

An Giang, ngày 01 tháng 01 năm 2025

KẾ HOẠCH Vận hành hệ thống điện tỉnh An Giang năm 2026

I. CƠ SỞ PHÁP LÝ VÀ CHỦ TRƯỞNG VỀ VẬN HÀNH

1. Cơ sở pháp lý

Căn cứ Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương ban hành 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 01/02/2025 của Bộ Công Thương ban hành 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 07/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương quy định về thực hiện quản lý nhu cầu điện;

Căn cứ Thông tư số 46/2025/TT-BCT ngày 06/8/2025 của Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 04/2025/TT-BCT, Thông tư số 05/2025/TT-BCT và Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025;

Căn cứ công văn số 10204/EVNSPC-KD+KT ngày 01/11/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Nam về việc kế hoạch đảm bảo cung cấp điện năm 2026;

Căn cứ công văn số 4347/NSMO-PT ngày 03/12/2025 của Công ty vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO) về việc công bố phương thức vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2026 có xét đến năm 2027;

Căn cứ phương thức vận hành số 3111/SSO-PT ngày 08/12/2025 của Trung tâm Điều độ hệ thống miền Nam (SSO) về việc phương thức vận hành hệ thống miền Nam năm 2026 và xét đến năm 2027;

2. Chủ trương về vận hành hệ thống điện

Công ty Điện lực An Giang (PCAG) tiếp tục thực hiện cung ứng điện theo phương thức không điều hòa tiết giảm điện, chuẩn bị tốt các phương án cấp điện để đảm bảo cấp điện mùa khô, mùa mưa bão và cả năm 2026.

Trong tình huống xảy ra mất cân đối cung - cầu trên hệ thống điện Quốc gia ảnh hưởng đến hệ thống điện tỉnh An Giang, sẽ thực hiện theo phương án mất cân đối cung - cầu số 4738/PA-PCAG ngày 03/12/2025 đang trình UBND tỉnh phê duyệt.

Tiếp tục đảm bảo cung cấp điện tốt nhất, đáp ứng nhu cầu điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đảm bảo cung cấp điện các sự kiện chính trị, văn hóa diễn ra trong năm 2026 như: Tết Dương lịch, Tết Nguyên đán, Giỗ Tổ, Lễ 30/4, 01/5, Quốc khánh 02/9, Lễ Noel, các kỳ thi THPT, kỳ họp HĐND,...

Đảm bảo các chỉ tiêu về chất lượng điện năng, tổn thất điện năng, kỹ thuật vận hành lưới điện, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, giảm thiểu sự cố lưới điện chủ quan.

II. TỔNG KẾT TÌNH HÌNH VẬN HÀNH TRONG NĂM 2025

1. Tình hình phụ tải

Năm 2025, phụ tải tỉnh An Giang đạt đỉnh ngày 9/5/2025 với P_{max} đạt 1048MW, giảm 3,5% so với năm trước; Sản lượng điện nhận ngày lớn nhất đạt 23,3 triệu kWh (ngày 19/03/2025), tăng 0,38% so với năm trước.

Sản lượng – Công suất	Năm 2025	Năm 2024	So sánh (%)
A năm (kWh)	6.935.654.626	6.890.596.800	0,65%
A ngày tb (kWh)	19.320.071	19.238.600	0,42%
A ngày max (kWh)	23.276.164	23.187.055	0,38%
A ngày min (kWh)	14.826.575	14.698.250	0,87%
P max (MW)	1048	1086	-3,50%
P min (MW)	239	242	-1,24%

2. Nguồn điện năng lượng mặt trời mái nhà (ĐMTMN)

Trong năm 2025 hệ thống ĐMTMN đấu nối lưới trung, hạ áp vận hành với công suất 445MWp tiếp tục là khó khăn trong công tác vận hành lưới điện. Để đảm bảo trong vận hành các đơn vị đã phải phối hợp, chuẩn bị các phương án, tính toán phương thức vận hành để tránh phát ngược nguồn ĐMTMN về các TBA 110kV.

