

THÔNG BÁO
Phương thức vận hành ngày 15/6/2021

Căn cứ Thông tư 39/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 15/6/2021 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 phân đoạn Trà Niên	8:00	16:00	Khắc phục khuyết tật, bảo trì bảo dưỡng, ép lại lều hạ thế trạm Trà Niên 1, Trà Niên 2, Trà Niên 3, Trà Niên 5	Phường Khánh Hòa, thị xã Vĩnh Châu	150	1,200
2	Cắt điện phân đoạn Gia Hòa 2-20	8:00	17:00	Điều hòa dung lượng trạm Gia Hòa 2-20 từ 3x25kVA thành 160kVA (nguồn máy từ trạm Cây Mết 3), chuyển hình thức trạm treo thành trạm ngồi trụ đơn và tăng cường đường dây hạ áp phù hợp với công suất máy biến áp	Ấp Thạnh Hòa - xã Gia Hòa 2, huyện Mỹ Xuyên	100	900

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				
3	Cắt điện phân đoạn Trường Thành B	8:00	15:00	Thay giáp núu nhánh Chợ Trường Khánh 1, Chợ Trường Khánh 2, bảo trì bảo dưỡng thí nghiệm máy biến áp các trạm biến áp Trường Thành B, Chợ Trường Khánh 1, Chợ Trường Khánh 2, bảo dưỡng các phân đoạn Chợ Trường Khánh 1, Chợ Trường Khánh 2, phát quang lưới điện trung hạ áp	Áp Trường Thành A - xã Trường Khánh, huyện Long Phú	200	1,400
4	Cắt điện trạm T1 Lợi Đức	8:00	16:30	Lắp mới 04 bộ địa lắp lại, tăng dây hạ thế võng thấp, ép léo mối nối, xử lý dây nhánh mất an toàn. Phát quang lưới điện trung hạ thế trên nhánh	Áp Lợi Đức - xã Long Đức, huyện Long Phú	20	170
5	Cắt điện phân đoạn Đại Úi	7:00	16:30	Khắc phục các vị trí tiếp địa bị mất đứt để bảo vận hành. Phát quang hành lang an toàn lưới điện cao áp nhánh Đại Úi; Đại Tha Muôn (cây cần phải cắt điện để phát quang)	Áp Đại Úi - xã Phú Mỹ, huyện Mỹ Tú	70	665

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 trạm Cự Mạnh 2, trạm Hòa Lộc (NT), trạm Hòa Lộc 2, trạm Hòa Lộc 2A, trạm Hòa Lộc 3A	8:00	16:00	Đầu nối đường dây hạ thế mới xây dựng vào đường dây hạ thế hiện hữu	Xã Xuân Hòa, huyện Kế Sách	100	800
7	Cắt điện phân đoạn Hòa Lộc	8:00	16:00	Đầu nối đường dây trung thế nhánh Đập Giữa vào đường dây trung thế nhánh Đập Ba Lành và đường dây hạ thế mới xây dựng vào đường dây hạ thế trạm Đập Ba Lành	Áp Hòa Lộc 1 - xã Xuân Hòa, huyện Kế Sách	30	240
8	Cắt điện phân đoạn trạm Tỉnh Lộ 937	11:00	13:00	Chỉnh 01 vị trí trụ hạ thế nghiêng kết hợp thu hồi 01 chằng trung thế tại trạm	Khóm 3 - Phường 1, thị xã Ngã Năm	25	50
9	Cắt điện trạm Quản Lộ Phụng Hiệp 3	8:00	13:00	Xử lý tồn tại trạm Quản Lộ Phụng Hiệp 3: Chỉnh 04 vị trí trụ hạ thế nghiêng số 9, 17, 22, 23, căng dây chằng hạ thế chùng 01 vị trí tại trụ số 4.2.2.	Khóm Tân Quới – Phường 2, thị xã Ngã Năm	5	25

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 Chí Nhơn