CÔNG TY ĐIỆN LỰC TÂY NINH
PHÒNG ĐIỀU ĐỘ

Số: 3308/ĐĐ

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

Tây Ninh, ngày 08 tháng 10 năm 2026

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN (CƠ SỞ 2)
NGÀY 11 THÁNG 10 NĂM 2026

I. ĐẢM BẢO CẤP ĐIỆN SỰ KIỆN:

- Không có.

II. 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 Dầu Tiếng DO1 (1,5 MW)	Nhà máy thủy điện Dầu Tiếng CS2 (1,5 MW)
1	Sản lượng (kWh)	38.295.535	3.126.607	0	7.920
2	Pmax (MW)	1938,7	425,5	0,000	0,330
3	Pmin (MW)	1161,1	0	0,000	0,000

III. KẾT DÂY CƠ BẢN HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Lưới điện 110kV: Vận hành theo sơ đồ kết dây cơ bản HTĐ Quốc gia năm 2026 theo Quyết định số 984/QĐ-NSMO ngày 21/11/2025 và thực hiện thay đổi kết lưới 110kV theo lệnh của Điều độ viên - A2 (nếu có).
- Lưới điện 22kV: Vận hành sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 22kV tỉnh Tây Ninh năm 2026 theo Quyết định số 2497/QĐ-PCTN ngày 22/12/2025 và sơ đồ kết dây lưới điện 22kV (cập nhật) tại Phòng Điều độ - Công ty Điện lực Tây Ninh.

IV. ĐÁNH GIÁ AN NINH HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Các công tác dự kiến thực hiện trong Ngày 11/10/2026, không gây ảnh hưởng làm đầy tải, quá tải của các phần tử mang điện liên quan.

V. 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					

VI. 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	Số KH mất điện	Độ tin cậy (dự kiến)				CS mất (MW)	SL mất (KWH)	Ghi chú
															Đơn vị		Công ty				
	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ											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	11-10-26	08h00	11-10-26	11h00	XNLĐTN	XNLĐTN (Tổ TTLĐ Tây Ninh)	Trạm 110kV Hòa Thành.	Tuyến 473 trạm 110kV Hòa Thành	Đóng điện ngăn 473 trạm 110kV Hòa Thành	Đóng điện vận hành thiết bị	0	Không mất điện	Đóng MC 473 trạm 110kV Hòa Thành.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	Xác nhận DS trụ 1 đang vị trí cắt
2	11-10-26	08h00	11-10-26	11h00	XNLĐTN	XNLĐTN (Tổ TTLĐ Tây Ninh)	Trạm 110kV Hòa Thành.	Tuyến 479 trạm 110kV Hòa Thành	Đóng điện ngăn 479 trạm 110kV Hòa Thành	Đóng điện vận hành thiết bị	0	Không mất điện	Đóng MC 479 trạm 110kV Hòa Thành.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	Xác nhận DS trụ 1 đang vị trí cắt

