TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC MIỀN NAM
CÔNG TY ĐIỆN LỰC ĐỒNG THÁP

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

Số: 10488/PT-PCĐT

Đồng Tháp, ngày 19 tháng 11 năm 2026

PHƯƠNG THỨC
Vận hành hệ thống phân phối điện tháng 12 năm 2026

Căn cứ Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng;

Căn cứ Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng 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 Thông tư số 46/2025/TT-BCT ngày 06 tháng 8 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc Sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện, Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng và Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương 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 Công văn số 748/SSO-PT ngày 16 tháng 4 năm 2026 của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam về việc thực hiện đăng ký Phương thức vận hành tháng;

Căn cứ Kế hoạch số 10327/KH-PCĐT ngày 13 tháng 11 năm 2026 của Công ty Điện lực Đồng Tháp về việc bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tháng 12 năm 2026;

Công ty Điện lực Đồng Tháp đăng ký Phương thức vận hành hệ thống phân phối điện tháng 12 năm 2026 tới Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam và thông báo đến các Đơn vị trực thuộc, bao gồm các nội dung như sau:

I. TÌNH HÌNH VẬN HÀNH HỆ THỐNG PHÂN PHỐI ĐIỆN THÁNG 11/2026

1. Công suất, sản lượng điện nhận ước đến cuối tháng

Đơn vị	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (kWh)
Tổng nhận đầu nguồn	1.207	655	672.776.237
Tổng nguồn ĐMTMN trung, hạ thế	106	0	18.712.093
Tổng Thủy điện nhỏ + nguồn khác (trung, hạ thế)	0	0	0
Tổng tải tiêu thụ	1.226	686	691.488.329

2. Công trình mới lưới điện 110kV

- Ngày 08/11/2026: Nghiệm thu, đóng điện đường dây 110kV 176 Lấp Vò 2 – 171 Thạnh Hưng, 175 Lấp Vò 2 – 172 An Hòa.

- Ngày 25/11/2026: Nghiệm thu, đóng điện trạm biến áp 110kV Lấp Vò.

- Ngày 25/11/2026: Nghiệm thu, đóng điện đường dây 110kV 177 Lấp Vò 2 – 171 Lấp Vò.

3. Tình hình vận hành lưới điện, TBA

a) Đường dây 110kV vận hành đầy hoặc quá tải: Không.

b) TBA 110/22kV vận hành đầy hoặc quá tải: Không.

c) Đường dây 22kV vận hành đầy hoặc quá tải: Không.

d) Sơ đồ kết dây lưới điện 110kV

- Các điểm mở 110kV:

Stt	Điểm thay đổi	Trạng thái
1	MC 174 trạm Sa Đéc 2	Mở
2	MC 172 trạm Sa Đéc	Mở
3	MC 172 Cao Lãnh 2	Mở
4	MC 172 Thạnh Hưng	Mở
5	MC 174 trạm An Long	Mở
6	MC 112 trạm Hồng Ngự	Mở
7	MC 131, 431 trạm Tam Nông	Mở
8	MC 171 trạm Cái Bè	Mở
9	MC 179 trạm Mỹ Tho 2	Mở
10	MC 112 trạm Long Giang	Mở
11	MC 172 trạm Chợ Gạo	Mở
12	MC 171 trạm Tân Hương	Mở

- Đưa MBA T1 Tam Nông ra dự phòng để vận hành kinh tế (09/9/2026);

e) Sơ đồ kết dây lưới điện 22kV (những thay đổi so với sơ đồ kết dây cơ bản)

Thay đổi kết lưới để giảm tải MBA, cân bằng tải giữa 2 MBA, xử lý đầy tải lưới trung áp:

