

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN
NGÀY 01 THÁNG 03 NĂM 2026

I. DỰ BÁO TÌNH HÌNH PHỤ TẢI VÀ KẾ HOẠCH HUY ĐỘNG NGUỒN ĐIỆN THUỘC QUYỀN ĐIỀU KHIỂN:

STT	Dự báo phụ tải	PC Tây Ninh	Mặt trời áp mái	Nhà máy thủy điện Dầu Tiếng DO1 (1,5 MW)	Nhà máy thủy điện Dầu Tiếng CS2 (1,5 MW)
1	Sản lượng (kWh)	24.291.403	2.313.648	12.000	36.000
2	Pmax (MW)	1348,5	554,7	0,500	1,500
3	Pmin (MW)	853,6	0	0,000	0,000

II. KẾT DÂY CƠ BẢN HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Lưới điện 110kV: Vận hành theo sơ đồ kết dây cơ bản HTĐ Quốc gia năm 2026 theo Quyết định số 984/QĐ-NSMO ngày 21/11/2025 và thực hiện thay đổi kết lưới 110kV theo lệnh của Điều độ viên - A2 (nếu có).
- Lưới điện 22kV: Vận hành sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 22kV tỉnh Tây Ninh năm 2026 theo Quyết định số 2497/QĐ-PCTN ngày 22/12/2025 và sơ đồ kết dây lưới điện 22kV (cập nhật) tại Phòng Điều độ - Công ty Điện lực Tây Ninh.

III. ĐÁNH GIÁ AN NINH HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Các công tác dự kiến thực hiện trong Ngày 01/03/2026, không gây ảnh hưởng làm đầy tải, quá tải của các phần tử mang điện liên quan.

IV. KẾ HOẠCH ĐƯA CÔNG TRÌNH MỚI VÀO VẬN HÀNH:

STT	Thiết bị, đường dây	Thời điểm đóng điện			Nội dung	Ghi chú
		Ngày	Bắt đầu	Kết thúc		
A.	Lưới điện 110kV:					
	Không có					
B.	Lưới điện 22kV:					
	Không có					

V. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ THỬ NGHIỆM HỆ THỐNG ĐIỆN:

STT	Thời điểm cắt điện/có lập		Thời điểm đóng điện/tải lập		Đơn vị QLVH	Đơn vị công tác	Tên thiết bị, đường dây, Trạm biến áp	Địa điểm công tác	Nội dung công tác	Lý do bảo dưỡng, sửa chữa, thí nghiệm	Imax (A)	Phạm vi ảnh hưởng ngừng cung cấp điện	Biện pháp an toàn	Số KH mất điện	Độ tin cậy (dự kiến)				CS mất (MW)	SL mất (KWH)	Ghi chú	
	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ											Đơn vị		Công ty					
															SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	
A.	LƯỚI ĐIỆN 110KV																					
	Không có																					
B.	LƯỚI ĐIỆN 22KV																					
1	01-03-26	07h30	01-03-26	17h00	ĐL Gò Dầu	ĐL Gò Dầu	Hệ thống đo đếm trung áp trụ 161/8/IP Công ty TNHH Công nghiệp cao su An Cố tuyến 473BC	Hệ thống đo đếm trung áp trụ 161/8/IP Công ty TNHH Công nghiệp cao su An Cố tuyến 473BC	Thay TI, điện kế đo đếm trung áp trụ 161/8/IP Công ty TNHH Công nghiệp cao su An Cố tuyến 473BC	Thay hệ thống đo đếm định kỳ	20	Công ty TNHH Công nghiệp Cao su An Cố	Cắt REC và DS trụ 161/8, cắt 3LBFCO trụ 161/8/IP Công ty An Cố tuyến 473BC	1	0,0084	0,0000	0,0000	0,0000	0,396	5.830		
2	01-03-26	08h00	01-03-26	17h00	ĐL Tân Châu	ĐL Tân Châu	Tuyến 474, 479 trạm 110kV Tân Hưng	Tủ hợp bộ máy cắt tuyến 474TH, trụ 1C tuyến 474TH, 479TH	- Thí nghiệm cáp ngầm tuyến 474TH, 479TH	Sửa chữa thường xuyên, bảo trì thí nghiệm cáp ngầm	450	Áp Thạnh Quới, Thạnh Hưng xã Tân Châu; áp Tân Lâm xã Tân Đông; áp Bàu Bền, Thạnh Hiệp xã Thanh Bắc; áp Tân Khai, Tân Đông xã Tân lập	- Cắt MC 474TH, 479TH và đóng DTD 474-76TH, 479-76TH - Cắt REC và DS trụ 85/14B Trung Ương Cục tuyến 474TH - Cắt 3LTD trụ 85/139 nổi tuyến 474TH và tuyến 478TH	4710	45,0957	0,0835	2,3595	0,0044	15,433	138.893		

