

THÔNG BÁO
Phương thức vận hành ngày 22/7/2021

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 22/7/2021 như sau:

- 1. Kế hoạch công tác lưới điện 110kV:** Không.
- 2. Kế hoạch chuyển tải phía 22kV:** Không.
- 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 điện trạm Văn Tổ B	9:00	15:00	Điều hòa dung lượng trạm Văn Tổ B từ 1x15KVA thành 2x15KVA	Áp Đoàn Văn Tổ - xã Đại Ân 1, huyện Cù Lao Dung	15	90
2	Cắt điện phân đoạn Rạch Ông Sum	8:00	14:00	Điều hòa dung lượng trạm Vùng 5A từ 1x37,5kVA thành 2x15kVA; Thực hiện giải pháp PCSC phân đoạn Vùng 1, Vùng 3 (thay đà sắt bằng đà sơn lienex); Đầu kẹp quay chuẩn bị công tác lắp trạm Vùng 1B-	Áp Võ Thành Văn - xã An Thạnh Nam, huyện Cù Lao Dung	600	3,600

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 tách lưới trạm Vùng 1B; Đầu kẹp quay chuẩn bị công tác lắp trạm Vùng 2B- 1 tách lưới trạm Vùng 2B			
3	Cắt điện trạm Xóm Đồng	8:00	14:00	Bảo dưỡng lều hạ thế trạm Xóm Đồng, thay thùng CB, điện kế, thay ống PVC luôn cấp xuất trạm làm gọn các điện kế trạm	Áp Xóm Đồng - xã Thới An Hội, huyện Kế Sách	15	90
4	Cắt điện trạm Mỹ Tây 3	7:30	14:30	Xử lý khuyết tật đường dây hạ thế trạm Mỹ Tây 3, căng lại dây hạ thế võng thấp, phát quang, lắp bổ sung thêm tiếp đất lắp lại của trạm	Áp Mỹ Tây B – xã Mỹ Quới, thị xã Ngã Năm	15	105
5	Cắt điện phân đoạn Tà Điếp, trạm Tà Điếp	8:00	16:00	Thí nghiệm định kỳ MBA, LA, FCO trạm Tà Điếp, Tà Lọt A, Mây Dốc 1, 2, tháp đà sắt, thay chằng, chỉnh trụ nghiêng tại trụ 475TT/47/65 phát quang dọc đường dây trung, hạ áp; Chỉnh trụ hạ áp nghiêng, xử lý khuyết tật đường dây hạ áp, phát quang dọc đường dây.	Áp Tà Điếp C1 - thị trấn Phú Lộc, huyện Thạnh Trị	100	800

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				
6	Cắt điện phân đoạn Bưng Buổi Bưng Triết	8:00	16:00	Xử lý khuyết tật thay 01 bộ dây chằng trụ số 475TĐ/196/3; Xử lý vị trí rủi ro 02 thiết bị đóng cắt trung áp chung 01 trụ: Di dời phân đoạn Bưng Buổi 3 từ trụ 475TĐ/196/50A sang trụ 475TĐ/196/50A/1	Xã Liêu Tú, huyện Trần Đề	300	2,400
7	Cắt điện phân đoạn Phước Quới -Phước Phong	8:00	15:00	Sửa chữa tồn tại lưới hạ thế và nhỏ thu hồi 01 trụ BTLT 7,3m trạm Phú Thành A1, ép liền lèo hạ thế trạm Phú Thành A1 tại trụ 471ST/46/49T (Khắc phục tồn tại công trình nâng cấp và cải tạo lưới điện khu vực huyện Châu Thành năm 2020)	Ấp Phước Phong - xã Phú Tân; ấp Phú Bình - xã Phú Tâm, huyện Châu Thành	200	1,400
8	Cắt điện trạm Tân Bình 7	7:30	16:00	Thay HTĐĐ hiện hữu thành HTĐĐ công cộng để khai thác hiệu suất trạm công cộng, lắp điện kế 3x5(6)A, 3TI 150A, lắp thùng điện kế, thùng MCCB, lắp HTĐĐ trực tiếp cho Ông Lưu Hoàng	Ấp Tân Bình – xã Long Bình, thị xã Ngã Năm	15	127

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				
				Vũ điện kế 3 pha 40(100)A+MCCB 3 pha 80A, Ông Huỳnh Văn Dũng điện kế 3 pha 40(100)A+MCCB 3 pha 32A (thực hiện theo BCT ĐLĐT số 373)			

4. Điện mua các nhà máy ≤ 30 MW (Nhà máy nhiệt điện Mía đường):

- Sản lượng dự kiến mua của Nhà máy nhiệt điện Mía đường: 0 kWh.

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

Nơi nhận:

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

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Nhơn