- Tuyến 471SĐ cấp điện 479AH/16.D9 Cầu Tây Hưng;
- Tuyến 476AH cấp điện tuyến 471AH;
- Tuyến 475SH cấp điện 477TH/218.D11 Xẻo Lò;
- Tuyến 480SH cấp điện 472TH/218A.D11 Cái Đôi.
- Thanh cái C41 nhận điện C42 trạm 110kV Tam Nông;
- Tuyến 478AL cấp điện tuyến 477AL;
- Tuyến 476CL cấp điện 474QT/46.D2 Phong Mỹ - Tân Nghĩa;
- Tuyến 475QT cấp điện 476QT;
- Tuyến 478TM cấp điện 471TM;
- Tuyến 472TM cấp điện 473TM;
- Tuyến 475TM cấp điện 480TM;
- Tuyến 474MTh cấp điện 475MTh/1.D2 Cầu Cái Lân;
- Tuyến 473TM cấp điện 475TM/227.D3 Đốc Binh Kiều;
- Tuyến 475TM cấp điện đến MV475TM-482CB/311.D25 Chợ Thiên Hộ;
- Tuyến 472TM cấp điện đến trụ 129A tuyến 476TM; tuyến 476TM cấp điện đến trụ 129 (tách đoạn cáp ngầm trụ 129-129A bị sự cố);
- Tuyến 479HN cấp điện đến trụ 159/44 tuyến 479HN; tuyến 480HN cấp điện đến trụ 159/46 tuyến 479HN. Tách tháo gỡ tạm thời đoạn đường dây từ trụ 159/44 đến trụ 159/46 tuyến 479HN từ ngày 12/11/2026 đến 25/11/2026 để thi công đóng cọc bị vướng.
- Tuyến 473MT cấp điện PĐ D30 đến D19;
- Tuyến 475MT cấp điện đến D356, DE5;
- Tuyến 477MT cấp điện đến D36;
- Tuyến 473CG cấp điện PĐ D52 đến D133-8, D354;
- Tuyến 473MTo cấp điện PĐ DE3 đến E12;
- Tuyến 472CG cấp điện PĐ D356 đến DC129;
- Tuyến 474CG cấp điện PĐ D11 đến D9;
- Tuyến 473MTo cấp điện PĐ D63 đến D62 (giảm tải cho MBA 471-MTo);
- Tuyến 475TM cấp điện đến LBS MV 475TM-482CB/311.D25, LBS MV 475TM-482CB/311.D25 (giảm tải cho MBA T2 Cái Bè);
- Tuyến 477CLa cấp điện PĐ F56 đến F14, F209 (giảm tải cho 475-CLa);
- Tuyến 472CLa cấp điện PĐ H27 đến H197;
- Tuyến 472 Thạnh Hóa cấp điện PĐ H20 đến H197, H121, H139 (xin nhận điện PC Tây Ninh để giảm tải cho tuyến 472CLa-475THu);
- Tuyến 473 Tân Thạnh cấp điện PĐ F199 đến F152, MV473CLa-

475CLa/155/122.D25 (MV Cầu Kênh 10), H27 xin nhận điện PC Tây Ninh để giảm tải cho tuyến 475CLa.

f) Mất nguồn

- Không.

g) Tiết giảm, cắt điện đột xuất theo lệnh của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam

- Không.

h) Huy động công suất nguồn ĐMTMN

- Hàng tuần thực hiện huy động công suất của nguồn ĐMTMN theo phân bổ EVNSPC.

i) Nguồn ĐMTMN phát ngược

- Đường dây 22kV: 474AL, 475QT, 471TH, 478TH, 476THo, 478THo, 474TN, 475TN, 474TX, 475CG, 472THu, 473THu, 476THu.

- Ngăn 43X MBA 110kV: Không.

