

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN
NGÀY 03 THÁNG 08 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 Đầu Tiếng DO1 (1,5 MW)	Nhà máy thủy điện Đầu Tiếng CS2 (1,5 MW)
1	Sản lượng (kWh)	16.221.236	1.446.857	0	9.840
2	Pmax (MW)	626,3	425,2	0,000	0,410
3	Pmin (MW)	588,9	0	0,000	0,000

II. KẾT DÂY CƠ BẢN HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Vận hành bình thường sơ đồ kết lưới 22kV theo Quyết định số 2318/QĐ-PCTN ngày 12/12/2024 và sơ đồ lưới điện 22kV tại Phòng Điều độ - Công ty Điện lực Tây Ninh (Cơ sở 1 và cơ sở 2).

III. ĐÁNH GIÁ AN NINH HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Các công tác dự kiến thực hiện trong Ngày 03/08/2025, 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, THÍ 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																					
	Không có																				
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																					
1	03-08-25	08h00	03-08-25	11h30	Đội QLĐ Dương Minh Châu	Đội QLĐ Dương Minh Châu	Đường dây 22kV từ trụ 118/51 Trường Mít - Bến Cui tuyến 475TĐ	Tại trụ 118/51 Trường Mít - Bến Cui tuyến 475TĐ	Tháo thu hồi hệ thống đo đếm trung thế khách hàng: Chi nhánh Công ty Cổ phần khoáng sản Fico Tây Ninh tại trụ 118/51 Trường Mít - Bến Cui tuyến 475TĐ	Tháo thu hồi hệ thống đo đếm	6	Áp Lọc Trung xã Lộc Ninh	- Cắt REC, DS và 3LTD tại trụ 118/51/1 đang cắt - Cắt 3LBFCO và tháo hotline tại trụ 118/51 tuyến 475TĐ - Cắt CB trạm 250kVA trụ 118/58 Lộc Trung-B tuyến 475TĐ	161	0,6220	0,0030	0,0314	0,0001	0,206	721	

2	03-08-25	13h30	03-08-25	14h30	Đội QLD Dương Minh Châu	Đội QLD Dương Minh Châu	Trạm 37,5kVA tại trụ 118/58/35 Lộc Trung-L tuyến 475TĐ	Trạm 37,5kVA tại trụ 118/58/35 Lộc Trung-L tuyến 475TĐ	Thay công tơ điện tử lệch thời gian trạm 37,5kVA tại trụ 118/58/35 Lộc Trung-L tuyến 475TĐ	Thay thiết bị hồng	1	Áp Lộc Trung xã Lộc Ninh	Cắt FCO trạm 37,5kVA tại trụ 118/58/35 Lộc Trung-L tuyến 475TĐ	43	0,0475	0,0008	0,0024	0,0000	0,011	11
3	03-08-25	07h30	03-08-25	17h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Nhánh 22kV trụ 81A/1 Công ty Dệt may Nội Thất Ánh Mặt Trời tuyến 471PĐC	Trụ 81A/1 Công ty Dệt may Nội Thất Ánh Mặt Trời tuyến 471PĐC	Thay đã sắt thành đã Composit trụ 81A/1 Công ty Dệt may Nội Thất Ánh Mặt Trời tuyến 471PĐC	Chiết tính số 54 Công ty TNHH Dệt may Nội thất Ánh Mặt Trời	15	Công ty Dệt May Nội Thất Ánh Mặt Trời	Cắt 3LBFCO trụ 81A/1, tháo 3 hotline trụ 81A Công Dệt May Nội Thất Ánh Mặt Trời tuyến 471PĐC	1	0,0077	0,0000	0,0000	0,0000	0,297	2.520
C. HOTLINE																				
1	Không có																			

V. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA, THÍ 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 toán (đơn vị)				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	02-08-25	06h00	15-08-25	18h00	XNLD TN (CS1)	Ban QLDA Điện lực Miền Nam và Công ty CP Điện lực Licogi 16	- Đường dây 110kV 171 Cầu Máng - 171 Bourbon. - Đường dây 110kV 172 Cầu Máng - 174 Tây Ninh 2.	- Đường dây 110kV 171 Cầu Máng - 171 Bourbon. - Đường dây 110kV 172 Cầu Máng - 174 Tây Ninh 2.	- Xử lý tình trạng các DCL của ngăn 171, 172 trạm 110kV Cầu Máng bị lỗi cơ khí. - Hoàn thiện xử lý tồn tại phân lắp đặt phụ kiện khoảng trụ 38 - 38A - 39 đường dây 110kV 174 Tây Ninh 2 - 172 Cầu Máng, 171 Cầu Máng - 171 Bourbon. - Hoàn thiện tô trát tường rào trạm 110kV Cầu Máng.	Xử lý tồn tại công trình đầu nối trạm 110kV Cầu Máng	0	- Đường dây 110kV 171 Cầu Máng - 171 Bourbon. - Đường dây 110kV 172 Cầu Máng - 174 Tây Ninh 2.	- Cắt điện cô lập đường dây 110kV 171 Cầu Máng - 171 Bourbon. - Cắt điện cô lập đường dây 110kV 172 Cầu Máng - 174 Tây Ninh 2.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	Cắt điện liên tục 14 ngày.
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																					
1	03-08-25	07h30	03-08-25	17h00	Đội QLD Tân Ninh	Công ty TNHH Bách Phú Hưng	Đường dây hạ áp trạm 3x50kVA trụ 73/17 Nguyễn Văn Rốp F tuyến 472TN, trạm 3x75kVA trụ 133/28 đường Lạc Long Quân tuyến 471TN	Từ trụ 133/27/1 đến trụ 133/27/15 đường Lạc Long Quân tuyến 471TN	Bàn giao đơn vị ngoài di dời hạ áp Từ trụ 133/27/1 đến trụ 133/27/15 đường Lạc Long Quân tuyến 471TN	Công trình nâng cấp hẻm 9 đường Nguyễn văn Rốp	3	Khu phố 11, 13 phường Tân Ninh	Cắt CB trạm 3x50kVA trụ 73/17 Nguyễn Văn Rốp F tuyến 472TN, cắt CB 250A ranh giới Đội QLD Hoà Thành với Đội QLD Tân Ninh trụ 133/27 đường Lạc Long Quân tuyến 471TN	150	1,4098	0,0025	0,0793	0,0001	0,103	977	
C. HOTLINE																					
1	Không có																				

VI. HỦY KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA, THÍ 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	Ngày	Giờ		
																				(16)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	-20	
1	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);
- XN 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