

Ninh Thuận, ngày 06 tháng 11 năm 2020

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 08/11/2020**

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	7,90	164.609
2	Thượng Sông Ông	6,50	126.660
3	Nguồn mặt trời áp mái	46,35	231.750

4. Các mạch vòng liên kết:

- Chuyển phần phụ tải sau LBS 477TC/166/B01 thuộc tuyến 477TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín) từ 5 giờ 30 đến 18 giờ.

- Chuyển phần phụ tải sau REC 472NH/126 thuộc tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 477TC (khép vòng kín) từ 5 giờ 45 đến 17 giờ 50.

- Chuyển tải sau REC 472TC/196 thuộc tuyến 476NP sang nhận điện tuyến 473NT1 (khép vòng kín) từ 6 giờ đến 17 giờ 40.

- Chuyển tải sau REC 473TC/147 thuộc tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín) từ 6 giờ 15 đến 17 giờ 30.

- Chuyển tải sau LBS 474NH/244 thuộc tuyến 474NH sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín) từ 6 giờ 30 đến 17 giờ 20.

- Chuyển tải sau LBS 474NH/164/B66 thuộc tuyến 474NH sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín) từ 6 giờ 45 đến 17 giờ 10.

- Chuyển tải sau DS 474NH-7/165 thuộc tuyến 474NH sang nhận điện tuyến 477TC từ 11 giờ 45 đến 17 giờ.

- Trả tải sau DS 474NH-7/165 thuộc tuyến 474NH về vận hành bình thường lúc 17 giờ.

- Chuyển tải sau REC 475NS/95 thuộc tuyến 475NS sang nhận điện tuyến 478TC (khép vòng kín) từ 7 giờ đến 12 giờ 30.

5. Dự báo công suất, sản lượng toàn Công ty: $P_{max} = 98 \text{ MW}$; $A = 2.200.000 \text{ kWh}$.

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

III. Danh mục thao tác vận hành thiết bị: Không

Stt	Thiết bị, đường dây	Thời điểm cắt điện/cô lập	Thời điểm đóng điện/vận hành	Phạm vi ảnh hưởng mất điện
1	Đóng: DS 477TC/475TC-1/166/B01/18, LBS 477TC/475TC/166/B01/18	5h30	18h00	Không mất điện khách hàng
2	Cắt: LBS 477TC/166/B01, DS 477TC-1/166	5h45	17h50	
3	Đóng: LTD 472NH/477TC-1/196, LBS 472NH/477TC/196	5h45	17h50	
4	Cắt: REC 472NH/126, DS 472NH-2/126	6h00	17h40	
5	Đóng: DS 473NT1-1/226A, LBS 473NT1/227	6h00	17h40	
6	Cắt: REC 472TC/196, DS 472TC-2/196	6h15	17h30	
7	Đóng: LTD 473TC-7/168/B01, LBS 473TC/168/B01	6h15	17h30	
8	Cắt: REC 473TC/147, LTD 473TC-7/147	6h30	17h20	

Stt	Thiết bị, đường dây	Thời điểm cắt điện/cô lập	Thời điểm đóng điện/vận hành	Phạm vi ảnh hưởng mất điện
9	Đóng: LTD 473TC/474NH-2/229, LBS 473TC/474NH/229	6h30	17h20	Không mất điện khách hàng
10	Cắt: LBS 474NH/244, LTD 474NH-7/244	6h45	17h10	
11	Đóng: LTD 474NH-2/164/B81, LBS 474NH/164/B81	6h45	17h10	
12	Cắt: LBS 474NH/164/B66, LTD 474NH-7/164/B67	7h00	17h00	
13	- Cắt: MC 474 trạm 110kV Ninh Hải, LTD 474NH-7/02A - Cắt DS 472NH-7/115	7h00	18h00	Một phần các khu phố: 1, 3, 9 và 10 - phường Đông Hải; một phần khu phố: 2, 3; các khu phố: 1, 4 và 5 - phường Mỹ Hải; các khu phố: 1, 4, 5, 7 và 8 - phường Mỹ Đông; một phần khu phố: 1, 9; khu phố: 2, 7 - phường Văn Hải; một phần khu phố: 3, 6 - phường Mỹ Bình; một phần khu phố Khánh Hiệp; khu phố: Ninh Chữ 1, Ninh Chữ 2 - thị trấn Khánh Hải
14	- Kiểm tra LTD 474NH-7/164/B67, LTD 474NH-7/244 và DS 474NH/472NH-2/189/12: Đang mở - Cắt: MC 474 trạm 110kV Ninh Hải, LTD 474NH-7/02A - Cắt DS 474NH-7/165	7h00	12h00	Một phần các khu phố: 1, 2 và 7 - phường Văn Hải; phường Mỹ Bình (trừ một phần khu phố: 3, 6)
15	- Cắt DS 474NH-7/165 - Đóng: DS 474NH/472NH-2/189/12, LBS 474NH/472NH/189/12	11h45	12h00	Một phần các khu phố 1, 2, 7 - phường Văn Hải; phường Mỹ Bình (trừ một phần khu phố: 3, 6)
16	- Kiểm tra LTD 474NH-7/02A đang mở - Cắt: LBS 474NH/472NH/189/12, DS 474NH/472NH-2/189/12 - Đóng DS 474NH-7/165	17h00	18h00	
17	- Cắt LBS 475NS/476TC/169 - Đóng: DS 475NS/476TC-2/169, LBS 475NS/476TC/169	7h00	12h30	Không mất điện khách hàng
18	Cắt: REC 475NS/95, DS 475NS-7/95	7h15	12h00	
19	- Cắt: REC 475NS/65, DS 475NS-1/64 - Cắt: LBS 477NS/64A, LTD 477NS-1/64A	7h15	12h00	Một phần thôn Hạnh Trí - xã Quảng Sơn

Stt	Thiết bị, đường dây	Thời điểm cắt điện/cô lập	Thời điểm đóng điện/vận hành	Phạm vi ảnh hưởng mất điện
20	- Cắt LBS 477NS/64A, LTD 477NS-1/64A	7h15	17h00	Một phần thôn Hạnh Trí - xã Quảng Sơn; xã: Hòa Sơn, Ma Nới
21	Cắt LBF 477NS-7/146	7h35	16h00	

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

- Tuyến 475TC tăng cao do nhận phần phụ tải sau LBS 477TC/166/B01 thuộc tuyến 477TC từ 5 giờ 30 đến 18 giờ.

- Tuyến 477TC tăng cao do nhận phần phụ tải: sau REC 472NH/126 thuộc tuyến 472NH từ 5 giờ 45 đến 17 giờ 50 và sau DS 474NH-7/165 thuộc tuyến 474NH từ 11 giờ 45 đến 17 giờ.

- Tuyến 473NT1 tăng cao do nhận phần phụ tải sau REC 472TC/196 thuộc tuyến 476NP từ 6 giờ đến 17 giờ 40.

- Tuyến 476NP tăng cao do nhận phần phụ tải: sau REC 473TC/147 thuộc tuyến 473TC từ 6 giờ 15 đến 17 giờ 30, sau LBS 474NH/244 thuộc tuyến 474NH từ 6 giờ 30 đến 17 giờ 20 và sau LBS 474NH/164/B66 thuộc tuyến 474NH từ 6 giờ 45 đến 17 giờ 10.

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