Hệ thống ĐMTMN phát lên hệ thống vượt quá công suất phụ tải, gây quá tải lưới điện truyền tải, NSMO phải thực hiện việc điều tiết công suất phát các nguồn điện lên lưới để đảm bảo vận hành tuyệt đối an toàn hệ thống điện. Theo đó, EVNSPC đã chỉ đạo các Công ty Điện lực thực hiện nghiêm lệnh điều độ, tổ chức thực hiện đúng quy định của pháp luật trong trường hợp hệ thống điện dư thừa công suất phát gây quá tải lưới điện. Hằng tuần, PCAG triển khai phân bổ huy động mức công suất phát tối đa nguồn ĐMTMN đến các Đội QLĐ theo chỉ đạo của EVNSPC.

3. Tình hình cung cấp điện, đầy/ quá tải lưới điện

3.1. Về lưới điện 110kV:

Đường dây 110kV 172 Cái Dầu – 171 Phú Tân (dây ACSR185) đầy tải >80% trong các tháng mùa khô (tháng 02-05/2025); Buộc phải chuyển MBA T2 trạm 110kV Chợ Mới sang nhận điện từ đường dây 110kV Cao Lãnh 2 – Thạnh Hưng.

Đường dây 110kV 175 Long Xuyên 2 – 172 Long Xuyên (dây ACSR240) đầy tải >80% trong tháng mùa khô (tháng 02-05/2025); Buộc phải chuyển một phần phụ tải 22kV sang nhận điện trạm 110kV An Châu.

Đường dây 110kV 174 Rạch Giá 2 – 171 Giồng Riềng thường xuyên đầy tải >80% trong năm 2025, đến nay đã thực hiện phân xong đường dây này.

Đường dây 110kV 173 Hà Tiên – 172 Phú Quốc (đoạn dây ACSR185 từ trụ T0-T4) đầy tải >90% trong tháng 12/2025; Buộc phải chuyển một phần phụ tải 22kV sang nhận điện trạm 110kV Nam Phú Quốc.

3.2. Về lưới điện 22kV và TBA 110kV:

Đường dây 22kV mang tải cao (>300A): 471 Phú Quốc, 476 Phú Quốc, 477 Phú Quốc, 471 Chung Sư, 472 An Châu, 477 An Châu, 473 Long Xuyên, 478 Long Xuyên, 475 Long Xuyên, 473 Phú Tân, 482 Hội An.

Các TBA 110kV mang tải trên 70%: T2 An Biên, T2 Phú Quốc, T2 Vĩnh Quang, T2 Long Xuyên, T1 An Châu.

4. Khai thác các công trình mới

- Ngày 24/01/2025 đã đóng điện đưa vào vận hành Công trình Trạm 110kV U Minh Thượng và Đường dây 110kV NR đầu nối trạm 110kV U Minh Thượng.

- Ngày 24/3/2025 đã đóng điện đưa vào vận hành công trình tăng công suất MBA T1-40MVA lên 63MVA trạm 110kV Chợ Mới.

- Ngày 15/7/2025 đã đóng điện đưa vào vận hành TBA 110kV Hòa Bình và đường dây đầu nối (tên trạm khi vận hành là TBA 110kV Hội An).

- Ngày 20/7/2025 đã đóng điện đưa vào vận hành Công trình đường dây 110kV An Xuyên - Vĩnh Thuận.

- Ngày 05/10/2025 đã đóng điện đưa vào vận hành Công trình Đường dây 110kV Tịnh Biên – Hà Tiên.

5. Sự cố lưới điện

5.1. Sự cố lưới 110kV

Năm 2025, xảy ra 05 vụ sự cố, tăng 02 vụ so với cùng kỳ năm 2024. Trong đó sự cố KD là 03 vụ, tăng 01 vụ so với cùng kỳ; sự cố TQ là 01 vụ, bằng vụ so với cùng kỳ, sự cố TBA 01 vụ, tăng 01 vụ so với cùng kỳ.

Dạng sự cố		Định mức	Thực hiện	% thực hiện/ định mức	So sánh cùng kỳ (vụ)
PCAG	Thoáng qua	5	1	20,0%	0
	Kéo dài	6	3	50,0%	+1
	Trạm biến áp	4	1	25,0%	+1
	Tổng	15	5	33,3%	+2

5.2. Sự cố lưới 22kV

Năm 2025, xảy ra 327 vụ sự cố, giảm 93 vụ so với cùng kỳ năm 2024. Trong đó sự cố KD là 197 vụ, giảm 131 vụ; sự cố TQ là 117 vụ, tăng 40 vụ; sự cố TBA 13 vụ, giảm 02 vụ so với cùng kỳ năm 2024.

