CÔNG TY ĐIỆN LỰC LÂM ĐỒNG
PHÒNG ĐIỀU ĐỘ

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

Số: 3864/ĐĐ

Lâm Đồng, ngày 30 tháng 10 năm 2026

PHƯƠNG THỨC ĐIỀU ĐỘ VẬN HÀNH
Lưới điện Công ty Điện lực Lâm Đồng (Trụ sở chính)
Ngày 31/10/2026

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 44 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 31/10/2026 (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)	345,063	173,377	6,258,898

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 472 Lâm Hà và tuyến 471 Đức Trọng	- 3DS 472/01 Lâm Hà thường cắt. - Recloser 472/443 và 03DS 472/442 Lâm Hà thường đóng.	- Trụ 472/01 trạm Lâm Hà. - Trụ 472/442, 472/443 trạm Lâm Hà.	Sự cố cháy sợi cáp ngầm từ MC 472 Lâm Hà ra DS 472/01 Lâm Hà ngày 29/10/2026.
2.	Tuyến 472 Lâm Hà và tuyến 475 Đà Lạt 1	- LBS 472/241/11 Lâm Hà thường cắt. - 03DS 472/241/85 Lâm Hà thường đóng.	- Trụ 472/241/11 trạm Lâm Hà. - Trụ 472/241/85 trạm Lâm Hà.	
3.	Tuyến 476 Đà Lạt 2 và tuyến 475 Đà Lạt 1	- LBS THB Hải Thượng đi THB Hai Bà Trưng thường đóng. - LBS THB Hải Thượng đi THB Nguyễn Văn Cừ thường cắt.	- THB Hải Thượng	Chuyển nguồn giảm tải tuyến 475 Đà Lạt 1 để cấp điện tuyến 472 Lâm Hà theo PTT số 3842/ĐĐ ngày 30/10/2026.

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. Lò phản ứng hạt nhân Đà Lạt **(Từ ngày 01/10/2026 đến hết ngày 31/10/2026)** theo văn bản số **9101/PCLĐ-ĐĐ ngày 01/10/2026** của Công ty Điện lực Lâm Đồng.
2. 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.

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

PHỤ LỤC

Các văn bản qui định vận hành mới trong tháng 10 cần cập nhật trong điều độ vận hành:

1. Văn bản số **4055/QĐ-PCLĐ ngày 29/10/2026** về việc phân cấp quyền điều khiển, quyền kiểm tra, quyền nắm thông tin trên lưới điện do Điện lực Di Linh quản lý vận hành.
2. Văn bản số **4056/QĐ-PCLĐ ngày 29/10/2026** về việc phân cấp quyền điều khiển, quyền kiểm tra, quyền nắm thông tin trên lưới điện do Điện lực Bảo Lâm quản lý vận hành.