

V/v Kế hoạch vận hành lưới điện
tháng 4/2025.

Kính gửi: Tổng công ty Điện lực miền Nam

Căn cứ Thông tư 06/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công thương Quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia;

Căn cứ Thông tư 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công thương Quy định hệ thống điện truyền tải, phân phối điện và đo đếm điện năng;

Căn cứ tình hình vận hành tháng 3/2025, Công ty Điện lực Tây Ninh ban hành kế hoạch vận hành lưới điện tháng 4/2025 như sau:

I. TÌNH HÌNH VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN THÁNG 3/2025

1. Ước sản lượng điện nhận tại các trạm 110kV

Tháng	2025 kWh	So sánh			
		Cùng kỳ năm 2024		Tháng trước	
		kWh	%	kWh	%
03	633.456.279	50.266.712	8,62	130.984.571	26,07
Lũy kế năm	1.623.307.966	66.696.539	4,29		

(Ghi chú: Điện nhận bao gồm nhận từ các trạm 110/22kV bao gồm các trạm Thuận Lợi, Gia Lộc và FICO, chưa tính điện nhận MTMN).

Tháng 3/2025 ước sản lượng điện nhận tại các trạm 110kV đạt 633.456.279kWh, sản lượng điện nhận bình quân ngày đạt 20.434.074kWh; tăng 8,62% so với tháng 3/2024 và tăng 26,07% so với tháng 02/2025.

- Ước công suất max trong tháng 03/2025 là 1.023,85MW (có công suất ĐMTMN), tăng 6,91% so với cùng kỳ năm 2024 (957,7MW), tại thời điểm max của tỉnh thì P_{PCTN} là 826,61MW, $P_{KH\ 110kV}$: 197,24MW).

- Ước Pmax khách hàng 110kV tháng 3/2025 là 197,38MW (không trùng thời điểm MAX toàn tỉnh).

- Ước công suất min trong tháng 3/2025 là 677,36MW, tăng 13,59% so với cùng kỳ năm 2024 (596,35MW).

2. Sự cố lưới điện:

2.1) Lưới 110kV: Trong tháng không xảy ra sự cố lưới 110kV.

Nội dung	Số vụ KD	Số vụ TQ	Số vụ MBA
Thực hiện tháng	00	00	00
TH lũy kế	00	00	00

2.2) Lưới 22kV: Trong tháng xảy ra 01 vụ sự cố thoáng qua và 04 vụ kéo dài sau máy cắt đầu nguồn.

STT	Nội dung	ĐV tính	Thực hiện tháng	LK quý I	Ghi chú
Sự cố lưới 22kV theo phương án 1 (ngăn lộ)					
a	Sự cố kéo dài	lần	04	11	
b	Sự cố thoáng qua	lần	01	02	
c	Sự cố trạm biến áp phân phối	lần	0	0	

3. Tình hình vận hành lưới trên 80%:

- Đường dây 110kV: Không có.

- TBA 110/22kV: Trong tháng, một số thời điểm, trạm 110/22kV Suối Dộp vận hành trên 80% tải, nguyên nhân do thời tiết nóng, khách hàng tăng sử dụng điện đồng thời phụ tải sản xuất tăng hoạt động.

Giải pháp: Nâng công suất trạm 110/22kV Suối Dộp từ 2x40MVA lên 2x63MVA.

- Lưới 22kV: Không có.

4. Ước chỉ số độ tin cậy cung cấp điện

Nội dung		Ước thực hiện tháng 3/2025	LK năm 2025	Kế hoạch năm 2025	Ghi chú
Phân phối	MAIFI (Lần)	0,2	0,35	2,32	
	SAIDI (Phút)	17,3	45,08	240,0	
	SAIFI (Lần)	0,17	0,44	2,22	

5. Tình hình huy động nguồn điện:

STT	NMD	Pmax tháng (MW)	Lũy kế năm 2025 (MW)
1	Thủy điện DO1	0,58	1,112
2	Thủy điện CS2	1,05	1,3097
3	ĐMTMN	174,3	174,7

II. KẾ HOẠCH VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN THÁNG 4/2025

1. Dự kiến sản lượng điện nhận tháng tại các trạm 110kV.

- + Dự kiến sản lượng điện nhận tháng: **577.509.158 kWh.**
- + Dự kiến sản lượng bình quân ngày: **19.250.305 kWh.**
- + Dự kiến sản lượng Max ngày: **21.070.000 kWh.**

2. Dự kiến công suất.

+ Dự kiến công suất trung bình ngày: **800 MW**.

+ Dự kiến công suất Max ngày: **1.025,8 MW**.

3. Dự kiến thực hiện Độ tin cậy:

Hạng mục	Chỉ số	KH Tháng	Ghi chú
Phân phối	MAIFI	0,1879	
	SAIDI	22,6924	
	SAIFI	0,1952	

4. Kế hoạch huy động nguồn trên địa bàn:

- **Thủy điện:** Khai thác theo lưu lượng nước về;

- **Điện mặt trời:** Khai thác theo bức xạ nhiệt mặt trời và theo phân bổ của Tổng Công ty Điện lực miền Nam.

5. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa tháng 4/2025: Theo phụ lục 1, 2 đính kèm.

Trên đây là tình hình vận hành lưới điện trong tháng 3/2025 và kế hoạch vận hành tháng 4/2025 của Công ty Điện lực Tây Ninh.

Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Ban GD Công ty;
- Các phòng KT, ĐĐ, KD;
- Xí nghiệp LĐCT Tây Ninh;
- Phòng VTCNTT (để cập nhật trên Website);
- Các Điện lực;
- Lưu: VT, P.ĐĐ (Trình).

Đính kèm:

- Phụ lục bảo dưỡng, sửa chữa tháng 4/2025.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Trần Thanh Liêm