Dạng sự cố		Định mức	Thực hiện	% thực hiện/ định mức	So sánh cùng kỳ (vụ)
PCAG	Thoáng qua	289	117	40,5%	+40
	Kéo dài	339	197	58,1%	-131
	Trạm biến áp	44	13	29,5%	-2
	Tổng	672	327	48,7%	-93

Kết quả thực hiện Đạt suất sự cố 110kV và 22kV EVNSPC giao.

6. Độ tin cậy cung cấp điện:

Thực hiện/Kế hoạch	Năm 2025 (Phân phối)			Năm 2024 (Phân phối)			So sánh thực hiện năm 2025/năm 2024		
	MAIFI (lần)	SAIDI (phút)	SAIFI (lần)	MAIFI (lần)	SAIDI (phút)	SAIFI (lần)	MAIFI [%]	SAIDI [%]	SAIFI [%]
T/h Tháng 12	0,096	27,3	0,122	0,116	30,69	0,162	-17%	-11%	-25%
Luỹ kế 12 tháng	0,727	236,1	1,458	1,059	262,28	2,025	-31%	-10%	-28%
Thực hiện 12T/ KH năm	30%	96%	64%	40%	95%	78%	-25%	1%	-18%
Kế hoạch năm	2,39	247	2,29	2,65	276	2,58			

Kết quả thực hiện Đạt chỉ số Độ tin cậy EVNSPC giao

III. KẾ HOẠCH VẬN HÀNH NĂM 2026**1. Kết dây cơ bản lưới điện tỉnh An Giang**

Lưới điện 110kV tỉnh An Giang nhận nguồn chính từ các trạm 220kV: Long Xuyên 2 (2x250MVA), Châu Đốc 2 (2x250MVA), Rạch Giá 2 (2x250MVA), Kiên Bình (2x250KVA).

Dự kiến trong năm 2026 đưa vào vận hành các trạm 220kV: Châu Thành, Chợ Mới, Phú Quốc để nâng cao khả năng cấp điện cho năm 2026 và những năm tiếp theo.

Kết dây thường mở lưới điện 110kV:

- MC 171 trạm 110kV Long Xuyên.
- MC 171 trạm 110kV Cái Dầu.
- MC 172 trạm 110kV Phú Tân, khi đưa vào khai thác công trình phân pha đđ 110kV Cái Dầu – Phú Tân thì điểm thường mở do SSO quyết định.
- Đđ 110kV 181 Tịnh Biên – 175 Hà Tiên do SSO quyết định điểm thường mở.
- Đđ 110kV 172 Rạch Giá 2 – Rạch Giá – Vĩnh Quang – Hòn Đất – Kiên Bình: thường mở tại MC 171 Hòn Đất, một số thời điểm thay đổi kết dây SSO sẽ quyết định điểm thường mở.

2. Dự báo phụ tải năm 2025

Dự báo phụ tải tỉnh An Giang sẽ tăng cao và đạt đỉnh vào tháng 04-05/2026. Theo tính toán cân bằng cung cầu, việc cung cấp điện cho khu vực tỉnh An Giang sẽ được đảm bảo. Tuy nhiên, việc vận hành hệ thống điện các tháng cao điểm mùa khô vẫn còn tiềm ẩn nhiều khó khăn, nhất là khu vực Đặc khu Phú Quốc.

Dự báo phụ tải Pmax tỉnh An Giang năm 2026 đạt 1120MW.

Dự kiến nhu cầu điện thương phẩm năm 2026 là 6.644,4 triệu kWh, tăng trưởng 6,9%. Theo đó, nhu cầu sản lượng điện thương phẩm từng tháng như sau:

Tháng	Điện thương phẩm (triệu kWh)		Mức tăng so với cùng kỳ (%)		Ghi chú
	PA cơ sở	PA cao	PA cơ sở	PA cao	
01/2026	481,0	494,0	107,3%	110,2%	

Tháng	Điện thương phẩm (triệu kWh)		Mức tăng so với cùng kỳ (%)		Ghi chú
	PA cơ sở	PA cao	PA cơ sở	PA cao	
02/2026	491,5	504,9	106,4%	109,3%	
03/2026	621,1	637,8	108,2%	111,1%	
04/2026	591,0	606,8	107,9%	110,8%	
05/2026	586,6	602,4	108,2%	111,1%	
06/2026	544,4	559,1	107,3%	110,2%	
07/2026	573,2	589,0	105,8%	108,7%	
08/2026	594,3	610,7	105,3%	108,2%	
09/2026	552,1	566,9	108,8%	111,7%	
10/2026	555,7	570,9	106,1%	109,0%	
11/2026	540,9	555,9	105,2%	108,1%	
12/2026	512,4	526,5	105,8%	108,7%	
Cả năm	6.644,4	6.824,7	106,9%	109,8%	

3. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện năm 2026

Theo phụ lục đính kèm. Kế hoạch bảo dưỡng sửa chữa đã được SSO phê duyệt tại công văn số 2917/SSO-PT ngày 30/11/2025, thời điểm công tác cụ thể sẽ được SSO giải quyết trong quá trình đăng ký/giải quyết công tác lưới điện hằng tháng của PCAG.

Đối với các công tác trung hạ áp: kết hợp lịch cắt điện phía 110kV như trên, thực hiện chuyển tải lưới 22kV, tăng cường thi công hotline để hạn chế mất điện thấp nhất.

4. Kế hoạch đưa vào vận hành của các công trình điện mới

- Lộ ra 110kV trạm 220kV Châu Thành.
- Lộ ra 110kV trạm 220kV Chợ Mới.
- Trạm 110kV KCN Thạnh Lộc và đường dây 110kV đấu nối.
- Đường dây 110kV Rạch Giá 2 – Vĩnh Quang.
- Đường dây 110kV Phú Quốc - Nam Phú Quốc.
- Đường dây 110kV Phú Quốc - Bắc Phú Quốc.
- Đường dây 110kV Vĩnh Thuận - Gò Quao.
- Trạm biến áp 110kV Lại Sơn.
- Trạm biến áp 110kV Bắc Phú Quốc.
- Cải tạo trạm biến áp 110kV An Biên, lắp máy 2.
- Cải tạo trạm biến áp 110kV Vĩnh Quang, lắp máy 2.
- Cấp điện cho đảo An Sơn - Nam Du.
- Khai thác các phát tuyến 22kV thuộc các công trình ĐTXD, SCL năm 2026.

5. Kế hoạch vận hành nguồn và lưới điện

5.1. Kế hoạch huy động nguồn điện thuộc quyền điều khiển:

Đối với NMD mặt trời Bình Hòa 10MW: Huy động thường xuyên theo mức khả dụng của nhà máy; trong trường hợp thừa nguồn hoặc quá tải lưới điện truyền tải, thực hiện huy động công suất được phép phát tối đa theo phân bổ trên trang web: www.thitruongdien.evn.vn của đơn vị Điều độ hệ thống điện quốc gia. Dự kiến sản lượng phát NMD mặt trời Bình Hòa trong năm 2026 khoảng 15,5 triệu kWh.

Đối với các nguồn ĐMTMN: Huy động thường xuyên theo mức khả dụng của khách hàng; trong trường hợp thừa nguồn hoặc quá tải lưới điện truyền tải, thực hiện huy động công suất được phép phát tối đa theo phân bổ hằng tuần của EVNSPC. Dự kiến sản lượng phát ĐMTMN trong năm 2026 khoảng 525,9 triệu kWh.

5.2. Kế hoạch vận hành lưới điện

Vận hành theo kết dây cơ bản lưới điện 110kV như trên (ở mục III.1), khi đưa vào các công trình mới sẽ vận hành lưới điện tối ưu theo kết dây thực tế.

Tiếp tục thực hiện cung ứng điện theo phương thức không điều hòa tiết giảm điện, chuẩn bị tốt các công tác để đảm bảo cấp điện mùa khô, mùa mưa bão và cả năm 2026.

Trong trường hợp hệ thống điện xảy ra thiếu nguồn, sẽ thực hiện theo phương án mất cân đối cung - cầu đã được UBND tỉnh phê duyệt.

Các đơn vị lập kế hoạch kiểm tra lưới điện đúng thời gian quy định (ngày/đêm); tăng cường kiểm tra phát quang lưới điện 22kV, 110kV có trọng tâm, trọng điểm ở các khu vực có nguy cơ gây sự cố cao, đặc biệt khu vực có nhiều cây cao, khu vực đông dân cư, trong đó tập trung các giải pháp nhằm giảm thiểu sự cố lưới điện 22kV do động vật; Tăng cường hơn nữa công tác kiểm tra các đường dây vượt sông, vượt biển.