3	11-10-26	08h00	11-10-26	11h00	XNLĐTN	XNLĐTN (Tổ TTLĐ Tây Ninh)	Trạm 110kV Hòa Thành.	Tuyến 478 trạm 110kV Hòa Thành Tuyến 477 trạm 110kV Hòa Thành	Chuyển điện khép vòng tuyến 478HT cấp điện tuyến 477HT và ngược lại để đóng điện MC 478 trạm 110kV Hòa Thành	Đóng điện vận hành thiết bị	0	Không mất điện	- Đóng MC 478 trạm 110kV Hòa Thành - Cắt MC 477 trạm 110kV Hòa Thành - Đóng MC 477 trạm 110kV Hòa Thành - Cắt MC 478 trạm 110kV Hòa Thành	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
4	11-10-26	08h00	11-10-26	11h00	XNLĐTN	XNLĐTN (Tổ TTLĐ Tây Ninh)	Trạm 110kV Hòa Thành.	Tuyến 475 trạm 110kV Hòa Thành Tuyến 476 trạm 110kV Hòa Thành	Chuyển điện khép vòng tuyến 475HT cấp điện tuyến 476HT và ngược lại để đóng điện MC 475 trạm 110kV Hòa Thành	Đóng điện vận hành thiết bị	0	Không mất điện	- Đóng MC 475 trạm 110kV Hòa Thành. - Cắt MC 476 trạm 110kV Hòa Thành. - Đóng MC 476 trạm 110kV Hòa Thành. - Cắt MC 475 trạm 110kV Hòa Thành.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
5	09-10-26	06h00	24-10-26	18h00	XNLĐTN	- Công ty TNHH MTV Xây lắp Điện 2	- Đường dây 110kV 172 Củ Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng.	- Đường dây 110kV 172 Củ Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng.	- Thi công móng T32 (trùng tim). - Thi công lắp dựng cột T31-T37. - Thi công kéo dây dẫn phân pha từ Cột cổng ngăn 172 Trạm 110kV KCN Trảng Bàng - 102B (T30). - Thi công kéo dây cáp quang CC ngăn 172 Trạm 110kV KCN Trảng Bàng – 102B (T30). - Thu hồi trụ hiện hữu. - Thi công kéo mới dây dẫn phân pha 2 mạch từ 102B (T30) - T91HH. - Thay dây chống sét hiện hữu bằng dây cáp quang từ 102B (T30) - T91HH. - Hàn nối hộp cáp quang tại 91HH; 102B; CC 172 KCN Trảng Bàng. - Chỉnh định cài đặt rơle bảo vệ cho ngăn 172 Trạm 110kV KCN Trảng Bàng. - Đấu lèo mới tại T91HH (chuyển mạch ĐD hiện hữu sang mạch 171 Củ Chi 2) và nghiệm thu đóng điện vận hành đoạn Đường dây từ trụ T91HH đến cột cổng ngăn 172 TBA 110kV	ĐTXD	0	- Đường dây 110kV 172 Củ Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng.	Cắt điện, cô lập đường dây 172 Củ Chi 2 - 172 KCN Trảng Bàng.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	Cắt điện 16 ngày liên tục
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																				
1	11-10-26	07h30	11-10-26	17h00	ĐL Dương Minh Châu	Công ty TNHH PouHung Việt Nam	- Tuyến 472HT - Tuyến 474HT	Tại trụ 5, trụ 7 Công ty TNHH PouHung Việt Nam tuyến 472HT, 474HT	Thí nghiệm thiết bị, cáp ngầm tại trụ 5, trụ 7 Công ty TNHH PouHung Việt Nam tuyến 472HT, 474HT	Thí nghiệm, sửa chữa bảo dưỡng trung, hạ áp	250	Khu phố Bình Linh phường Ninh Thạnh	- Cắt MC472HT và đóng DTĐ 472-76HT. - Cắt MC474HT và đóng DTĐ 474-76HT.	226	2,2863	0,0040	0,1195	0,0002	8,574	81.453	
2	11-10-26	07h30	11-10-26	17h00	ĐL Dương Minh Châu	Công ty TNHH PouHung Việt Nam	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 13B/1 Công ty TNHH PouHung Việt Nam tuyến 476HT	Tại trụ 13B/11/1 Công ty TNHH PouHung Việt Nam tuyến 476HT	Thí nghiệm thiết bị, cáp ngầm tại trụ 13B/11/1 Công ty TNHH PouHung Việt Nam tuyến 476HT	Thí nghiệm, sửa chữa bảo dưỡng trung, hạ áp	140	Trạm chuyên dùng khách hàng: Công ty TNHH PouHung Việt Nam	- Cắt REC và 3LTD trụ 13B/11/1 - Cắt 3LTD trụ 13B/1 Công ty TNHH PouHung Việt Nam tuyến 476HT	1	0,0101	0,0000	0,0005	0,0000	4,801	45.610	

3	11-10-26	06h00	11-10-26	06h30	ĐL Thái Bình	ĐL Thái Bình	Đường dây 22kV từ trụ 83 đến trụ 163 tuyến 476SD	Từ trụ 83 đến trụ 163 tuyến 476SD	Chuyển điện khép vòng tuyến 476SD nhận điện tuyến 472SD về Recloser Sư Đoàn 5 trụ 83 tuyến 476SD	Thí nghiệm, sửa chữa bảo dưỡng trung, hạ áp	0	Không mất điện	- Đóng LBS Thanh Điền trụ 163 tuyến 472SD-476SD. - Cắt Recloser Sư Đoàn 5 trụ 83 tuyến 476SD.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
4	11-10-26	08h00	11-10-26	11h30	ĐL Thái Bình	ĐL Thái Bình	Cấp ngầm lộ ra tuyến 476SD trạm 110/22kV Suối Dộp	Cấp ngầm lộ ra tuyến 476SD trạm 110/22kV Suối Dộp	Thí nghiệm cáp ngầm lộ ra tuyến 476SD trạm 110/22kV Suối Dộp	Thí nghiệm, sửa chữa bảo dưỡng trung, hạ áp	10	Ấp Bình Phong xã Châu Thành; Khách hàng: Sư Đoàn Bộ Binh 5	- Cắt MC 476SD và đóng DTĐ 476-76SD trạm 110/22kV Suối Dộp. - Cắt DS 3 pha trụ 84 tuyến 476SD.	508	1,7714	0,0084	0,0990	0,0005	0,343	1.200	
5	11-10-26	11h30	11-10-26	12h00	ĐL Thái Bình	ĐL Thái Bình	Đường dây 22kV từ trụ 83 đến trụ 163 tuyến 476SD	Từ trụ 83 đến trụ 163 tuyến 476SD	Chuyển điện khép vòng về kết lưới ban đầu	Thí nghiệm, sửa chữa bảo dưỡng trung, hạ áp	0	Không mất điện	- Đóng Recloser Sư Đoàn 5 trụ 83 tuyến 476SD. - Cắt LBS Thanh Điền trụ 163 tuyến 472SD-476SD.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
C. HOTLINE																					
	Không có																				