4. Công tác lưới điện 110kV

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
1	02/11/2026	Cô lập ngăn MC: 172, 112, TC C12, 132, MBA T2; MC 432, 421, DCL 421-1, TC C42 trạm 110kV Trần Quốc Toản; Cô lập đường dây 172 Cao Lãnh - 172 Trần Quốc Toản	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027
2	03/11/2026	Cô lập ngăn MC 171, 112, 131, MBA T1, MC 431, 421, DCL 421-1, TC C41 trạm 110kV Trần Quốc Toản; Cô lập đường dây 110kV 171 Trần Quốc Toản - 171 Láng Tượng	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027
3	04/11/2026	Cô lập ngăn MC 171, 172, 174, T102, 112, C11, C12, 131, 132, MBA T1, MBA T2, 431, 432, C41, C42, 412, 421 trạm 110kV An Long; Cô lập đường dây 110kV 172 Láng Tượng - 172	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		An Long, 172 Tam Nông - 174 An Long, 171 Hồng Ngự - 171 An Long	
4	05/11/2026	Cô lập đường dây 110kV Mỹ Tho 2 - Cai Lậy	XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp thay cách điện thủy tinh tại trụ 13, 38, 66, 86, 91, 93, 108, 125, 146, 147 (phối hợp công tác với TTĐ Đồng Tháp)
5	06/11/2026	Cô lập MBA T1, thanh cái C41, ngăn MC 131, 431, 421, 471, 473, 475, 477, 479, TD41, T401 trạm 110kV Chợ Gạo	Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027: Cáp ngầm T1-431, Cáp ngầm TD41, Cáp ngầm T401 trạm 110kV Chợ Gạo; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác kiểm tra vệ sinh các thiết bị liên quan
6	07/11/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Mỹ Thuận – 174 Cao Lãnh 2	Công ty TNHH HBT Toàn Cầu thay 03 chuỗi đỡ cách điện đơn và lắp mới 03 chuỗi cách điện đỡ kép dây dẫn tại vị trí 63 hiện hữu đường dây 110kV 174 Cao Lãnh 2 – 172 Mỹ Thuận, sang dây 2xACSR150/24, cáp quang OPGW từ trụ BTLT tạm 1 và trụ BTLT tạm 3, sang trụ thép VT 64 trên đường dây 110kV 174 Cao Lãnh 2 - 172 Mỹ Thuận, tháo dỡ thu hồi trụ BTLT tuyến tạm tách lưới; XNLĐ Cao Thế thực hiện thay sứ bể pha C tại trụ 85 thuộc đường dây 110kV172 Mỹ Thuận – 174 Cao Lãnh 2
7	08/11/2026	Cô lập MBA T2, thanh cái C12, ngăn MC 172, 112, 132, 432 trạm 110kV Tân Hương (chuyển thanh cái C42 nhận điện từ MBA T1); Cô lập đường dây 110kV 171 Mỹ Tho - 172 Tân Hương	XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kiểm tra thoát sét đầu trụ, hoàn thiện cáp quang (treo trong Buly) từ trụ 62 đến trụ 56 đường dây Mỹ Tho - Tân Hương, kết hợp công tác kiểm tra vệ sinh các thiết bị liên quan; Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027: MC 172. TI 172, TU172,

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
			172-2, MBA T2. MC 132. TI 132. DCL 132-2. CS 1T2, 4T2, Cáp ngầm T2-432, TU C12
8	08/11/2026	Cô lập MC 174, MC 171, MC 172, MC 112, TC C11, TC C12, MC 131, MC 132, MBA T1, MBA T2, MC 431, MC 432, TC C41, TC C42, MC 421, MC 412 trạm 110kV Thạnh Hưng. Cô lập đường dây 110kV 174 Thạnh Hưng - 172 Hội An, Cô lập đường dây 110kV trụ 132 - 172 Thạnh Hưng, Cô lập đường dây 110kV 172 Cao Lãnh 2 - Trụ 132, Cô lập đường dây 110kV 177 Lấp Vò 2 - 171 Thạnh Hưng, Cô lập đường dây 110kV 176 Lấp Vò 2 - 172 An Hòa	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027; thay 12 sứ cách điện polymer toàn ngăn 174; Thay 3 sứ cách điện polymer tại trụ số 1 của đường dây 110kV 174 Thạnh Hưng - 172 Hội An hướng vào trạm 110kV; Công ty cổ phần Lắp máy & Xây dựng điện hoán chuyển đấu nối các đường dây 110kV thuộc công trình Lộ ra 110kV tại TBA 220kV Lấp Vò 2 từ ngăn E06 và E07 sang các ngăn E05 và E06; Kết thúc công tác, đóng điện nghiệm thu đường dây 110kV 176 Lấp Vò 2 - 171 Thạnh Hưng; đóng điện nghiệm thu đường dây 110kV 175 Lấp Vò 2 - 172 An Hòa; đóng điện đường dây 110kV 172 Thạnh Hưng - trụ 132 (đưa vào vận hành trước 90 ngày sau khi không mang điện)
9	15/11/2026	Cô lập các ngăn MC 171, 173, 175, 112, 131, 431, thanh cái C11, MBA T1 trạm 110kV Gò Công ; Cô lập đường dây 171 Gò Công - 171 Gò Công Tây	Công ty cổ phần PC1 Miền Nam thực hiện công tác tháo DCL 100-9 phía ngăn 171, đấu lại lèo ngăn 171 với đường dây 171 ; Công ty TNĐ miền Nam thực hiện xử lý cấu hình hệ thống SCADA và mạch nhị thứ liên động khi không có DCL 110-9; CBM cấp độ 2 năm 2027: MC 171, 112, 131, MBA T1, MC 431; TI 171, TI 112, TI 131, TI431, TU 171, TU C11, DCL 171-1, 171-7, 112-1, 131-1; CS 1T1, 4T1; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác kiểm tra vệ sinh các thiết bị liên quan