Trên cơ sở kế hoạch vận hành hệ thống điện năm 2026, PCAG sẽ ban hành phương thức vận hành cho ngày Lễ, Tết, các ngày diễn ra các sự kiện chính trị, văn hóa, xã hội quan trọng của tỉnh; định kỳ hằng tháng PCAG ban hành kế hoạch vận hành lưới điện thông báo đến các đơn vị.

Công ty thông báo kế hoạch vận hành hệ thống điện tỉnh An Giang năm 2026 đến các đơn vị, đề nghị các đơn vị lưu ý phối hợp triển khai thực hiện./.

Phụ lục: Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện năm 2026

STT	Tên thiết bị đường dây/MBA	Ngày	Giờ	Giờ	Nội dung công việc
1	- Đường dây 110kV 171 Thới Thuận - 171 Long Xuyên - Ngăn lộ 171, 112, 131, T1, C41 trạm 110kV Long Xuyên	10/01/2026	06h00	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Thới Thuận - 171 Long Xuyên. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 131, T1, C41.
2	- Đường dây 110kV 175 Long Xuyên 2 - 172 Long Xuyên - Ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42 trạm 110kV Long Xuyên	11/01/2026	06h00	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 175 Long Xuyên 2 - 172 Long Xuyên. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
3	MC 131, MC 431, MBA T1 Thoại Sơn	17/01/2026	06h00	16h00	Thí nghiệm định kỳ/CBM năm 2026
4	MC 131, MBA T1, MC 431, Thanh cái C41 Tịnh Biên	18/01/2026	06h00	16h00	Thí nghiệm định kỳ/CBM năm 2026
5	- Đường dây 110kV 176 Long Xuyên 2 - 172 An Châu - Ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42 trạm 110kV An Châu	02/2026	06h00	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 176 Long Xuyên 2 - 172 An Châu. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
6	- Đường dây 110kV 171 Cái Dầu - 171 An Châu - Ngăn lộ 171, 112, 131, T1, C41 trạm 110kV An Châu	02/2026	06h00	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Cái Dầu - 171 An Châu. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 131, T1, C41.
7	- Đường dây 110kV 172 Cái Dầu - 171 Phú Tân - Ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42 trạm 110kV Cái Dầu	02/2026	06h00	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Phú Tân - 172 Cái Dầu. - Thí nghiệm; Kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
8	- Đường dây 110kV 171 An Châu - 171 Cái Dầu. - Đường dây 110kV 171 Châu Đốc 2 - 173 Cái Dầu - Ngăn lộ 171, 173, 112, 131, T1, C41 trạm 110kV Cái Dầu	02/2026	05h30	16h30	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Châu Đốc 2 - 173 Cái Dầu; 174 Long Xuyên - 171 Cái Dầu. - Thí nghiệm; Kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 173, 131, T1, C41.
9	- Đường dây 110kV 172 Chợ Mới - 172 Phú Tân - Ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42 trạm 110kV Phú Tân	02/2026	06h00	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 172 Chợ Mới - 172 Phú Tân. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
10	- Đường dây 110kV 172 Cái Dầu - 171 Phú Tân - Ngăn lộ 171, 112, 131, T1, C41 trạm 110kV Phú Tân	02/2026	06h00	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 172 Cái Dầu - 171 Phú Tân. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 131, T1, C41.

