

Ninh Thuận, ngày 05 tháng 3 năm 2021

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CÔNG TY
ĐIỆN LỰC NINH THUẬN NGÀY 06/3/2021**

I. Tình hình nguồn, lưới:

1. Kết lưới 110kV:

- Các điểm thường mở trên lưới: MC 172 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 471/PA-PCNT ngày 26/02/2021 của Công ty Điện lực Ninh Thuận. Thay đổi so với phương án:

+ Phụ tải sau RES 476TC-7/114 thuộc tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 476TC qua LBF 476TC-7/114/A04 (giảm tải tuyến 478TC).

+ Phụ tải tuyến 476TC sang nhận điện tuyến 477TC qua LBS 476TC/477TC/01/02 (giảm tải MBA T2 trạm 110kV Tháp Chàm).

+ Phụ tải sau LBS 473NS/69B thuộc tuyến 473NS sang nhận điện tuyến 472NS qua LBS 472NS/473NS/149/19 (giảm tải tuyến 473NS).

+ Phụ tải sau REC 478NP/61 thuộc tuyến 478NP sang nhận điện tuyến 472TC qua LBS 472TC/478NP/41/95 (giảm tải MBA T2 trạm 110kV Ninh Phước).

+ Phụ tải sau LBS 471NS/33 thuộc tuyến 471NS sang nhận điện tuyến 472NS qua LBS 471NS/472NS/44 (giảm tải MBA T1 trạm 110kV Ninh Sơn).

+ Phụ tải sau LBS 473TC/168/B01 thuộc tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 476NP qua LBS 472TC/473TC/195/A20.

- Đóng điện chuyển tải Bình Thuận phân đoạn từ 477.5 đến 477.8 từ tuyến 477NP thông qua REC 477NP/318.

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

Stt	Nguồn điện	P_{max} (MW)	A (kWh)
1	Nhà máy TĐ Sông Ông	8,0	111.647
2	Nhà máy TĐ Thượng Sông Ông	6,85	66.687
3	Nhà máy TĐ Thượng Sông Ông 1	6,60	79.530
4	Nguồn điện mặt trời mái nhà	267	1.180.000

4. Các mạch vòng liên kết: Không

5. Dự báo công suất, sản lượng toàn Công ty: $P_{\max} = 99\text{MW}$; $A = 1.015.000$ kWh.

II. Biểu đồ phụ tải các tuyến 22kV: Theo Phụ lục 1 (đính kèm).

III. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa trên lưới, danh mục thao tác thiết bị: Không.

IV. Các vấn đề lưu ý:

- Phòng Điều độ theo dõi công suất có nguồn phát ngược lớn trên các tuyến 22kV (478TC, 471TC, 477TC, 472TC, 472NS, 473NH, 471NT1, 471NH) và công suất tổng của các TBA 110kV (T2 Tháp Chàm; T1, T2 Ninh Phước; T1, T2 Ninh Sơn) để kịp thời xử lý.

- Phòng điều độ, Điện lực Phan Rang-Tháp Chàm lưu ý đảm bảo cung cấp điện an toàn và liên tục cho Kỳ thi nâng ngạch chuyên viên chính theo Văn bản số 550/SNV-QLNS ngày 23/02/2021./.