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
10	15-16/11/2026	Cô lập MC 171, MC 173, MC 112, TC C11, MC 131, MBA T1, MC 431, TC C41 trạm 110kV Sa Đéc. Cô lập đường dây 110kV 171 Sa Đéc 2 - 171 Sa Đéc. Cô lập đường dây 110kV 172 Sa Đéc 2 - 173 Sa Đéc	Công ty cổ phần Kỹ thuật - Thương mại và Tư vấn Thiên Phú thi công lắp bổ sung tủ lộ ra ngăn 479 trên thanh cái C41, thay relay F67 các tủ MC; Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027
11	16/11/2026	Cô lập ngăn 173 Sông Hậu; Cô lập đường dây 110kV 171 Ô Môn 2 - 173 Sông Hậu	XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp gia cố mối nối, mối lèo
12	17/11/2026	Cô lập các ngăn: 171, 172, 112, C11, C12, 131, 132, MBA T1, MBA T2, 431, 432, 421, 421-1, C41, C42-2 trạm 110kV Tam Nông; Cô lập đường dây 110kV 172 Trường Xuân - 171 Tam Nông; Cô lập đường dây 110kV 172 Tam Nông - 174 An Long	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027
13	22/11/2026	Cô lập ngăn MC 172 trạm 110kV Gò Công; Cô lập đường dây 110kV 172 Gò Công - 172 Cần Đước để Công ty cổ phần PC1 miền Nam thực hiện công tác tháo DCL 100-9 phía ngăn 172, đấu lại lèo ngăn 172 với đường dây 172	Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027: MC 172, TI 172, TU 172, CS 172, DCL 172-7, thí nghiệm SCADA ngăn 172 trạm 110kV Gò Công; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác kiểm tra vệ sinh các thiết bị liên quan tại trạm 110kV Gò Công; Kiểm tra, bảo trì đường dây 110kV 172 Gò Công – 172 Cần Đước; Công ty cổ phần Xây lắp và Thương mại Công nghiệp Việt Nam thực hiện thi công lắp đặt 12 bộ chống sét van đường dây tại trụ T1-DN2
14	22/11/2026	Cô lập MC 171, MC 172, MC 112, TC C12, MC 132, MBA T2, MC 432,	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027. Vệ sinh các thiết bị liên quan

