

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN  
NGÀY 15 THÁNG 02 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 Đầu Tiếng DO1 (1,5 MW)	Nhà máy thủy điện Đầu 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 15/02/2026, 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/cô 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	15-02-26	07h00	15-02-26	17h00	Đội QLD Tân Châu	Đội QLD Tân Châu	Tuyến 475 trạm 110kV Tân Hưng	Trụ 55 tuyến 475TH	Cô lập tụ bù trung áp trụ 55 tuyến 475TH	Cô lập tụ bù	0	Không mất điện	Cắt MC tụ bù trung áp ứng động trụ 55 tuyến 475TH	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	
2	15-02-26	07h00	15-02-26	17h00	Đội QLD Tân Châu	Đội QLD Tân Châu	Tuyến 471 trạm 110kV Tân Hưng	Trụ 100/7 tuyến 471TH	Cô lập tụ bù ứng động trụ 100/7 tuyến 471TH	Cô lập tụ bù	0	Không mất điện	Cắt MC tụ bù trung áp ứng động trụ 100/7 tuyến 471TH	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	
3	15-02-26	07h00	15-02-26	17h00	Đội QLD Tân Châu	Đội QLD Tân Châu	Tuyến 477 trạm 110kV Suối Ngõ	Trụ 173/38, trụ 173/63, trụ 173/105, trụ 173/210, trụ 173/194/37 tuyến 477SN	Cô lập tụ bù trung áp ứng động trụ 173/38, trụ 173/63, trụ 173/105, trụ 173/210, trụ 173/194/37 tuyến 477SN	Cô lập tụ bù	0	Không mất điện	Cắt MC tụ bù trung áp trụ 173/38, trụ 173/63, trụ 173/105, trụ 173/210, trụ 173/194/37 tuyến 477SN	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	
4	15-02-26	07h00	15-02-26	17h00	Đội QLD Tân Châu	Đội QLD Tân Châu	Tuyến 475 trạm 110kV Suối Ngõ	Trụ 173/36/45, trụ 173/36/94 tuyến 475SN	Cô lập tụ bù trung áp ứng động trụ 173/36/45, trụ 173/36/94 tuyến 475SN	Cô lập tụ bù	0	Không mất điện	Cắt MC tụ bù trung áp trụ 173/36/45, trụ 173/36/94 tuyến 475SN	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	

5	15-02-26	07h00	15-02-26	17h00	Đội QLD Tân Châu	Đội QLD Tân Châu	Tuyến 478 trạm 110kV Suối Ngõ	Trụ 152, trụ 173/20 tuyến 478SN	Cô lập tụ bù trung áp ứng động trụ 152, trụ 173/20 tuyến 478SN	Cô lập tụ bù	0	Không mất điện	Cắt MC tụ bù trung áp trụ 152, trụ 173/20 tuyến 478SN	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	
6	15-02-26	07h00	15-02-26	17h00	Đội QLD Tân Châu	Đội QLD Tân Châu	Tuyến 480 trạm 110kV Suối Ngõ	Cô lập tụ bù trung áp ứng động trụ 112, trụ 175, trụ 184, trụ 237 tuyến 480SN	Cô lập tụ bù trung áp ứng động trụ 112, trụ 175, trụ 184, trụ 237 tuyến 480SN	Cô lập tụ bù	0	Không mất điện	Cắt MC tụ bù trung áp trụ 112, trụ 175, trụ 184, trụ 237 tuyến 480SN	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
7	15-02-26	07h00	15-02-26	17h00	Đội QLD Tân Châu	Đội QLD Tân Châu	Tuyến 472 trạm 110kV Suối Ngõ	Trụ 173/36/6, trụ 173/117/7 tuyến 472SN	- Cô lập tụ bù trung áp trụ 173/36/6, trụ 173/117/7 tuyến 472SN	Cô lập tụ bù	0	Không mất điện	Cắt MC tụ bù trung áp ứng động trụ 173/36/6, trụ 173/117/7 tuyến 472SN	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
<b>C. HOTLINE</b>																					
Không có																					

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

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	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)
<b>A. LƯỚI ĐIỆN 110KV</b>																					
Không có																					
<b>B. LƯỚI ĐIỆN 22KV</b>																					
1	15-02-26	13h00	15-02-26	17h00	TĐH Thành Công	TĐH Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 473 trạm 110kV Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 473 trạm 110kV Thành Công	Kiểm tra vệ sinh bảo trì lèo đầu nổi đường dây 22kV phát nhiệt tại trụ T2A(L4) đường D4 tuyến 473TC	Kiểm tra vệ sinh bảo trì lưới điện 22kV	100	Khách hàng KCN Thành Thành Công	- Cắt MC 473TC và đóng DTĐ 473-76TC - Cắt DS 4.1 trụ T2(L4)/D(L1) đường D4 KCN Thành Thành Công tuyến 473TC	59	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,810	15.240	Cắt điện theo yêu cầu của TĐH Thành Công
<b>C. HOTLINE</b>																					
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		
																				(16)
(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:

- Thực hiện đảm bảo cung cấp điện các ngày nghỉ Tết Nguyên đán 2026 (từ 14/02/2026 đến 22/02/2026).
- 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 VT-CNTT (để cập nhật trên Website);
- Xí nghiệp LDCT Tây Ninh (để thực hiện);
- Trung tâm TND Tây Ninh (để phối hợp);
- Các Đội Quản lý điện (để thực hiện);
- Lưu: VT, ĐĐ (PTT).

**PHÒNG ĐIỀU ĐỘ  
PHÓ TRƯỞNG PHÒNG**