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
TRƯỞNG PHÒNG ĐIỀU ĐỘ**



Lê Vĩnh Tân

PHỤ LỤC 1: BIỂU ĐỒ PHỤ TẢI DỰ KIẾN CÁC TUYẾN 22kV NGÀY 06/3/2021

Giờ	1h – 7h		8h	9h	10h	11h	12h	13h	14h	15h	16h	17h – 24h		Lưu ý trong vận hành
	Pmax (MW)	Pmin (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	P (MW)	Pmax (MW)	Pmin (MW)	
431TC	19,6	10,6	-1,8	-14,3	-13,1	-25,8	-30,4	-28,6	-23,1	-12,7	1	26,5	16,4	
471TC	1,7	0,7	-2,7	-6,7	-10,3	-12,7	-14,6	-14,5	-13	-10,7	-6,9	2,9	-1,8	
473TC	5	4,4	3,4	1,8	2,3	1,3	0,4	0	1,5	1,6	2,7	7	4,5	
475TC	6,2	4,8	2,5	-0,7	-4,1	-5,2	-7,8	-7,6	-6,2	-3,9	-0,3	7,2	3,2	
477TC	5,7	5	1,4	-2,6	-5,6	-5,6	-10	-11,5	-8,8	-6,2	-1,9	9,8	3,9	
432TC	8,2	0	-11,3	-20,5	-24,5	-28,6	-31,5	-29,8	-27,4	-20,5	-8,8	11,7	4,6	
472TC	4,6	3,3	-2,3	-7,9	-11,2	-12,4	-15,6	-15,9	-14,6	-12,2	-7,7	6,9	-1,1	
474TC	2,9	2,5	0	-2,9	-4,4	-4,6	-6,9	-7,7	-6,2	-5,3	-2,9	4,7	0	
476TC (cô lập)	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
478TC	0	0	-3,3	-5,6	-7,9	-6,9	-9,5	-10,2	-9	-7,9	-5,2	0,7	-2,3	
431NH	12,1	7,5	-1,7	-8,2	-14,6	-18	-23,7	-21,4	-18	-10,2	-1,2	15	9,1	
471NH	2,8	1,8	-1,7	-5,5	-7,9	-9,8	-11,6	-11,5	-10,4	-8,5	-5,4	3,4	-1,2	
473NH	6,1	5,2	-0,2	-3,5	-6,7	-6,8	-9	-13,7	-9,7	-9,7	-5	7,6	0,9	
432NH	10,9	6,7	-1,6	-8,9	-13,2	-16,6	-21	-17,3	-16,2	-9,5	-1,3	13,4	8	
472NH	5,4	4,7	1,7	-3	-5,1	-6,2	-8,2	-7,5	-6,7	-5	-1,9	7,8	2,4	
474NH	6,4	5,8	4,4	2,3	3,4	3,6	-1	1,9	1,2	1,4	2,9	8,7	5,5	
476NH	2,1	1,8	2	-1,2	-3,2	-4,2	-8	-8,4	-7	-5,6	-2,9	7,3	0,5	
431NP	7,8	2,9	-4,5	-10,8	-15,4	-16,7	-17,9	-7	-15,9	-11,7	-4,7	8,3	3	
471NP	0,3	-0,2	-3,7	-7,4	-10,4	-12,6	-7,5	-10,7	-12,7	-10,9	-7,9	0,5	-3,8	
475NP	4,9	4,4	2,8	0,9	-0,5	-2,4	-4,3	-2,9	-2,7	-1,5	-0,5	5	1,9	
477NP	7,4	5,2	0,5	-3,1	-6,2	-3,2	-7,9	-8,2	-8,3	-6,1	-2,1	8,2	2,4	

432NP	8,4	3	-4,9	-11,6	-16,4	-18	-19,3	-7,5	-17	-12,5	-5,1	8,8	3,2	
476NP	3,4	2,7	-0,9	-4,6	-7,6	-4	-6,2	-3	-8,5	-7,4	-4,4	5,1	-0,2	
478NP	0,5	0,2	-0,6	-1,5	-2,2	-2,9	-2,8	-1,2	-2,8	-2,4	-1,7	0,7	-0,7	
431NT1	8,7	1,9	-5,7	-9,6	-11,5	-20,2	-22,1	-21,7	-18,7	-13,4	-5,7	9,1	3,9	
471NT1	1,9	0,7	-3,2	-5	-9,7	-11,9	-13,3	-12,7	-11,7	-9,9	-6,6	2,2	-2,1	
473NT1	5,3	4,5	0	-2,6	-4,3	-7,7	-10	-7	-9,2	-7,7	-4,4	5,3	0	
477NT1	1,6	1,3	1	1,2	1,2	1,5	1,4	1,6	1,5	1,1	1,1	3,1	1,4	
431NS	0,6	-13,5	-12,8	-13,1	-11,6	-10,1	-9,1	-8	-6,1	-3,9	-1,5	3,1	-10,6	
471NS	0,2	0,1	0	0	0	-0,2	-0,3	-0,4	-0,2	0	0	0,5	0,2	
473NS	0,1	0,1	0	-0,5	-0,9	-0,9	-1	-1	-0,9	-0,8	-0,5	0,3	0	
475NS	2,9	2	-0,5	-1,8	-3	-0,9	-2,5	-5,5	-5,8	-5,2	-2,6	3	0,2	
477NS (cô lập)	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
432NS	3,6	-4,8	-10,7	-9,4	-12,8	-14,5	-17,2	-16,5	-12,4	-9	-2,6	7,2	-2,3	
472NS	5,9	-2,2	-4,4	-9,4	-12,8	-14,5	-17,2	-16,5	-12,4	-9	-2,6	7,2	-3,9	