CÔNG TY ĐIỆN LỰC LÂM ĐỒNG
PHÒNG ĐIỀU ĐỘ

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập – Tự do – Hạnh phúc

Số: 4095/ĐĐ

Lâm Đồng, ngày 17 tháng 11 năm 2026

PHƯƠNG THỨC ĐIỀU ĐỘ VẬN HÀNH
Lưới điện Công ty Điện lực Lâm Đồng (Trụ sở chính)
Ngày 18/11/2026

Căn cứ Thông tư 06/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc 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 phương thức vận hành tuần 47 năm 2026 Công ty Điện lực Lâm Đồng (Trụ sở chính).

Phòng Điều độ - Công ty Điện lực Lâm Đồng lập phương thức vận hành Ngày 18/11/2026 (Trụ sở chính) như sau:

I. Dự báo phụ tải hệ thống điện thuộc quyền điều khiển:

Đơn vị	Dự báo phụ tải		
	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (kWh)
Công ty Điện lực Lâm Đồng (TS chính)	380,386	166,131	6,528,528

II. Dự kiến các công trình lưới điện mới đưa vào vận hành:

Không có.

III. Dự kiến kế hoạch công tác sửa chữa bảo dưỡng, thử nghiệm trên lưới:

Phụ lục 1 kèm theo

IV. Danh mục thao tác vận hành thiết bị thực hiện công tác theo kế hoạch:

Phụ lục 2 kèm theo

V. Kết dây lưới 22kV:

Phương thức sơ đồ kết dây cơ bản vận hành bình thường thực hiện theo các phương án sau:

- Phương án số 6526/PA-PCLĐ ngày 18/12/2025 về việc Sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 22kV (Trụ sở chính) năm 2026.
- Phương án số 1118/PCLĐ-ĐĐ ngày 12/02/2026 về việc Phương án kết dây cơ bản tuyến 472 TĐ Suối Vàng (AnKroet) và tuyến 472 trạm 35/22kV Rô Men.
- Phương án số 2524/PA-PCLĐ ngày 01/4/2026 về việc kết dây cơ bản vận hành lưới điện 22kV liên kết các trạm Xuân Thọ, Đà Lạt 1, Đà Lạt 2 và trạm Suối Vàng.

- Phương án số 4666/PCLĐ-ĐĐ ngày 02/06/2026 về việc Phương án kết dây cơ bản vận hành tuyến 474 trạm Đà lạt 1 và tuyến 476 trạm Đà Lạt 1.
- Phương án số 5798/PCLĐ-ĐĐ ngày 30/06/2026 về việc Phương án kết dây cơ bản vận hành tuyến 473 trạm Đà lạt 1 và tuyến 475 trạm Xuân Thọ.
- Phương án số 7847/PCLĐ-ĐĐ ngày 25/08/2026 về việc Phương án kết dây cơ bản và mạch vòng đồng vị pha lưới điện 22kV (cập nhật) do Điện lực Đơn Dương quản lý vận hành.
- Phương án số 8513/PCLĐ-ĐĐ ngày 15/09/2026 về việc phương án kết dây cơ bản và mạch vòng đồng vị pha lưới điện 22kV (cập nhật) do Điện lực Lâm Hà quản lý vận hành.
- Phương án số 8519/PCLĐ-ĐĐ ngày 15/09/2026 về việc phương án kết dây cơ bản và mạch vòng đồng vị pha lưới điện 22kV (cập nhật) do Điện lực Đức Trọng quản lý vận hành.
- Phương án số 10178/PCLĐ-ĐĐ ngày 29/10/2026 về việc phương án, sơ đồ kết dây cơ bản và mạch vòng đồng vị pha lưới điện 22kV do Điện lực Bảo Lâm quản lý vận hành (cập nhật).
- Phương án số 10179/PCLĐ-ĐĐ ngày 29/10/2026 về việc phương án kết dây cơ bản và mạch vòng đồng vị pha lưới điện 22kV do Điện lực Di Linh quản lý vận hành (cập nhật).

Các thay đổi cập nhật so với các phương án trên:

STT	Phát Tuyến 22kV	Thiết bị thay đổi trạng thái thường đóng, thường cắt	Số trụ, vị trí	Lý do
1.	Tuyến 473 Lộc Châu và tuyến 471 Bảo Lâm	- 3DS + RCL 471/154/43/58 và 3DS 471/154/43/58A Bảo Lâm thường cắt.	- Trụ 471/154/43/58, 471/154/43/58A Bảo Lâm.	Mạch vòng đồng vị mới theo PTT số 960/2026/KH/ĐĐ.CS1 và 961/2026/KH/ĐĐ.CS1 thực hiện ngày 09/11/2026.
2.	Tuyến 473 Lộc Châu	- LBS+3LBFCO 473/205/1 Lộc Châu thường cắt.	- Trụ 473/205/1 Lộc Châu.	Mạch vòng đồng vị mới theo PTT số 958/2026/KH/ĐĐ.CS1 thực hiện ngày 08/11/2026.

VI. Dự kiến công suất và sản lượng huy động từ các nguồn điện thuộc quyền điều khiển và ĐMTMN: Phụ lục 3a, 3b kèm theo.

Các lưu ý trong vận hành đảm bảo cung cấp điện trong ngày:

❖ **Đảm bảo cung cấp điện ưu tiên:**

1. Giữ điện tự dùng TBA 500kV Di Linh nhằm thi công Dự án Nâng công suất trạm biến áp 500kV Di Linh **(Từ ngày 05/10/2026 đến hết ngày 30/11/2026)** theo văn bản số **9345/PCLĐ-ĐĐ ngày 7/10/2026** V/v đảm bảo cấp điện hệ thống tự dùng trong thời gian công tác TBA 500kV Di Linh.
2. Lò phản ứng hạt nhân Đà Lạt **(Từ ngày 01/11/2026 đến hết ngày 30/11/2026)** theo văn bản số **10232/PCLĐ-ĐĐ ngày 30/10/2026** của Công ty Điện lực Lâm Đồng.

Thường xuyên theo dõi tình hình hoạt động F90 đảm bảo điện áp thanh cái 22kV, trào lưu công suất phản kháng và vận hành tụ bù tại các trạm 110kV theo quy định;

Giám sát việc huy động nguồn công suất của các nhà máy thuỷ điện thuộc quyền điều khiển theo biểu đồ đăng ký và mức phân bổ công suất, hạn chế công suất hoặc ngừng phát (nếu có) theo lệnh của A2 hoặc tình trạng quá tải, bất thường của lưới điện;

Phối hợp, giám sát theo dõi các Điện lực nghiêm túc thực hiện việc huy động nguồn điện mặt trời mái nhà theo phân bổ để đảm bảo ổn định vận hành lưới điện;

Các Điện lực lưu ý việc đảm bảo cung cấp điện cho các khách hàng quan trọng đã được UBND tỉnh Lâm Đồng phê duyệt, các phụ tải có đề nghị ưu tiên cấp điện trong ngày trong mọi tình huống, kể cả các tình huống thời tiết cực đoan./.

Nơi nhận:
- Các Điện lực trực thuộc (p/h);
- XNLĐCTLĐ (p/h);
- Phòng: KT, AT;
- Các NMĐ thuộc QĐK;
- Lưu: VT, ĐĐ (Uyên).

KT. TRƯỞNG PHÒNG
PHÓ TRƯỞNG PHÒNG

Đinh Viết Hòa