

THÔNG BÁO
Phương thức vận hành ngày 27/03/2022

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 27/03/2022 như sau:

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

2. Kế hoạch chuyển tải phía 22kV:

- Chuyển nguồn sau phân đoạn Trà Quýt nhận điện T472ST qua phân đoạn An Trạch 2.

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	Cô lập MC 479 trạm 110kV Vĩnh Châu, các phân đoạn: 479-7, 477-9, Soài Côn - Đại Rụng, Mỹ Thanh 1, Hòa Đông, Hòa Giang, Thạch Sao, Thạnh Thới Thuận	8:00	16:00	Thực hiện các giải pháp phòng chống sự cố lưới điện, vệ sinh sứ, bảo trì bảo dưỡng và phát quang hành lang lưới điện T479VC đến Mỹ Thanh 1, Phân đoạn Hòa Giang, Thạch Sao; Đấu nối trung thế nhánh Hòa Giang 8, sang dây nhánh khách hàng, thu hồi dây hạ thế hiện hữu, thu hồi trạm Hòa Giang 8 hiện hữu	Phường 1, Phường 2, Phường Khánh Hòa, xã Hòa Đông - thị xã Vĩnh Châu	5.000	40.000

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	Cô lập phân đoạn trạm Hòa Khởi 2	8:00	16:00	Đầu nối đường dây trung thế 1 pha nhánh Hòa Khởi 3, tách lưới hạ thế trạm Hòa Khởi 2, sang dây nhánh khách hàng qua cáp ABC kéo mới.	Xã Hòa Đông - thị xã Vĩnh Châu	15	120
3	Cô lập các phân đoạn: 473-7, 471-9, 473-9, Ngọc Tố, lèo tại trụ 474MX/129/20/53/16 /29/4/16 nhánh Trần Minh Quyền 1	7:30	17:00	Thực hiện giải pháp PCSC, thay giáp nú, bảo trì bảo dưỡng các phân đoạn và trạm; Di dời trạm Hòa Lý về trung tâm phụ tải, khắc phục khuyết tật trạm tôn thất cao Hòa Lý; Dựng 2 trụ BTLT 12m; Di dời phân đoạn Ngọc Tố 1 từ trụ 474MX/129 về trụ 474MX/129/2; Cân pha sang tải trung thế, khắc phục khuyết tật nhánh Ngọc Tố 1; Lắp LA thoát chổng sét trên đường dây trực T473MX	Các xã Ngọc Đông, Ngọc Tố - huyện Mỹ Xuyên	3.000	28.500
4	Cô lập các phân đoạn: 473-7, 473-9, Phạm Kiểu, Vĩnh Hiệp, Mỹ Thanh - Ngọc Tố, lèo tại trụ 474MX/129/20/53/16/29/4/16 nhánh Trần Minh Quyền 1	7:30	12:00	Kiểm tra không điện trụ vượt Ngọc Tố, kết hợp thay 3 giáp nú ACX 240 và bảo trì phân đoạn	Áp Cỏ Cò - xã Ngọc Tố - huyện Mỹ Xuyên	1.000	4.500
5	Cô lập MC 473, 474 trạm 110kV Đại Ngãi	8:00	17:00	Tháo thu hồi RCS phân đoạn Đại Ngãi - Nhiệt Điện Long Phú 1, bảo dưỡng 3DS, ép lại lèo trung thế; vệ sinh bảo dưỡng đo đếm Nhiệt điện Long Phú	Áp Ngãi Hoà - thị trấn Đại Ngãi - huyện Long Phú	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				
6	Cô lập MC 478 trạm 110kV Đại Ngãi; các phân đoạn: 478-7, 474 -9, Trường Khánh - Đại Ngãi	7:30	17:00	Vệ sinh bảo dưỡng 3DS 478-7 tại trụ 478ĐN/2; Tháo LBS phân đoạn Trường Khánh; Lắp mới RCS phân đoạn Trường Khánh; Lắp mới 3 bộ LA; Thay nắp chụp mới từ trụ 478ĐN/139 đến 478ĐN/167; Vệ sinh, bảo trì bảo dưỡng các trạm biến áp và phân đoạn trên đường trục	Áp Bờ Kinh - xã Hậu Thạnh; áp Trường Thành A - xã Trường Khánh - huyện Long Phú	1.200	11.400
7	Cô lập các phân đoạn: Trà Quýt, Trà Quýt, Cống Đồi, Thuận Hoà, Châu Thành - Đại Hải	7:30	16:30	Dựng trụ trung thế, lắp đà cản, sang dây trung thế từ trụ 477MT/165/25 - 477MT/165/32; từ trụ 477MT/165/38-477MT/165/61; 477MT/165/78; Sang dây trung thế và TBA qua trụ mới dựng.	Các áp Trà Quýt A, Xây Đá - thị trấn Châu Thành; các áp Cống Đồi, Xây Đá A, Xây Đá B - xã Hồ Đắc Kiện - huyện Châu Thành	2.000	18.000

4. Điện mua các nhà máy điện ≤ 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.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