

Ninh Thuận, ngày 14 tháng 01 năm 2020

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 15/01/2020**

I. Tình hình nguồn, lưới:

1. Kết lưới 110kV:

- Các điểm thường mở trên lưới: MC 172 Ninh Hải thường mở.
- Trạm 110kV Ninh Hải: Vận hành song song hai MBT T1 và MBT T2.
- 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 450/PA-PCNT ngày 01/3/2019 của Công ty Điện lực Ninh Thuận. Thay đổi so với phương án:

+ Chuyển tải sau LTD 474NH-7/206B thuộc tuyến 474NH qua đường dây trung áp mới xây dựng đầu nối từ trụ 474NH/164 đến trụ 474NH/247 (do hỏng cáp ngầm từ DS-CNMPhước-1 đến LTD 474NH-7/206B).

+ Chuyển tải sau LBS 477NS/64A thuộc tuyến 477NS sang nhận điện tuyến 475NS qua LBS 475NS/477NS/71 (do hỏng pha B DS 475NS/477NS-1/71).

+ Chuyển tải sau LBS 471NT1/37/B94 thuộc tuyến 471NT1 sang nhận điện tuyến 478NP qua REC 471NT1/37/B187 (giảm tổn thất điện năng).

+ Chuyển tải sau LBS 473TC/168/B01 thuộc tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 476NP qua LBS 472TC/473TC/195/A20 (giảm tổn thất điện năng).

+ Chuyển tải sau LBS 473NT1/227 thuộc tuyến 473NT1 sang nhận tuyến 476NP qua LBS 473NT1/472TC/228/A36 (giảm tổn thất điện năng).

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

3. Nhà máy điện nhỏ:

Dự kiến huy động nguồn từ các nhà máy điện nhỏ:

Stt	Tên nhà máy	P_{max} (MW)	A (kWh)
1	Sông Ông	5,40	49.664
2	Thượng Sông Ông	6,38	38.115

4. Các mạch vòng liên kết:

Chuyển tải sau LF-PDiêm 2 thuộc tuyến 477NP sang nhận tuyến 475NP qua LBS 475NP/477NP/239/31 từ 8 giờ 00 đến 10 giờ 30.

5. Dự báo công suất, sản lượng toàn Công ty: $P_{\max} = 100,5 \text{ MW}$; $A = 1.800.500 \text{ kWh}$.

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 RES 472NH-7/150	7h30	17h45	Một phần các khu phố: 5, 6 và 11; khu phố 10 - phường Văn Hải; một phần khu phố: Cà Đú, Khánh Sơn 2 - thị trấn Khánh Hải
2	Cắt: REC 477NP/195/01, LTD 477NP-1/195/01	8h00	10h30	Một phần thôn: Thương Diêm 1, Thương Diêm 2 - xã Phước Diêm
3	Cắt LF-PDiêm 2	8h00	10h30	Một phần thôn: Thương Diêm 1, Thương Diêm 2 - xã Phước Diêm mất điện hai lần:
4	Đóng: DS 475NP/477NP-1/239/31, LBS 475NP/477NP/239/31	8h30	10h00	+ Lần 1: Từ 8 giờ đến 8 giờ 30; + Lần 2: Từ 10 giờ đến 10 giờ 30.
5	Cắt: FCO trạm NGHỀ CÁ CÀ NÁ 1, FCO trạm NGHỀ CÁ CÀ NÁ 5	8h00	16h30	Một phần các thôn Lạc Sơn 1, Lạc Sơn 2
6	Cắt FCO trạm PHƯỚC DIÊM 3	13h30	16h30	Một phần thôn Lạc Tân 1

IV. Các vấn đề lưu ý: Không.

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