STT	Tên thiết bị đường dây/MBA	Ngày	Giờ	Giờ	Nội dung công việc
11	- Đường dây 110kV 172 Phú Tân - 172 Chợ Mới - Ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42 trạm 110kV Chợ Mới	02/2026	05h30	15h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 172 Phú Tân - 172 Chợ Mới. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
12	- Đường dây 110kV 171 Hội An - 171 Chợ Mới - Ngăn lộ 171, 112, 131, T1, C41 trạm 110kV Chợ Mới	01/02/2026	05h30	15h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Hội An - 171 Chợ Mới. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 131, T1, C41.
13	- Đường dây 110kV 172 Hồng Ngự - 171 Phú Châu - Ngăn lộ 171, 112, 131, T1, C41 trạm 110kV Phú Châu	07/02/2026	05h30	15h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 172 Hồng Ngự - 171 Phú Châu. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 131, T1, C41.
14	- Đường dây 110kV 173 Châu Đốc 2 - 172 Phú Châu - Ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42 trạm 110kV Phú Châu	08/02/2026	05h30	15h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 173 Châu Đốc 2 - 172 Phú Châu. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
15	- Đường dây 110kV 02 mạch 176 & 177 Châu Đốc 2 - 171 & 172 Tịnh Biên - Đường dây 110kV 173 Tịnh Biên - 172 NMĐMT Văn Giáo 1 - Đường dây 110kV 177 Tịnh Biên - 174 NMĐMT Sao Mai - Đường dây 110kV 179 Tịnh Biên - 173 NMĐMT Sao Mai - Trạm 110kV Tịnh Biên	03/01/2026	18h00	05h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 02 mạch 176 & 177 Châu Đốc 2 - 171 & 172 Tịnh Biên - Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 173 Tịnh Biên - 172 NMĐMT Văn Giáo 1. - Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 177 Tịnh Biên - 174 NMĐMT Sao Mai. - Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 179 Tịnh Biên - 173 NMĐMT Sao Mai
16	- Đường dây 110kV 174 Châu Đốc 2 - 132 An Phú - Trạm 110kV An Phú	01/03/2026	05h30	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 174 Châu Đốc 2 - 132 An Phú. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn 112, 131, 132, TC C41&C42.
17	- Đường dây 110kV 171 NMĐMT Sao Mai - 171-7 Tri Tôn - Trạm 110kV Tri Tôn	07/05/2026	05h30	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 NMĐMT Sao Mai - 171-7 Tri Tôn. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn 131, 132, T1, T2, C41, C42.

STT	Tên thiết bị đường dây/MBA	Ngày	Giờ	Giờ	Nội dung công việc
18	- Đường dây 110kV 171 Thạnh Đông - 132 Thoại Sơn - Trạm 110kV Thoại Sơn	14/03/2026	05h30	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Thạnh Đông - Thoại Sơn. - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn 173, 131, 132, T1, T2, C41, C42.
19	- Đường dây 110kV 172 Rạch Giá 2 - 172 Rạch Giá - Ngăn lộ 172, 112, MBA T2, TC C42 Trạm 110kV Rạch Giá	14/03/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 172 Rạch Giá 2 - 172 Rạch Giá - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
20	- Đường dây 110kV 171 Rạch Giá - 172 Vĩnh Quang - Ngăn lộ 171, 112, MBA T1, TC C41 Trạm 110kV Rạch Giá	15/03/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Rạch Giá - 172 Vĩnh Quang - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 112, 131, T1, C41.
21	- Đường dây 110kV 172 Châu Đốc 2 - 171, 172 Châu Đốc - Trạm 110kV Châu Đốc	21/03/2026	05h30	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 172 Châu Đốc 2 - 171, 172 Châu Đốc - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn 171, 172, 113, 131, 132, T1, T2, C41, C42.
22	- Đường dây 110kV 173 Rạch Giá 2 - 172 Minh Phong - Trạm 110kV Minh Phong	21/03/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 173 Rạch Giá 2 - 172 Minh Phong - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 172, 112, 131, 132, T1, T2, C41, C42.
23	- Đường dây 110kV 171 Chợ Mới - 171 Hội An - Đường dây 110kV 174 Thạnh Hưng - 172 Hội An - Trạm 110kV Hội An	29/03/2026	05h30	16h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Chợ Mới - 171 Hội An - Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 174 Thạnh Hưng - 171 Hội An - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn 171, 172, 112, 131, 132, T1, T2, C42.
24	- Đường dây 110kV 172 An Biên - 172 U Minh Thượng - Trạm 110kV U Minh Thượng	29/03/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 172 An Biên - 172 U Minh Thượng - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 172, 112, 132, T2, C42.
25	- Đường dây 110kV 171 U Minh Thượng - 171 Vĩnh Thuận - Trạm 110kV Vĩnh Thuận	30/03/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 U Minh Thượng - 171 Vĩnh Thuận - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 172, 112, 132, T2, C42.

