

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN
NGÀY 21 THÁNG 12 NĂM 2025

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) | 33.592.707 | 1.891.917 | 28.800 | 36.000 |
| 2 | Pmax (MW) | 1715,2 | 551,3 | 1,200 | 1,500 |
| 3 | Pmin (MW) | 1196,6 | 0 | 0,000 | 0,000 |

II. KẾT DÂY CƠ BẢN HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Vận hành theo sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 22kV tỉnh Tây Ninh năm 2025 (Quyết định số 1243/QĐ-PCTN ngày 14/8/2025) và sơ đồ lưới điện 110/22kV (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 21/12/2025, không gây ảnh hưởng làm quá tải 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 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 21-12-25 | 08h00 | 21-12-25 | 17h00 | XNLDTN (CS1) | - Công ty Truyền tải điện 4 - XNLDTN (CS1) | - Đường dây 110kV 180 Tây Ninh 2 - 172 Tây Ninh | - Đường dây 110kV 180 Tây Ninh 2 - 172 Tây Ninh | - Đảm bảo an toàn điện cho Công ty Truyền tải điện 4 công tác. - Vệ sinh sứ, kiểm tra siết lại các phụ kiện dây dẫn, dây chống sét của đường dây 110kV 180 Tây Ninh 2 - 172 Tây Ninh | - TNDK và bảo dưỡng thiết bị. - Vệ sinh sứ, kiểm tra siết lại các phụ kiện dây dẫn | 0 | - Đường dây 110kV 180 Tây Ninh 2 - 172 Tây Ninh | Cắt điện, cô lập đường dây 110kV 180 Tây Ninh 2 - 172 Tây Ninh | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0 | | |
| B. | LƯỚI ĐIỆN 22KV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 21-12-25 | 06h00 | 21-12-25 | 07h00 | Đội QLD Trảng Bàng | Đội QLD Trảng Bàng | Đường dây 22kV từ trụ 88/1 tuyến 475TB đến trụ 51 tuyến 471TB | Đường dây 22kV từ trụ 88/1 tuyến 475TB đến trụ 51 tuyến 471TB | Chuyển điện tuyến 475TB cấp điện tuyến 471TB đến trụ 51B | Sửa chữa thường xuyên | 60 | Không mất điện | Đóng LBS trụ 88/1 An Lợi tuyến 475TB Cắt Recloser trụ 51 và DS trụ 51B Hoà Bình tuyến 471TB | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|----------|-------|----------|-------|--------------------|--------------------|---|---|---|-----------------------|----|---|---|------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|---|
| 2 | 21-12-25 | 08h00 | 21-12-25 | 17h00 | Đội QLD Trảng Bàng | Đội QLD Trảng Bàng | Đường dây 22kV 471TB | Từ trụ 34/52 đến trụ 34/90 tuyến 471TB | Di dời TBA 3x50kVA trụ 34/54 về trụ 34/55, phát quang hành lang | Sửa chữa thường xuyên | 30 | Khu phố An Quới, An Hội phường Trảng Bàng | Cắt LBS và DS trụ 24 Lộc An tuyến 471TB Cắt DS trụ 51B tuyến 471TB Cắt DS trụ 46 Cầu Quan tuyến 471TB Cắt DS trụ 34/90 tuyến 471TB. Cắt DS trụ 41 Thành Công 9 tuyến 471TB (TĐH Thành Công đăng ký) | 1980 | 18,2926 | 0,0339 | 0,9919 | 0,0018 | 1,086 | 9.774 | |
| 3 | 21-12-25 | 17h00 | 21-12-25 | 18h00 | Đội QLD Trảng Bàng | Đội QLD Trảng Bàng | Đường dây 22kV từ trụ 88/1 tuyến 475TB đến trụ 51 tuyến 471TB | Đường dây 22kV từ trụ 88/1 tuyến 475TB đến trụ 51 tuyến 471TB | Chuyển điện về vị trí ban đầu | Sửa chữa thường xuyên | 60 | Không mất điện | Đóng DS trụ 51B và Recloser trụ 51 Hoà Bình tuyến 471TB Cắt LBS trụ 88/1 An Lợi tuyến 475TB | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0 |
| C. HOTLINE | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 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 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 | Dự trù cây (đăng ký) | | | | 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 | 21-12-25 | 06h00 | 21-12-25 | 06h30 | Trực điều hành Thành Công | Trực điều hành Thành Công | Đường dây 22kV từ REC-479 trụ 13/5 đường C4 tuyến 479TC đến REC trụ 41 đường N7 KCN Thành Thành Công tuyến 471TB | Đường dây 22kV từ REC-479 trụ 13/5 đường C4 tuyến 479TC đến REC trụ 41 đường N7 KCN Thành Thành Công tuyến 471TB | Chuyển điện khép vòng tuyến 479TC cấp điện tuyến 471TB đến trụ 41 đường N7 KCN Thành Thành Công | Chuyển điện | 200 | Không mất điện | - Đóng DS-2.1 và REC-479 trụ 13/5 đường C4 tuyến 479TC - Cắt REC và DS_Đ-N7 trụ 41 đường N7 KCN Thành Thành Công tuyến 471TB | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0 |
| 2 | 21-12-25 | 18h00 | 21-12-25 | 18h30 | Trực điều hành Thành Công | Trực điều hành Thành Công | Đường dây 22kV từ REC-479 trụ 13/5 đường C4 tuyến 479TC đến REC trụ 41 đường N7 KCN Thành Thành Công tuyến 471TB | Đường dây 22kV từ REC-479 trụ 13/5 đường C4 tuyến 479TC đến REC trụ 41 đường N7 KCN Thành Thành Công tuyến 471TB | Chuyển điện về vị trí ban đầu | Chuyển điện | 200 | Không mất điện | - Đóng DS_Đ-N7 và REC trụ 41 đường N7 KCN Thành Thành Công tuyến 471TB - Cắt REC-479 và DS-2.1 trụ 13/5 đường C4 tuyến 479TC | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 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 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 | 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 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | (16) | (17) | (18) | (19) | |
| (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 VT-CNTT (để cập nhật trên Website);
- Xí nghiệp LĐCT 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**

Hoàng Xuân Tuyên