

THÔNG BÁO
Phương thức vận hành ngày 26/01/2022

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 26/01/2022 như sau:

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

2. Kế hoạch chuyển tải phía 22kV: Chuyển nguồn sau phân đoạn Khánh Hòa nhận điện T477TĐ qua phân đoạn Hòa Giang; sau phân đoạn Giồng Dú-Khánh Hòa nhận điện T474VC qua phân đoạn Mỹ Thanh-Ngọc Tố; sau DS 477-7VC nhận điện T476VC qua phân đoạn Trần Hưng Đạo 1; sau phân đoạn Sài Côn-Đại Rụng nhận điện T477VC qua phân đoạn Ca Lạc.

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 Đầu Giồng Chát 9	8:00	16:00	Dựng cặp trụ 12m đôn lưới, lắp đà, lắp trạm 400kVA, đấu nối trung hạ thế (Công trình cấp điện Cty CPTS Sóc Trăng 4)	Áp Giồng Chát - xã Liêu Tú - huyện Trần Đề - tỉnh Sóc Trăng.	50	400

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				
2	Cắt máy cắt 471, 473, 475, 477, 479, 431, 421; Cắt các phân đoạn: 477-7, Giồng Dú Khánh Hòa - Soài Côn Đại Rụng	8:30	14:30	Đầu đầu cáp ngầm các tuyến 471VC, 473VC, 475VC vào máy cắt; Đầu cáp ngầm vào phân đoạn 480-7	Tại trạm biến áp 110kV Vĩnh Châu	1.000	6.000
3	Cắt phân đoạn Tân Lịch	7:30	16:30	Phối hợp địa phương thực hiện công tác: Kéo mới 370m dây ACX 50mm ² , thu hồi dây ACKP 50mm ² hiện hữu, tháp đà U120x3m nâng cao đường dây trung thế võng tháp, di dời 01 trụ BTV 7,5m sang dây lưới hạ thế qua trụ mới di dời. Ép lèo mới nối hạ thế. Phát quang lưới điện trung hạ thế trên nhánh	Áp Sóc Dong - xã Tân Hưng, huyện Long Phú	50	450
4	Khóa chức năng tự đóng lại của RCS Phú Lộc - Thạnh Quới	8:00	15:00	Vệ sinh cách điện hotline nhánh Phú Giao (từ trụ 475ST/197/37 đến 475ST/197/2)	Áp Phú Giao - xã Thạnh Quới, huyện Mỹ Xuyên	0	0
5	Cắt điện trạm Cầu Trắng 2	7:40	9:30	Thay 03 TI định kỳ khách hàng Trần Thanh Hà thuộc trạm Cầu Trắng 2	Áp Châu Thành - xã An Ninh, huyện Châu Thành	25	46
6	Cắt điện trạm Thọ Hòa Đông A	10:30	13:00	Thay 03 TI định kỳ khách hàng Trần Anh Kiệt, Thái Khánh Quốc thuộc trạm Thọ Hòa Đông A	Áp Thọ Hòa Đông A - xã Phú Tâm, huyện Châu Thành	50	125

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				
7	Cắt điện trạm Trương Phú Quý	14:00	16:00	Thay 03 TI định kỳ khách hàng Trương Phú Quý thuộc trạm Trương Phú Quý	Mất điện nhánh rẽ khách hàng	15	30
8	Cắt điện trạm Lý Pó Hên trụ 11B/6	8:00	11:30	Thay đổi kết cấu trạm từ 1 pha 2 dây sang 1 pha 3 dây	Mất điện nhánh rẽ khách hàng	25	87
9	Cắt điện trạm Lý Pó Hên trụ 11A/6	13:00	16:30	Thay đổi kết cấu trạm từ 1 pha 2 dây sang 1 pha 3 dây	Mất điện nhánh rẽ khách hàng	25	88

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.ĐD (để thực hiện; cập nhật lên Web);
- P.KT, P.KD, P.KTTTTPC (để biết);
- Lưu: VT, ĐD.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Nhơn