mỹ Thọ, Mỹ Đông 2, Mỹ Đông 1 – xã Mỹ Quới, thị xã Ngã Năm	150	1.125
8	Cắt phân đoạn Kinh Hương Hào Đầu	8:00	14:00	Bảo trì, bảo dưỡng trạm: Hương Hào Đầu 1, Hương Hào Đầu 2, Hương Hào Đầu 3; Thay LA trạm Hương Hào Đầu 1; Tháp sắt nâng cao đường dây trung thế, phát quang dọc đường dây trung hạ thế	Áp 22 - xã Vĩnh Thành, huyện Thạnh Trị	50	300
9	Cô lập các phân đoạn T1 Hoà Hưng, Tân Thạnh - Châu Khánh	7:30	17:00	Thực hiện tháp sắt nâng cao độ tĩnh không đường dây trung thế; thực hiện các giải pháp phòng chống sự cố; Vệ sinh bảo trì, bảo dưỡng và xử lý khuyết tật các trạm biến áp và phân đoạn trên đường trục; Phát quang đường dây trung hạ thế	- Áp Phú Thứ xã Phú Hữu, áp Hoà Hưng, xã Long Đức, huyện Long Phú.	500	4.750

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				
10	Cô lập các phân đoạn: Mỹ Thanh 2, Hòa Giang - Thạch Sao, Giồng Nôi - Mỹ Thanh, Lạc Hòa, Soài Côn - Đại Rụng	8:00	16:00	Thực hiện các giải pháp phòng chống sự cố lưới điện, phát quang hành lang an toàn lưới điện, vệ sinh sứ, bảo trì, bảo dưỡng các nhánh trên đường trục	Các xã Vĩnh Hải, Lạc Hòa, Phường 2 - thị xã Vĩnh Châu	1.200	9.600
11	Cô lập các máy cắt 471, 475 trạm 110kV Mỹ Xuyên; các phân đoạn 471-7, 471-9, 473-9, Định Hòa - Hòa Phước, Tam Hòa, lèo tại trụ 474MX/129/20/53/16 /29/4/16 nhánh Trần Minh Quyền 1	7:30	17:00	Phối hợp phát quang theo yêu cầu của địa phương. Kết hợp công tác: Thực hiện giải pháp PCSC nhánh Ngọc Đông, Hòa Tú 2, kiểm tra tụ bù và thay 2FCO tụ bù Hòa Tú 1, thay 3FCO phân đoạn Phú Lợi thành 3 LBFCO, thay 1 sứ dưng bị bể 1 bát tại trụ 472MX/207, thí nghiệm định kỳ LBS Hòa Tú 2 kết hợp bảo trì bảo dưỡng, thay đà, LA,FCO đầu nối lại trạm Lý Văn Kiệt; tháp sắt nâng cao đường dây trung thế; Cấy mới trạm Minh Di 3 - 1x25KVA chống quá tải trạm Minh Di 3	Xã Ngọc Đông, xã Hoà Tú 1	4.000	38.000
12	Cô lập các phân đoạn: Ngọc Đông , Định Hòa - Hòa Phước, Tam Hòa, lèo tại trụ 474MX/129/20/53/16 /29/4/16 nhánh Trần Minh Quyền 1	8:00	16:00	Phối hợp phát quang theo yêu cầu của địa phương. Kết hợp công tác: Di dời phân đoạn Huỳnh Công Đê 3, thay 3FCO phân đoạn Huỳnh Công Đê 3 thành 3LBFCO	Ấp Huỳnh Công Đê - xã Ngọc Đông	1.000	8.000

**4. Điện mua các nhà máy điện  $\leq 30$  MW: 100.000 kWh.**

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

***Nơi nhận:***

- Các Điện lực trực thuộc (để thực hiện);
- ĐQLVH LĐCT (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**