STT	Tên thiết bị đường dây/MBA	Ngày	Giờ	Giờ	Nội dung công việc
26	- Đường dây 110kV 175 Kiên Bình - 171 Kiên Lương 2 - Trạm 110kV Kiên Lương 2	24/04/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 175 Kiên Bình - 171 Kiên Lương 2 - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 172, 112, 131, 132, T1, T2, C41, C42.
27	- Đường dây 110kV 173 Kiên Bình - 172 Hà Tiên - Ngăn lộ 172, 112, MBA T2, TC C42 Trạm 110kV Hà Tiên	22/05/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 173 Kiên Bình - 172 Hà Tiên - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
28	- Đường dây 110kV 172 Kiên Bình - 171 Hà Tiên - Đường dây 110kV 173 Hà Tiên - 172 Phú Quốc - Ngăn lộ 171, 173, 112, MBA T1, TC C41 Trạm 110kV Hà Tiên	23/05/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 172 Kiên Bình - 171 Hà Tiên - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 173, 112, 131, T1, C41.
29	Trạm 110kV Phú Quốc	23/05/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 173 Hà Tiên - 172 Phú Quốc (đoạn bờ Phú Quốc) - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 172, 112, 131, 132, T1, T2, C41, C42. - Sửa chữa lớn
30	Trạm 110kV Nam Phú Quốc	29/08/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 172, 112, 131, 132, T1, T2, C41, C42.
31	- Ngăn 131, MBA T1, T401 trạm 110kV An Châu	12/06/2026	05h30	16h00	- Thay tủ ĐK từ xa và tại chỗ MBA T1, Đồng hồ nhiệt độ dầu, cuộn dây MBA T1; - Thay tủ sạc 01; - Thay dàn tụ bù T401 bao gồm phụ kiện chi, ống chì;
32	- Ngăn 172, 112, 132, MBA T2, C42 trạm 110kV An Châu	13/06/2026	05h30	16h00	- Thay tủ ĐK&BV ngăn 132; - Thay role thanh cái C42; - Thay cáp tự dùng hạ thế TD42.
33	Trạm 110kV Chung Sư	13/06/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, T1, C41.

STT	Tên thiết bị đường dây/MBA	Ngày	Giờ	Giờ	Nội dung công việc
34	- Đường dây 110kV 175/176 Rạch Giá 2 - Thạnh Đông - Trạm 110kV Thạnh Đông	14/06/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 175/176 Rạch Giá 2 - Thạnh Đông - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 173, 175, 172, 112, 131, 132, T1, T2, C41, C42.
35	- Trạm 110kV An Châu	14/06/2026	05h30	16h00	- Thay tủ ĐK&BV ngăn 112; - Thay tủ RTU bao gồm dây nhị thứ (giữ lại RTU)
36	- Ngăn 131, MBA T1, C41 trạm 110kV Thoại Sơn	19/06/2026	05h30	16h00	- Thay tủ ĐK&BV ngăn 131 (giữ lại các role theo đề án 100); - Thay tủ ĐK từ xa MBA T1; - Thay role thanh cái C41;
37	- Ngăn 132, MBA T2, C42 trạm 110kV Thoại Sơn	20/06/2026	05h30	16h00	- Thay tủ ĐK&BV ngăn 132 (giữ lại các role theo đề án 100); - Thay tủ ĐK từ xa MBA T2; - Thay role thanh cái C42; - Thay cáp tự dùng hạ thế TD42.
38	- Trạm 110kV Thoại Sơn	21/06/2026	05h30	16h00	- Thay biến điện áp 110kV thanh cái C12; - Thay tủ RTU bao gồm dây nhị thứ (giữ lại RTU)
39	- Ngăn 172, 112, 132, MBA T2, C42 trạm 110kV Phú Tân	27/06/2026	05h30	16h00	- Thay tủ ĐK&BV ngăn 172 (giữ lại các role theo đề án 100), 132; - Thay role thanh cái C42; - Thay tủ sạc 01 và dàn ắc quy 01;
40	- Trạm 110kV Phú Tân	28/06/2026	05h30	16h00	- Thay tủ RTU bao gồm dây nhị thứ (giữ lại RTU), thay tủ rack; - Thay tủ ĐK&BV ngăn 112,
41	- Đường dây 110kV 174 Rạch Giá 2 - 171 Giồng Riềng - Ngăn lộ 171, 112, MBA T1, TC C41 Trạm 110kV Giồng Riềng	11/07/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 174 Rạch Giá 2 - 171 Giồng Riềng - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 112, 131, T1, C41.
42	- Đường dây 110kV 174 Giồng Riềng - 131 Gò Quao - Đường dây 110kV 172 Giồng Riềng - 171 Vị Thanh - Ngăn lộ 172, 174, 112, MBA T2, TC C42 Trạm 110kV Giồng Riềng	12/07/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 174 Giồng Riềng - 131 Gò Quao, 172 Giồng Riềng - 171 Vị Thanh - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 174, 172, 112, 132, T2, C42.
43	Trạm 110kV Gò Quao	12/07/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 131, T1, C41.

