

Ninh Thuận, ngày 11 tháng 11 năm 2020

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 12/11/2020**

I. Tình hình nguồn, lưới:

1. Kết lưới 110kV:

- Các điểm thường mở trên lưới: MC 171 trạm 110kV Ninh Thuận 1 thường mở.

- Trạm 110kV Ninh Hải, trạm 110kV Ninh Phước: Vận hành song song hai MBT T1 và MBT T2.

2. Kết lưới 22kV:

- Kết lưới cơ bản toàn Công ty thực hiện theo Phương án số 290/PA-PCNT ngày 12/02/2020 của Công ty Điện lực Ninh Thuận. Thay đổi so với phương án:

+ Phụ tải sau LBS 471TC/261 thuộc tuyến 471TC vẫn đang nhận điện tuyến 475TC (do LBS 475TC/242 chưa lắp đặt).

+ Phụ tải sau LBS 475TC/39/B15 sang nhận điện tuyến 472TC qua LBS 475TC/39/B29, DS 475TC/472TC-2/39.

- Đóng điện chuyển tải Bình Thuận phân đoạn từ 477.5 đến 477.8 từ tuyến 477NP thông qua LBS 477NP/318 phục vụ thi công Nhà máy nhiệt điện Vĩnh Tân.

3. Kế hoạch huy động nguồn điện thuộc quyền điều khiển:

Stt	Tên nhà máy	P_{max} (MW)	A (kWh)
1	Sông Ông	8,0	178.480
2	Thượng Sông Ông	6,85	136.752
3	Nguồn mặt trời áp mái	46,35	231.750

4. Các mạch vòng liên kết:

- Chuyển lưới sau REC 472NH/70/03 thuộc tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 473NH từ 5 giờ 30 đến 17 giờ 40.

- Chuyển lưới sau REC 472TC/196 thuộc tuyến 476NP sang nhận điện tuyến 473NT1 (khép vòng kín) từ 5 giờ 30 đến 17 giờ 40.

- Chuyển lưới sau REC 473TC/147 thuộc tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín) từ 5 giờ 45 đến 17 giờ 30.

- Chuyển lưới sau REC 474NH/127A thuộc tuyến 474NH sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín) từ 6 giờ đến 17 giờ 20.

- Chuyển lưới sau LBS 472NH/164/B01 thuộc tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín) từ 6 giờ 15 đến 17 giờ 10.

- Chuyển lưới sau LBS 477TC/166/B01 thuộc tuyến 477TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín) từ 6 giờ 30 đến 17 giờ.

- Chuyển lưới tuyến 474NH (trừ phụ tải sau REC 474NH/127A) sang nhận điện tuyến 477TC (khép vòng kín) từ 6 giờ 45 đến 16 giờ 50.

- Chuyển lưới sau REC 472NH/55 thuộc tuyến 472NH (trừ phụ tải sau LBS 474NH/164/B01, REC 472NH/70/03) sang nhận điện tuyến 477TC (khép vòng kín) từ 7 giờ đến 16 giờ 40.

5. Dự báo công suất, sản lượng toàn Công ty: $P_{\max} = 102 \text{ MW}$; $A = 2.260.000 \text{ kWh}$.

II. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa trên lưới: Đính kèm

III. Danh mục thao tác vận hành thiết bị:

Stt	Thiết bị, đường dây	Thời điểm cắt điện/cô lập	Thời điểm đóng điện/vận hành	Phạm vi ảnh hưởng mất điện
1	Cắt FCO và tháo hotline trạm HỘ DIÊM 9	7h30	17h30	Một phần thôn Hộ Diêm - xã Hộ Hải
2	Cắt LBF 476TC-7/31/67/16/71A	8h00	16h00	Khách hàng: Công Ty TNHH Điện năng Thanh Tuyền và Hoàng Hiệp
3	Cắt FCO trạm LỘC THỌ NINH THUẬN	8h30	9h25	Khách hàng: Công ty TNHH Lộc Thọ Ninh Thuận
4	Cắt FCO trạm LÊ ĐÌNH	14h00	14h50	Khách hàng: Công ty TNHH Gạch Men Hoàng Tuấn
5	- Cắt: LBS 473NH/188/66, ATM trạm TÔM HẠNH - Đóng: DS 473NH/472NH-7/188/68, LBS 473NH/188/66, ATM trạm TÔM HẠNH	5h30	17h40	Khách hàng Lê Quang Tùng (trạm TÔM HẠNH) mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 5 giờ 30 đến 6 giờ. + Lần 2: Từ 17 giờ 30 đến 18 giờ.
6	Cắt: REC 472NH/70/03, DS 472NH-2/70/03	5h45	17h30	
7	Đóng: DS 473NT1-1/226A, LBS 473NT1/227	5h30	17h40	Không mất điện khách hàng

