

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN
NGÀY 07 THÁNG 09 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)	34.496.610	1.710.849	2.400	6.720
2	Pmax (MW)	1709,2	521,7	0,100	0,280
3	Pmin (MW)	1222,0	0	0,000	0,000

II. KẾT DÂY CƠ BẢN HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Vận hành theo sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 22kV tỉnh Tây Ninh năm 2025 (Quyết định số 1243/QĐ-PCTN ngày 14/8/2025) và sơ đồ lưới điện 110/22kV (cập nhật) tại Phòng Điều độ - Công ty Điện lực Tây Ninh.

III. ĐÁNH GIÁ AN NINH HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Các công tác dự kiến thực hiện trong Ngày 07/09/2025, 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 VÀ THỬ NGHIỆM HỆ THỐNG ĐIỆN:

STT	Thời điểm cắt điện/có 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																					
1	07-09-25	08h00	07-09-25	18h00	XNLDTN (CS1)	XNLDTN (Tổ TTLĐ Trảng Bàng)	Trạm 110kV Bến Cầu	Trạm 110kV Bến Cầu	- Kiểm tra định kỳ ngày các thiết bị trạm 110kV. - Vệ sinh công nghiệp toàn trạm 110kV. - Vệ sinh dụng cụ và phương tiện PCCC, hệ thống tủ PCCC và Camera giám sát an ninh. - Kiểm tra hệ thống PCCC, điện trở sụt và đèn chiếu sáng các tủ bảng điện phòng điều hành, sân ngắt. - Vệ sinh accu, máy nạp, đo điện áp giàn accu 110VDC. - Kiểm tra các vị trí chọn F81, F79 và giá trị cài đặt trong rơ le so với bảng trị số cài đặt của các cấp điều độ ban hành tại Trạm 110kV Trảng Bàng	- Kiểm tra định kỳ các thiết bị trạm 110kV.	0	Không mất điện	Không cắt điện	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0		