3	01-03-26	08h00	01-03-26	17h00	ĐL Tân Châu	ĐL Tân Châu	Tuyến 474, 479 trạm 110kV Tân Hưng	- Trụ 85/146, trụ 85/248, trụ 85/283/62 tuyến 474TH - Trụ 85/146C tuyến 479TH	- Thí nghiệm thiết bị trụ 85/146, trụ 85/246, trụ 85/283/62 tuyến 474TH - Thí nghiệm thiết bị trụ 85/146C tuyến 479TH	Sửa chữa thường xuyên, bảo trì thí nghiệm thiết bị	300	Áp Thạnh Quới, Thanh Hưng xã Tân Châu; áp Bàu Bền, Thanh Hiệp xã Thanh Bắc; áp Tân Khai, Tân Đông xã Tân lập	- Cắt REC và DS trụ 85/14B Trung Ương Cục tuyến 474TH - Cắt REC và DS trụ 85/283/62 Chằng Riệt tuyến 474TH - Cắt REC và DS trụ 85/11 Trai Giãm tuyến 479TH	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	0
4	01-03-26	08h00	01-03-26	17h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Trạm 500kVA trụ 22/2B Công ty TNHH Cao Su Thời Ích tuyến 475KCNTB	Trụ 22/2B Công ty TNHH Cao Su Thời Ích tuyến 475KCNTB	Thay định kỳ hệ thống đo đếm	Thay định kỳ	3	Công ty TNHH Cao Su Thời Ích	Cắt 3FCO và tháo 3 hotline trạm 50kVA trụ 22/2B Công ty TNHH Cao Su Thời Ích tuyến 475KCNTB	1	0,0092	0,0000	0,0005	0,0000	0,036	326	
5	01-03-26	08h00	01-03-26	17h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Trạm 400kVA trụ 21B/12/1 Công ty TNHH Công nghiệp UNIONTA Việt Nam tuyến 471KCNTB	Trạm 400kVA trụ 21B/12/1 Công ty TNHH Công nghiệp UNIONTA Việt Nam tuyến 471KCNTB	Thay định kỳ hệ thống đo đếm (thay công tơ)	Thay định kỳ	10	Công ty TNHH Công nghiệp UNIONTA Việt Nam	Cắt CB và 3FCO trạm 400kVA trụ 21B/12/1 Công ty TNHH Công nghiệp UNIONTA Việt Nam tuyến 471KCNTB	1	0,0091	0,0000	0,0005	0,0000	0,121	1.086	
6	01-03-26	08h00	01-03-26	17h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Trạm 3x25kVA trụ 12C/1 Công ty CP Phát triển hạ tầng KCN Tây Ninh tuyến 474KCNTB	Trạm 3x25kVA trụ 12C/1 Công ty CP Phát triển hạ tầng KCN Tây Ninh tuyến 474KCNTB	Thay định kỳ hệ thống đo đếm (thay công tơ)	Thay định kỳ	2	Công ty CP Phát triển hạ tầng KCN Tây Ninh	Cắt CB và 3FCO trạm 3x25kVA trụ 12C/1 Công ty CP Phát triển hạ tầng KCN Tây Ninh tuyến 474KCNTB	1	0,0091	0,0000	0,0005	0,0000	0,024	217	
7	01-03-26	08h00	01-03-26	17h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Trạm 320kVA trụ 10B/1 Công ty TNHH Tre gia dụng xuất khẩu Long Tre tuyến 474KCNTB	Trạm 320kVA trụ 10B/1 Công ty TNHH Tre gia dụng xuất khẩu Long Tre tuyến 474KCNTB	Thay định kỳ hệ thống đo đếm (thay công tơ)	Thay định kỳ	8	Công ty TNHH Tre gia dụng xuất khẩu Long Tre	Cắt CB và 3FCO trạm 320kVA trụ 10B/1 Công ty TNHH Tre gia dụng xuất khẩu Long Tre tuyến 474KCNTB	1	0,0091	0,0000	0,0005	0,0000	0,097	869	
8	01-03-26	08h00	01-03-26	17h00	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Trạm 560kVA trụ 22/10B/1 Công ty TNHH Dệt may Hoa Sen tuyến 475KCNTB	Trạm 560kVA trụ 22/10B/1 Công ty TNHH Dệt may Hoa Sen tuyến 475KCNTB	Thay định kỳ hệ thống đo đếm (thay công tơ)	Thay định kỳ	12	Công ty TNHH Dệt may Hoa Sen	Cắt CB và 3FCO trạm 560kVA trụ 22/10B/1 Công ty TNHH Dệt may Hoa Sen tuyến 475KCNTB	1	0,0092	0,0000	0,0005	0,0000	0,434	3.910	
C. HOTLINE																					
	Không có																				

V. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ THỬ NGHIỆM HỆ THỐNG ĐIỆN BỔ SUNG:

STT	Thời điểm cắt điện/cố lập		Thời điểm đóng điện/tái lập		Đơn vị QL VH	Đơn vị công tác	Tên thiết bị, đường dây, Trạm biến áp	Địa điểm công tác	Nội dung công tác	Lý do bảo dưỡng, sửa chữa, thí nghiệm	Imax (A)	Phạm vi ảnh hưởng ngừng cung cấp điện	Biện pháp an toàn	Số KH mất điện	Độ tin cậy (dự kiến)				CS mất (MW)	SL mất (KWH)	Ghi chú
	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ											Đơn vị		Công ty				
															SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)
A. LƯỚI ĐIỆN 110KV																					
	Không có																				
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																					
1	01-03-26	08h00	01-03-26	17h00	ĐL Tân Biên	ĐL Tân Châu	Phân đoạn 22kV trụ 158B Thanh Bình 8 tuyến 478TBI	Trụ 158B Thanh Bình 8 tuyến 478TBI	Làm biện pháp an toàn bàn giao ĐL Tân Châu công tác	Làm biện pháp an toàn	0	Không mất điện	Cắt DS trụ 158B Thanh Bình 8 tuyến 478TBI	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
C. HOTLINE																					
	Không có																				

VI. HỦY KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ THỬ NGHIỆM HỆ THỐNG ĐIỆN:

STT	Thời điểm cắt điện/cô lập		Thời điểm đóng điện/tái lập		Đơn vị QLVH	Đơn vị công tác	Tên thiết bị, đường dây, Trạm biến áp	Địa điểm công tác	Nội dung công tác	Lý do bảo dưỡng, sửa chữa, thí nghiệm	Imax (A)	Phạm vi ảnh hưởng ngừng cung cấp điện	Biện pháp an toàn	Lý do hủy kế hoạch	Thời điểm cắt điện/cô lập (Đăng ký lại)		Thời điểm đóng điện/tái lập (Đăng ký lại)		Ghi chú
	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ											Ngày	Giờ	Ngày	Giờ	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)
	Không có																		

VII. CÁC VẤN ĐỀ LƯU Ý:

- Ca trực theo dõi tình hình phụ tải để chỉ huy vận hành, điều độ hệ thống điện đảm bảo an toàn, tin cậy, ổn định, chất lượng và kinh tế trong thời gian thực./.

Nơi nhận:

- Phòng Điều độ (để thực hiện);
- Phòng KHCN-CDS (để cập nhật trên Website);
- XN Lưới điện cao thế Tây Ninh (để thực hiện);
- XN Dịch vụ Điện lực Tây Ninh (để phối hợp);
- Các Điện lực (để thực hiện);
- Lưu: VT, ĐĐ (PTT).

**PHÒNG ĐIỀU ĐỘ
PHÓ TRƯỞNG PHÒNG**

Hoàng Xuân Tuyên