Stt	Thiết bị, đường dây	Thời điểm cắt điện/cô lập	Thời điểm đóng điện/vận hành	Phạm vi ảnh hưởng mất điện
8	Cắt: REC 472TC/196, DS 472TC-2/196	5h45	17h30	
9	Đóng: LTD 473TC-7/168/B01, LBS 473TC/168/B01	5h45	17h30	Không mất điện khách hàng
10	Cắt: REC 473TC/147, LTD 473TC-7/147	6h00	17h20	
11	Đóng: LTD 473TC/474NH-1/229, LBS 473TC/474NH/229	6h00	17h20	
12	Cắt: REC 474NH/127A, LTD 474NH-7/128	6h15	17h10	
13	Đóng: LTD 474NH-7/164/B67, LBS 474NH/164/B66	6h15	17h10	
14	Cắt: LBS 472NH/164/B01, LTD 474NH-7/164/B01	6h30	17h00	
15	Đóng: DS 477TC/475TC-1/166/B01/18, LBS 477TC/475TC/166/B01/18	6h30	17h00	
16	Cắt: LBS 477TC/166/B01, DS 477TC-1/166	6h45	16h50	
17	Đóng: LTD 472NH/477TC-1/196, LBS 472NH/477TC/196	6h45	16h50	
18	Cắt: MC 474 trạm 110kV Ninh Hải, LTD 474NH-7/02A	7h00	16h40	
19	Đóng: DS 474NH/472NH-2/189/12, LBS 474NH/472NH/189/12	7h00	16h40	
20	Cắt: REC 472NH/55, LTD 472NH-2/55	7h15	16h30	
21	- Kiểm tra LTD 474NH-7/02A, LTD 472NH-2/55: Đang mở - Sa thải tải từ LTD 474NH-7/02A đến DS 474NH-7/123 - Cắt DS 474NH-7/123 - Cắt MC 472 trạm 110kV Ninh Hải, LTD 472NH-7/02A	7h30	16h30	Một phần thôn Tri Thủy 2 - xã Tri Hải
22	Cắt LBF 471NT1-7/37/B40	8h00	11h30	Một phần thôn Bầu Ngủ - xã Phước Dinh

IV. Các vấn đề lưu ý: Phòng Điều độ, các điện lực Ninh Hải, Điện lực Thuận Nam, Điện lực Ninh Phước, Điện lực Phan Rang – Tháp Chàm lưu ý theo dõi phụ tải các tuyến:

- Tuyến 473NH nhận phần lưới điện sau REC 472NH/70/03 thuộc tuyến 472NH từ 5 giờ 30 đến 17 giờ 40.

- Tuyến 473NT1 nhận phần lưới điện sau REC 472TC/196 thuộc tuyến 476NP từ 5 giờ 30 đến 17 giờ 40.

- Tuyến 476NP nhận phần lưới điện: sau REC 473TC/147 thuộc tuyến 473TC từ 5 giờ 45 đến 17 giờ 30' sau REC 474NH/127A thuộc tuyến 474NH từ 6 giờ đến 17 giờ 20 và sau LBS 472NH/164/B01 thuộc tuyến 472NH từ 6 giờ 15 đến 17 giờ 10.

- Tuyển 475TC nhận phần lưới điện sau LBS 477TC/166/B01 thuộc tuyển 477TC từ 6 giờ 30 đến 17 giờ.

- Tuyển 477TC nhận lưới điện: tuyển 474NH (trừ phụ tải sau REC 474NH/127A) và sau REC 472NH/55 thuộc tuyển 472NH (trừ phụ tải sau LBS 474NH/164/B01, REC 472NH/70/03).

Nơi nhận:

- Ban Giám đốc (báo cáo);
- Các đơn vị trực thuộc Công ty;
- Website Công ty ĐLNT (công bố);
- Lưu: ĐĐ (Q.01).

TL. GIÁM ĐỐC
KT. TRƯỞNG PHÒNG ĐIỀU ĐỘ
PHÓ PHÒNG

Bùi Thế Tài