VII. 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
															Đơn vị		Công ty				
	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ											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	11-10-26	08h00	11-10-26	16h30	ĐL Trảng Bàng	ĐL Trảng Bàng	Lưới hạ áp từ trụ 28 đến trụ 33 thuộc trạm 560kVA Thị trấn T.33 tuyến 479TB	Lưới hạ áp từ trụ 28 đến trụ 33 tuyến 471TB,479TB	Bảo trì, sang tải trạm biến áp	Bảo trì và sửa chữa lưới điện trung, hạ áp	10	Khu phố Lộc An phường Trảng Bàng	Cắt CB trạm 560kVA Thị trấn T.33 tuyến 479TB	138	1,1747	0,0023	0,0646	0,0001	0,362	3.077	
2	11-10-26	05h00	11-10-26	06h00	TĐH Thành Công	TĐH Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 478TC	Đường dây 22kV tuyến 478TC	Chuyển điện khép vòng chuyển giao lưới tuyến 475TC cấp điện tuyến 478TC đến trụ T2A đường D4 (cắt điện tuyến 478TC công tác)	Chuyển điện khép vòng	300	Không mất điện	- Đóng DS5.1 và REC-T475TC tại trụ T2A đường D4 tuyến 475TC - Cắt LBS-N4 tại trụ T30A và DS-N4 tại trụ T30 đường N4 tuyến 478TC	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
3	11-10-26	18h00	11-10-26	19h00	TĐH Thành Công	TĐH Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 478TC	Đường dây 22kV tuyến 478TC	Chuyển điện trả giao lưới tuyến 475TC và 478TC cấp điện tuyến 478TC đến trụ T2A đường D4	Chuyển điện khép vòng	300	Không mất điện	- Đóng DS-N4 tại trụ T30 và đóng LBS-N4 tại trụ T30A đường N4 tuyến 478TC - Cắt REC-T475TC tại trụ T2A và cắt DS5.1 đường D4 tuyến 475TC	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
4	11-10-26	06h00	11-10-26	17h30	TĐH Thành Công	TĐH Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 472AH	Đường dây 22kV tuyến 472AH	Đảm bảo an toàn điện để thi công công trình cáp nổi lộ ra MBA T1 trạm 110kV An Hội	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	0	Không mất điện	Cắt MC 472AH và đóng DTĐ 472-76AH	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0	
5	11-10-26	06h00	11-10-26	17h30	TĐH Thành Công	TĐH Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 474AH	Đường dây 22kV tuyến 474AH	Đảm bảo an toàn điện để thi công công trình cáp nổi lộ ra MBA T1 trạm 110kV An Hội	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	150	Không mất điện	Cắt MC 474AH và đóng DTĐ 474-76AH	8	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,144	59.158	
6	11-10-26	06h00	11-10-26	17h30	TĐH Thành Công	TĐH Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 476AH	Đường dây 22kV tuyến 476AH	Đảm bảo an toàn điện để thi công công trình cáp nổi lộ ra MBA T1 trạm 110kV An Hội	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	170	Khách hàng KCN Thành Công	Cắt MC 476AH và đóng DTĐ 476-76AH	44	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,830	67.046	

7	11-10-26	06h00	11-10-26	17h30	TĐH Thành Công	TĐH Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 478AH	Đường dây 22kV tuyến 478AH	Đảm bảo an toàn điện để thi công công trình cáp nối lộ ra MBA T1 trạm 110kV An Hội	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	100	Khách hàng KCN Thành Công	Cắt MC 478AH và đóng DTĐ 478-76AH	28	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,429	39.439	
8	11-10-26	06h00	11-10-26	17h30	TĐH Thành Công	TĐH Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 480AH	Đường dây 22kV tuyến 480AH	Đảm bảo an toàn điện để thi công công trình cáp nối lộ ra MBA T1 trạm 110kV An Hội	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	170	Khách hàng KCN Thành Công	Cắt MC 480AH và đóng DTĐ 480-76AH	15	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,830	67.046	
9	11-10-26	06h00	11-10-26	17h30	TĐH Thành Công	TĐH Thành Công	Đường dây 22kV tuyến 471AH	Đường dây 22kV tuyến 471AH	Đảm bảo an toàn điện để thi công công trình cáp nối lộ ra MBA T1 trạm 110kV An Hội	Bảo trì và sửa chữa lưới điện	200	Khách hàng KCN Thành Công	Cắt MC 471AH và đóng DTĐ 471-76AH	19	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,859	78.878	
C. HOTLINE																					
	Không có																				

VIII. 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																		

IX. 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 KHCN-CĐS (để cập nhật trên Website);
- XN Lưới điện cao thếTây Ninh (để thực hiện);
- XN Dịch vụ Điện lực Tây Ninh (để phối hợp);
- Các Điện lực (để thực hiện);
- Lưu: VT, ĐĐ (PTT).

PHÒNG ĐIỀU ĐỘ
PHÓ TRƯỞNG PHÒNG

Nguyễn Hồ Hữu Ngọc