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		TC C42 trạm 110kV Cao Lãnh. Cô lập đường dây 110kV 173 Cao Lãnh 2 - 171 Cao Lãnh. Cô lập đường dây 172 Cao Lãnh -172 Trần Quốc Toản	
15	22-23/11/2026	Cô lập MC 172, MC 112, TC C12, MC 132, MBA T2, MC 432, TC C42, MC 421 trạm 110kV Sa Đéc. Cô lập đường dây 110kV 171 Nha Mân - 172 Sa Đéc	Công ty cổ phần Kỹ thuật - Thương mại và Tư vấn Thiên Phú thay rơ le F90 MBA T2, thay rơ le F67 các tủ MC ngăn TC C42, Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027
16	23/11/2026	Cô lập các ngăn: 172, 112, C12, 132, MBA T2, 432, C42 trạm 110kV Tháp Mười; Cô lập đường dây 172 Tháp Mười - 171 Trường Xuân	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027
17	26/11/2026	Cô lập các ngăn: 172, 112, C12, 132, MBA T2, 432, C42, 412, 412-2 trạm 110kV Hồng Ngự; Cô lập đường dây 110kV 171 Phú Châu - 172 Hồng Ngự	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027
18	29/11/2026	Cô lập MC 112, MC 171, MC 172, MC 173, TC C11, TC C12, MC 131, MC 132, MBA T1, MBA T2, MC 431, MC 432, TC C41, TC C42 trạm 110kV Sa Đéc. Cô lập đường dây 110kV 171 Sa Đéc 2 - 171 Sa Đéc. Cô lập đường dây 110kV 172 Sa Đéc 2 - 173 Sa Đéc. Cô lập đường dây 110kV 171 Nha Mân - 172 Sa Đéc	Công ty cổ phần Kỹ thuật - Thương mại và Tư vấn Thiên Phú đấu nối hoàn thiện mạch vận hành song song 2 MBA, mạch trip, bổ sung hệ thống giám sát chạm đất DC online tại tủ DC hiện hữu
19	29/11/2026	Cô lập các ngăn: 172, 112, C12, 132, MBA T2, 432 trạm 110kV An Hòa	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
20	29/11/2026	Cô lập MC 173, MC 131, MBA T1, MC 431, TC C41, MC 412, DCL 412-2 trạm 110kV Cao Lãnh. Cô lập đường dây 110kV 171 Cao Lãnh 2- 173 Cao Lãnh	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027. Vệ sinh các thiết bị liên quan
21	30/11/2026	Cô lập các ngăn: 172, 171, 112-2, C11, C12, 132, MBA T2, 432, C42 trạm 110kV Trường Xuân; Cô lập đường dây 172 Tháp Mười - 171 Trường Xuân; Cô lập đường dây 172 Trường Xuân - 171 Tam Nông	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027

II. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG PHÂN PHỐI ĐIỆN THÁNG 12/2026

1. Dự báo phụ tải

Đơn vị	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (kWh)
Tổng nhận đầu nguồn	1.243	579	682.066.473
Tổng nguồn ĐMTMN trung, hạ thế	108	0	21.447.959
Tổng Thủy điện nhỏ + nguồn khác (trung, hạ thế)	0	0	0
Tổng tải tiêu thụ	1.255	615	703.514.432

2. Đóng điện công trình mới lưới điện 110kV

- Dự kiến nghiệm thu, đóng điện đưa vào khai thác tạm trạm 110kV Mỹ Long và đường dây đấu nối.

3. Công tác giảm TTĐN

- Thực hiện phương thức vận hành hợp lý và kinh tế lưới điện, MBA để giảm TTĐN;

- Thường xuyên theo dõi sát các thông số vận hành trên lưới điện; san chuyển tải, khai thác tải giữa các MBA 110kV hợp lý, vận hành lưới điện tối ưu;

- Theo dõi chương trình đo ghi thông số vận hành trạm 110kV (AppMeter), hệ thống SCADA; theo dõi tình trạng vận hành các rơ le F90 tại các trạm 110kV đảm bảo điện áp các thanh cái 22kV tại TBA 110kV theo quy định;

- Trường hợp TBA 110kV có 02 MBA 110kV nhưng tổng phụ tải thấp (tổng phụ tải < 70% định mức/01 MBA) thì tính toán để lựa chọn phương án vận hành kinh tế, giảm tổn thất điện năng MBA 110kV (có thể vận hành 01 MBA để cấp điện cho phụ tải) theo Công văn số 2594/EVNSPC-KT ngày 10/4/2026 của EVNSPC;

- Theo dõi và điều hành đóng, cắt các tụ bù trên lưới 22kV nhằm đảm bảo các phát tuyến vận hành hiệu quả, đặc biệt là các tuyến có cosφ không đạt bị trừ điểm thi đua ghi nhận trên chương trình đo ghi thông số vận hành trạm 110kV (AppMeter);

- Theo dõi vận hành tối ưu hệ thống tụ bù thanh cái 22kV và trên lưới trung hạ áp, đảm bảo không thiếu bù hoặc dư bù phát ngược công suất phản kháng về nguồn vào các thời điểm thấp điểm hàng ngày và ngày nghỉ cuối tuần;

- Theo dõi, vận hành tụ bù không để công suất phản kháng tiêu thụ qua MBA 110kV lớn hơn 5MVAr.