STT	Tên thiết bị đường dây/MBA	Ngày	Giờ	Giờ	Nội dung công việc
44	Trạm 110kV Vĩnh Quang	26/07/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
45	Trạm 110kV Bắc Phú Quốc	30/08/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 172, 112, 132, T2, C42.
46	- Đường dây 110kV 171 Kiên Bình - 172 Hòn Đất - Đường dây 110kV 171 Hòn Đất - 171 Vĩnh Quang - Trạm 110kV Hòn Đất	22/09/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Kiên Bình - 172 Hòn Đất, 171 Hòn Đất - 171 Vĩnh Quang - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 172, 112, 132, T2, C42.
47	- Đường dây 110kV 171 Minh Phong - 171 An Biên - Trạm 110kV An Biên	29/09/2026	06h00	17h00	- Kiểm tra bảo dưỡng định kỳ đường dây 110kV 171 Minh Phong - 171 An Biên - Thí nghiệm; kiểm tra vệ sinh thiết bị ngăn lộ 171, 172, 112, 132, T2, C42. - Sửa chữa lớn
48	- Đường dây 110kV 171 Thạnh Đông - 132 Thoại Sơn - Trạm 110kV Thoại Sơn	10/10/2026	05h30	16h00	- Xây mới Ngăn 172, 112 trạm 110kV Thoại Sơn
49	- Đường dây 110kV 174 Thạnh Hưng - 172 Hội An	01/10/2026	05h30	16h00	- Thay sứ từ trụ 24 đến 46 đường dây 110kV Thạnh Hưng - Hội An
50	- Đường dây 110kV 171 Chợ Mới - 171 Hội An	02/10/2026	05h30	16h00	- Thay sứ từ trụ 47 đến 123 đường dây 110kV Chợ Mới - Hội An
51	- Đường dây 110kV 173 Châu Đốc 2 - 172 Phú Châu - Ngăn lộ 171, 112 trạm 110kV Phú Châu	25/10/2026	05h30	16h00	- TBA 110kV Phú Châu: Thay TI 171, 112 sử dụng loại có tỉ số biến 400-800-1200/1A; thay dây dẫn ngăn lộ 171, 112, từ ACSR 410 thành ACSR 710.
52	- Đường dây 110kV 173 Châu Đốc 2 - 172 Phú Châu - Ngăn lộ 172 trạm 110kV Phú Châu - Ngăn 173 trạm 220kV Châu Đốc 2	25/10/2026	05h30	16h00	- TBA 110kV Phú Châu: Thay TI 172 sử dụng loại có tỉ số biến 400-800-1200/1A; thay dây dẫn ngăn lộ 172 từ ACSR 410 thành ACSR 710. - TBA 220kV Châu Đốc 2: Thay TI ngăn 173 sử dụng loại có tỉ số biến 400-800-1200/1A; Thay dây dẫn đấu nối ngăn lộ 173 từ 2xACSR160 thành dây 2xACSR240

STT	Tên thiết bị đường dây/MBA	Ngày	Giờ	Giờ	Nội dung công việc
53	- Đường dây 110kV 173 Châu Đốc 2 - 172 Phú Châu	26/10/2026	05h30	16h00	<ul style="list-style-type: none"> - Cải tạo nâng cấp đường dây từ ACSR240 thành 2xACSR240, chiều dài 30,808km. - Trụ BTLT: Cải tạo móng trụ, tháp đoạn thân trụ hiện hữu 4m và ghép thêm trụ BTLT 22m để nâng cao khoảng cách pha đất 51 vị trí. - Trụ tháp sắt: gia cố móng trụ 80 vị trí và tháp đoạn thân trụ tháp sắt 4m để nâng cao khoảng cách pha đất 17 vị trí.
54	- Đường dây 110kV 172 Hồng Ngự - 171 Phú Châu	20/10/2026	05h30	16h00	- Thay sứ 52 vị trí gồm 05 trụ néo và 47 trụ đỡ đường dây 110kV Hồng Ngự - Phú Châu
55	- Đường dây 110kV 173 Châu Đốc 2 - 172 Phú Châu	26/10/2026	05h30	16h00	- Thay sứ 133 vị trí gồm 23 trụ néo và 110 trụ đỡ đường dây 110kV Châu Đốc 2 - Phú Châu