2	07-09-25	19h00	07-09-25	21h00	XNLDTN (CS1)	XNLDTN (CS1) (Tổ TTLĐ Trảng Bàng)	Trạm 110kV Mộc Bài	Trạm 110kV Mộc Bài	- Kiểm tra định kỳ đêm các thiết bị trạm 110kV.	- Kiểm tra định kỳ đêm các thiết bị trạm 110kV.	0	Không mất điện	Không cắt điện	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
3	07-09-25	08h00	07-09-25	11h00	XNLDTN (CS1)	XNLDTN (CS1) (Tổ TTLĐ Tây Ninh)	Trạm 110kV Suối Dộp.	Trạm 110kV Suối Dộp.	- Kiểm tra định kỳ thiết bị ngày. - Vệ sinh các tủ trung gian, tủ thiết bị ngoài sân ngất. Các tủ điều khiển, bảo vệ, tủ RTU, tủ Rack hệ thống camera giám sát PCCC, tủ Rack N-1 trong phòng điều hành - Vệ sinh máy nạp, accu, đo điện áp accu. - Vệ sinh công nghiệp nhà điều hành.	Kiểm tra, vệ sinh công nghiệp định kỳ.	0	Không mất điện	Không cắt điện	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
4	07-09-25	18h00	07-09-25	19h30	XNLDTN (CS1)	XNLDTN (CS1) (Tổ TTLĐ Tây Ninh)	Trạm 110kV Suối Dộp.	Trạm 110kV Suối Dộp.	- Kiểm tra định kỳ đêm các thiết bị trạm 110kV.	Kiểm tra định kỳ đêm các thiết bị trạm 110kV	0	Không mất điện	Không cắt điện	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
5	07-09-25	08h00	07-09-25	17h00	XNLDTN (CS1)	Công ty truyền tải Điện 4	Đường dây 110kV 172 Trảng Bàng 2 - 171 Trảng Bàng.	Đường dây 110kV 172 Trảng Bàng 2 - 171 Trảng Bàng.	- Đảm bảo an toàn điện cho Công ty truyền tải Điện 4 công tác.	Đảm bảo an toàn điện cho Công ty truyền tải Điện 4 công tác.	0	Đường dây 110kV 172 Trảng Bàng 2 - 171 Trảng Bàng.	Cắt điện cô lập đường dây 110kV 172 Trảng Bàng 2 - 171 Trảng Bàng.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																					
1	07-09-25	08h00	07-09-25	10h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Tụ bù trung áp cố định 3x100kVAR trụ 161/5 tuyến 473BC	Tụ bù trung áp cố định 3x100kVAR trụ 161/5 tuyến 473BC	Đóng điện tái lập Tụ bù trung áp cố định 3x100kVAR trụ 161/5 tuyến 473BC	Sửa chữa thường xuyên	100	Khu phố Trâm Vàng 2, Trâm Vàng 3, Xóm Mới 1 phường Gò Dầu	Cắt LBS trụ 161/1 Hồng Phúc tuyến 473BC Đóng 3FCO tụ bù trung áp cố định 3x100kVAR trụ 161/5 tuyến 473BC	1614	3,2102	0,0268	0,1795	0,0015	3,429	6,859	
2	07-09-25	08h00	07-09-25	17h00	Đội QLD Trảng Bàng	Công TNHH Minh Ngọc	Trạm 160kVA trụ 16 Lộc Thành tuyến 475TB	Trạm 160kVA trụ 16 Lộc Thành tuyến 475TB	Thay thùng cầu dao trạm	Sửa chữa lớn	2	Khu phố Lộc Thành phường Trảng Bàng	Cắt 3FCO trạm 160kVA trụ 16 Lộc Thành tuyến 475TB	54	0,4989	0,0009	0,0271	0,0001	0,072	652	
3	07-09-25	08h00	07-09-25	17h00	Đội QLD Trảng Bàng	Công TNHH Minh Ngọc	Trạm 160kVA trụ 25 Lộc An tuyến 475TB	Trạm 160kVA trụ 25 Lộc An tuyến 475TB	Thay thùng cầu dao trạm	Sửa chữa lớn	2	Khu phố Lộc An phường Trảng Bàng	Cắt 3FCO trạm 160kVA trụ 25 Lộc An tuyến 475TB	31	0,2864	0,0005	0,0155	0,0000	0,072	652	
4	07-09-25	08h00	07-09-25	17h00	Đội QLD Trảng Bàng	Công TNHH Minh Ngọc	Trạm 160kVA trụ 21/14/4/6 Lộc An tuyến 475TB	Trạm 160kVA trụ 21/14/4/6 Lộc An tuyến 475TB	Thay thùng cầu dao trạm	Sửa chữa lớn	2	Khu phố Lộc An phường Trảng Bàng	Cắt 3FCO trạm 160kVA trụ 21/14/4/6 Lộc An tuyến 475TB	67	0,6190	0,0011	0,0336	0,0001	0,072	652	
C. HOTLINE																					
	Không có																				

V. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ THỬ NGHIỆM HỆ THỐNG ĐIỆN BỔ SUNG:

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																					

1	05-09-25	06h00	09-09-25	18h00	XNLDTN (CS1)	Ban QLDA Điện lực Miền Nam và Công ty CP S-Power	- Đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành. - Đường dây 110kV 174 Tây Ninh - 172 Thanh Đức.	- Đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành. - Đường dây 110kV 174 Tây Ninh - 172 Thanh Đức.	Thi công công trình trạm 110kV Hòa Thành 2 (Long Hoa) và đường dây đấu nối, tỉnh Tây Ninh: - Cắt dây ép khóa néo và đấu lèo dây dẫn tại trụ T122A của đường dây 110kV 174 Tây Ninh - 172 Thanh Đức. - Treo tạ bù cho chuỗi đỡ dây dẫn tại trụ 123. - Tháo dây lèo đang đấu tạm tại trụ T122A của đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành. - Đầu dây lèo vào/ra đường dây 110kV đấu nối vào trạm 110kV Long Hoa tại trụ T122A thành 02 đường dây 171 Tây Ninh 2 - 171 Long Hoa và 172 Long Hoa - 172 Hòa Thành. - Đóng điện nghiệm thu đưa vào vận hành đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 171 Long Hoa, 172 Long Hoa - 172 Hòa Thành và trạm 110kV Long Hoa.	Thi công công trình lắp trạm 110kV Hòa Thành 2 (Long Hoa) và đường dây đấu nối.	0	- Đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành. - Đường dây 110kV 174 Tây Ninh - 172 Thanh Đức.	- Cắt điện cô lập đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành. - Cắt điện cô lập đường dây 110kV 174 Tây Ninh - 172 Thanh Đức.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	Cắt điện 05 ngày liên tục, không mất điện phụ tải
2	07-09-25	07h00	18-09-25	17h00	XNLDTN (CS1)	Ban QLDA Lưới điện Miền Nam và Công ty CP xây lắp điện Hà Nội	- Đường dây 110kV 173 Tây Ninh - 172 Suối Dộc.	- Đường dây 110kV 173 Tây Ninh - 172 Suối Dộc.	Thi công công trình Phân pha dây dẫn đường dây 110kV từ 174 Tây Ninh 2 - Suối Dộc: - Lắp đặt dụng cụ CT BTLT: 23/2, 23/3, 23/4, 23/15, 23/16, 23/17, 23/18, 23/19, 23/41, 23/42, 23/43, 23/44, 23/45, 23/46, 23/47, 23/48, 23/49, 23/50, 23/52, 23/53, 23/54, 23/55, 23/56. - Lắp đặt dụng cụ CT thép: 23/7, 23/22, 23/23, 23/24, 23/25, 23/26, 23/36, 23/39, 23/40, 23/57. - Lắp đặt trụ xây dựng mới: 23/08A, 23/09A, 23/21.	Thi công công trình Phân pha dây dẫn đường dây 110kV từ 174 Tây Ninh 2 - Suối Dộc.	0	- Đường dây 110kV 173 Tây Ninh - 172 Suối Dộc.	- Cắt điện cô lập đường dây 110kV 173 Tây Ninh - 172 Suối Dộc.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	Cắt điện 12 ngày liên tục, không mất điện phụ tải
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																						
1	07-09-25	07h00	07-09-25	07h30	Đội QLD Trảng Bàng	KCX Linh Trung 3	Đường dây 22kV từ trụ P1 đến trụ P5 tuyến 478KCNBTB	Từ trụ P1 đến trụ P5 tuyến 478KCNBTB	Đề thao tác cắt DS trụ P1 và P5 KCX Linh Trung 3 tuyến 478KCNBTB	Sửa chữa thường xuyên	150	KCX Linh Trung 3, khu phố Suối Sâu phường An Tịnh	Cắt MC 478KCNBTB	112	0,0575	0,0019	0,0031	0,0001	5,430	2.715		
2	07-09-25	07h20	07-09-25	07h30	TĐH Linh Trung	TĐH Linh Trung	Đường dây 22kV từ trụ 10D/1 tuyến 476TB đến trụ P5 tuyến 478KCNBTB	Đường dây 22kV từ trụ 10D/1 tuyến 476TB đến trụ P5 tuyến 478KCNBTB	- Chuyển điện tuyến 476TB cấp cho tuyến 478KCNBTB trong KCN Linh Trung 3 đến trụ P5. - Kết hợp cô lập điện để thay REC tại trụ P3.	Chuyển điện	100	KCX Linh Tung III	- Cắt DS trụ P1 và DS trụ P5 tuyến 478KCNBTB (thực hiện sau khi Đội QLD Trảng Bàng đăng ký cắt MC 478KCNBTB). - Đóng DS trụ 10D và LBS trụ 10D/1 tuyến 476TB.	1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0		

3	07-09-25	13h00	07-09-25	13h15	TĐH Linh Trung	TĐH Linh Trung	Đường dây 22kV từ trụ 10D/1 tuyến 476TB đến trụ P5 tuyến 478KCNTB	Đường dây 22kV từ trụ 10D/1 tuyến 476TB đến trụ P5 tuyến 478KCNTB	Chuyển điện khép vòng về giao lưới cũ	Chuyển điện khép vòng	100	Không mất điện	- Đóng DS trụ P1, DS trụ P5 và REC trụ P3 KCX Linh Trung 3 tuyến 478KCNTB. - Cắt LBS trụ 10D/1 và DS trụ 10D KCX Linh Trung 3 tuyến 476TB.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	
C. HOTLINE																					
	Không có																				

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