4. Vận hành nguồn ĐMTMN

- Thực hiện huy động nguồn ĐMTMN theo phân bổ EVNSPC;

- Theo dõi sản lượng ĐMTMN phát ngược qua các điểm đo 47X, 43X để kịp thời cảnh báo đến Điện lực triển khai thực hiện các giải pháp nhằm không để xảy ra tình trạng phát ngược công suất lên lưới điện 110kV;

- Thường xuyên theo dõi tình hình vận hành lưới điện, tính toán để thay đổi kết lưới trung thế để tận dụng tối đa công suất phát của các dự án ĐMTMN để hạn chế công suất phát ngược từ lưới điện trung hạ áp lên lưới điện 110kV theo Công văn số 6322/EVNSPC-KT ngày 31/7/2024.

- Hàng tháng, báo cáo Sở Công Thương các trạm biến áp và đường dây không còn khả năng tiếp nhận thêm công suất từ các nguồn Điện mặt trời mái nhà và công bố công khai trên Website của Công ty để khách hàng được biết.

5. Kế hoạch công tác lưới điện

a) Lưới điện 110kV

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
1	02/12/2026	Cô lập MC 171, MC 172, DCL 112-1, DCL 112-2, TC C11, TC C12, MC 131, MBA T1, MC 431, TC C41 trạm 110kV Láng Tượng. Cô	Công ty TNĐ miền Nam thực hiện thí nghiệm chống sét van đường dây tại trụ 104 của đường dây 110kV 172 Láng Tượng - 172 An Long; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kiểm tra,

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		lập đường dây 110kV 171 Láng Tượng - 171 Trần Quốc Toản, Cô lập đường dây 110kV 172 Láng Tượng - 172 An Long	vệ sinh các thiết bị nhất thứ, nhị thứ trạm 110kV Láng Tượng
2	05/12/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công	Ban QLDA Điện lực miền Nam kéo dây khoảng néo 22 – 24 của đường dây 220kV Gò Công – Cần Đước giao chéo đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác bảo trì đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công
3	06/12/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công	Ban QLDA Điện lực miền Nam kéo dây khoảng néo 22 – 24 của đường dây 220kV Gò Công – Cần Đước giao chéo đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công ; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác bảo trì đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công
4	06/12/2026	Cô lập TC C11, MC 171, MC 131, MBA T1, MC 431, MC 173, MC 175, MC 112, TC C41, MC 412, 412-2 trạm 110kV Hồng Ngự. Cô lập đường dây 110kV 171 An Long - 171 Hồng Ngự, Cô lập đường dây 110kV 172 Tân Hồng - 175 Hồng Ngự, Cô lập đường dây 110kV 172 Vĩnh Hưng - 173 Hồng Ngự	Công ty TNĐMN thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác kiểm tra vệ sinh thiết bị ; XNDV Điện lực Đồng Tháp thay và thí nghiệm đầu cáp ngầm 431 phía MBA T1, pha C1
5	07/12/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công	Ban QLDA Điện lực miền Nam kéo dây khoảng néo 22 – 24 của đường dây 220kV Gò

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
			Công – Cần Đước giao chéo đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác bảo trì đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công
6	08/12/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công	Ban QLDA Điện lực miền Nam kéo dây khoảng néo 22 – 24 của đường dây 220kV Gò Công – Cần Đước giao chéo đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác bảo trì đường dây 110kV 172 Cần Đước – 172 Gò Công
7	13/12/2026	Cô lập MC 171, MC 172, MC 112, TC C11, TC C12, MC 131, MC 132, MBA T1, MBA T2, MC 431, MC 432, TC C41, TC C42, MC 421, DCL 421-1 trạm 110kV Nha Mân. Cô lập đường dây 172 Vĩnh Long 2 - 172 Nha Mân, Cô lập đường dây 110kV 171 Nha Mân - 172 Sa Đéc	Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027; Đo điện trở nối đất; Kiểm tra chế độ vận hành hệ thống ATS; Thí nghiệm bất thường rơ le 21 ngăn 172 trạm 110kV Nha Mân; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác kiểm tra vệ sinh thiết bị liên quan
8	13/12/2026		Chuyển nguồn thanh cái C43 nhận điện MBA T4 Cai Lậy phục vụ Truyền tải điện Đồng Tháp: thay DCL 133-2 (SCL2026), thay sứ xuyên MBA T3 (3 sứ 110kV + sứ trung tính 110kV) (SCL2026), KTĐK sau 01 năm vận hành BCU 133, đo điện trở cách điện tiếp điểm rơ le nội bộ, thí nghiệm đáp ứng tần số quét (vì MBA có sự cố dòng điện ngắn mạch ≥ 10 kA), đo điện trở đầu nối tan delta tap của TI 133

