

Ninh Thuận, ngày 24 tháng 01 năm 2020

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 30/01/2020**

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	7,80	54.430
2	Thượng Sông Ông	5,98	32.430

4. Các mạch vòng liên kết: Không.

5. Dự báo công suất, sản lượng toàn Công ty: $P_{\max} = 96$ MW; $A = 1.600.000$ kWh.

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

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

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