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
9	13/12/2026	Cô lập đường dây 110kV 174 Cai Lậy – 171 Tân Thạnh	Công ty Truyền tải điện 4 kiểm tra định kỳ thiết bị ngăn 174 trạm 220kV Cai Lậy; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp bảo trì đường dây 110kV 174 Cai Lậy – 171 Tân Thạnh
10	20/12/2026	Cô lập MC 171, MC 172, MC 112, TC C11, TC C12, MC 131, MC 132, MBA T1, MBA T2, MC 431, MC 432, TC C41, TC C42, MC 173, MC 412, DCL 412-2 trạm 110kV Sông Hậu	Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027; Kiểm tra chế độ vận hành hệ thống ATS; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác kiểm tra vệ sinh thiết bị liên quan; Thay đồng hồ khí SF6 ngăn MC 173 trạm 110kV Sông Hậu; Thay sứ bể tại trụ số 17 đường dây 110kV 174 Sa Đéc 2 – 171 Sông Hậu
11	20/12/2026	Cô lập ngăn MBA T1, T2; MC 171, 172, 112, 131, 132, 431, 432, 412, thanh cái C11, C12, C41, C42 trạm 110kV Cái Bè; Cô lập đường dây 110kV 175 Cai Lậy – 172 Cái Bè; đường dây 110kV 173 Cái Bè – 171 Mỹ Thuận	Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027 Kiểm tra chế độ vận hành hệ thống ATS, DCL 100–9, cáp ngầm T1-431, cáp ngầm T2-432, cáp ngầm 412, DCL 412-2, cáp ngầm TD41, cáp ngầm TD42, cáp ngầm T401, cáp ngầm T402; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác kiểm tra vệ sinh thiết bị liên quan, bảo trì đường dây 110kV 175 Cai Lậy – 172 Cái Bè; 173 Cái Bè – 171 Mỹ Thuận
12	20/12/2026	Cô lập thanh cái C44 trạm 220kV Mỹ Tho 2	Truyền tải điện Đồng Tháp thí nghiệm sau 1 năm vận hành: TI134 (quá hạn KTĐK ngày 05/10/2026), thí nghiệm 3 năm MBA T4, kiểm định: TI TD44, thí nghiệm 3 năm: TI 478 (quá hạn ngày tới hạn KTĐK 11/9/2026), DCL 478-4, DCL 478-7
13	27/12/2026	Cô lập ngăn MBA T1, T2, MC 171, 172, 112, 131, 132, 431, 432, 412,	Công ty TNĐ miền Nam thực hiện CBM cấp độ 2 năm 2027 Kiểm tra chế độ vận hành hệ

Stt	Ngày	Thiết bị cắt điện	Nội dung công tác
		thanh cái C11, C12, C41, C42 trạm 110kV Tân Hương; Cô lập đường dây 110kV 171 Mỹ Tho – 172 Tân Hương, đường dây 110kV 171 Tân Hương – 172 Long An	thống ATS, DCL 171-7, cáp ngầm T1-431, TU C12, 412, TI 412, DCL 412-2, cáp ngầm 412, cáp ngầm TD41, cáp ngầm TD42, MBA TD42, cáp ngầm T401; XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp kết hợp công tác kiểm tra vệ sinh thiết bị liên quan, bảo trì đường dây 110kV 171 Mỹ Tho – 172 Tân Hương; 171 Tân Hương – 172 Long An
14	29/12/2026	Cô lập đường dây 110kV 172 Cao Lãnh 2 - trụ 132	XNLĐ Cao Thế Đồng Tháp thay cách điện tại trụ 113, 84, 94 của đường dây 110kV 172 Cao Lãnh 2 - trụ 132

b) Lưới điện 22kV

- Định hướng theo Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tháng 12 năm 2026 theo Kế hoạch số 10327/KH-PCĐT, các Điện lực điều chỉnh và bổ sung theo kế hoạch vận hành lưới điện tuần.

6. Triển khai thực hiện

- Triển khai thực hiện Phương án cung cấp điện trên địa bàn tỉnh Đồng Tháp năm 2026 theo Phương án số 4976/PA-PCĐT ngày 27/11/2025 của Công ty Điện lực Đồng Tháp;

- Khi công suất khả dụng các nguồn điện không đáp ứng được nhu cầu phụ tải do sự cố bất thường, sẽ thực hiện cắt tải điều chỉnh tần số do thiếu hụt nguồn theo Phương án cấp điện trường hợp xảy ra mất cân đối cung – cầu trên hệ thống điện năm 2026 theo Phương án số 4916/PA-PCĐT ngày 25/11/2025 của Công ty Điện lực Đồng Tháp;

- Trường hợp bất khả kháng thiếu hụt nguồn điện và phải thực hiện điều tiết cắt giảm điện, căn cứ vào mức phân bổ công suất của EVNSPC, Công ty thực hiện phân bổ công suất tiết giảm để các Điện lực trực thuộc thực hiện;

- Triển khai thực hiện Phương thức vận hành hệ thống điện phân phối tỉnh Đồng Tháp năm 2026 theo Phương thức vận hành số 5412/PT-PCĐT ngày 09/12/2025 của Công ty Điện lực Đồng Tháp;

- Theo dõi tiến độ các công trình SCL và ĐTXD, bố trí lịch cắt điện đảm bảo độ tin cậy;

- Triển khai thực hiện Phương án đảm bảo cấp điện an toàn trong mùa mưa bão năm 2026 theo Phương án số 1931/PA-PCĐT ngày 19/3/2026 của Công ty Điện lực Đồng Tháp;

- Triển khai công tác tiếp nhận quyền điều khiển 110kV, hoàn thiện mô hình 01 Trung tâm Điều khiển xa;

- Lập kế hoạch cung cấp điện năm 2027 trên địa bàn tỉnh Đồng Tháp;

- Lập kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện năm 2027;

- Lập Phương án cấp điện trường hợp xảy ra mất cân đối cung – cầu trên hệ thống điện năm 2027 trên địa bàn tỉnh Đồng Tháp;

- Triển khai Phương án đảm bảo cung cấp điện phòng, chống và ứng phó với hạn hán, xâm nhập mặn trong mùa khô năm 2027 trên địa bàn tỉnh Đồng Tháp theo Phương án số 10370/PA-PCĐT ngày 16/11/2026 của Công ty Điện lực Đồng Tháp;

- Đảm bảo cấp điện phục vụ tổ chức Lễ kỷ niệm 120 năm Ngày sinh đồng chí Phạm Hữu Lầu (1906 - 2026);

- Đảm bảo cấp điện tổ chức Lễ giỗ cụ Phó bảng Nguyễn Sinh Sắc lần thứ 97 năm 2026;

- Đảm bảo cấp điện tổ chức Lễ giỗ Thiên Hộ Dương và Đốc Binh Kiều lần thứ 160 và khánh thành công trình Tu bổ, tôn tạo di tích đền thờ, mộ, tượng Đốc binh Nguyễn Tấn Kiều tại Di tích quốc gia đặc biệt Gò Tháp;

- Đảm bảo cấp điện tổ chức lễ hội Cá Tra Đồng Tháp lần thứ I năm 2026;

- Đảm bảo cấp điện Tết dương lịch năm 2027.

Trên đây là Phương thức vận hành hệ thống phân phối điện tháng 12 năm 2026 của Công ty Điện lực Đồng Tháp.

Trân trọng./.

Nơi nhận:
- Sở Công Thương (thay báo cáo);
- Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Nam (để đăng ký Phương thức tháng);
- Ban Giám đốc (thay báo cáo);
- C2, C5, C6, C7, C9, C10, C12 (để biết);
- Văn phòng (gửi CV đến Sở Công Thương);
- Các Đơn vị trực thuộc (để thực hiện);
- Lưu: VT, ĐĐ.Sang.

KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC

CÔNG TY ĐIỆN LỰC ĐỒNG THÁP

Võ Thành Nam