

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN
NGÀY 24 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)	37.296.341	2.490.231	2.400	4.800
2	Pmax (MW)	1810,1	517,8	0,100	0,200
3	Pmin (MW)	1393,4	0	0,000	0,000

II. KẾT DÂY CƠ BẢN HỆ THỐNG ĐIỆN:

- Vận hành theo sơ đồ kết dây có 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 24/08/2025, 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 VÀ THỬ 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	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	24-08-25	06h00	24-08-25	18h00	XNLDTN (CS1)	XNLDTN (CS1) (Tổ TTLD Tây Ninh)	- Trạm 110kV Thạnh Đức.	- Ngăn 172, 112, C12, 132, MBA T2, 432, C42 và các phát tuyến trên C42, T402, TD42 Trạm 110kV Thạnh Đức.	- Thí nghiệm CBM năm 2025 thiết bị ngăn 172, 112, C12, 132, MBA T2, 432, C42 và các phát tuyến trên C42, T402, TD42 Trạm 110kV Thạnh Đức. - Tháo lắp thiết bị phục vụ thí nghiệm, kiểm tra, bảo dưỡng thiết bị trạm 110kV Thạnh Đức.	- Thí nghiệm CBM năm 2025 thiết bị trạm 110kV Thạnh Đức. - Kiểm tra, bảo dưỡng thiết bị Trạm 110kV Thạnh Đức.	0	- Ngăn 172, 112, C12, 132, MBA T2, 432, C42 và các phát tuyến trên C42, T402, TD42 Trạm 110kV Thạnh Đức.	- Cắt điện cô lập ngăn 172, 112, C12, 132, MBA T2, 432, C42 và các phát tuyến trên C42, T402, TD42 Trạm 110kV Thạnh Đức.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	- Đường dây 110kV 172 Thạnh Đức - 174 Tây Ninh đã cắt điện từ 22/8 đến 29/8/2025 - Chuyển điện kết lưới 22kV
B.	LƯỚI ĐIỆN 22KV																				

1	24-08-25	05h00	24-08-25	06h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	LBS trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB	Trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB	Đông LBS trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB	Chuyển điện tuyến 481MB cấp điện cho tuyến 474TD đến DS trụ 01 tuyến 474TD	100	Không mất điện	Đóng LBS trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
2	24-08-25	18h00	24-08-25	19h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	LBS trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB	Trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB	Cắt LBS trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB	Chuyển điện về vị trí ban đầu	100	Không mất điện	Cắt LBS trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
3	24-08-25	08h00	24-08-25	11h30	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 50kVA trụ 47/27/2 Ấp Bến 24 tuyến 473BC	Trạm 50kVA trụ 47/27/2 Ấp Bến 24 tuyến 473BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 50kVA trụ 47/27/2 Ấp Bến 24 tuyến 473BC	Thay công tơ	3	Ấp Bến xã Bến Cầu	Cắt CB và FCO trạm 50kVA trụ 47/27/2 Ấp Bến 24 tuyến 473BC	68	0,3418	0,0016	0,0132	0,0001	0,034	120	
4	24-08-25	08h00	24-08-25	11h30	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 250kVA trụ 35 Ấp Voi 10 tuyến 473BC	Trạm 250kVA trụ 35 Ấp Voi 10 tuyến 473BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 250kVA trụ 35 Ấp Voi 10 tuyến 473BC	Thay công tơ	5	Ấp Voi xã Bến Cầu	Cắt CB và 3FCO trạm 250kVA trụ 35 Ấp Voi 10 tuyến 473BC	134	0,6736	0,0032	0,0261	0,0001	0,171	600	
5	24-08-25	08h00	24-08-25	11h30	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 25kVA trụ 53/42 Ấp Voi 3 tuyến 480BC	Trạm 25kVA trụ 53/42 Ấp Voi 3 tuyến 480BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 25kVA trụ 53/42 Ấp Voi 3 tuyến 480BC	Thay công tơ	2	Ấp Voi xã Bến Cầu	Cắt CB và FCO trạm 25kVA trụ 53/42 Ấp Voi 3 tuyến 480BC	37	0,1860	0,0009	0,0072	0,0000	0,023	80	
6	24-08-25	08h00	24-08-25	11h30	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 25kVA trụ 53/42B/5/25/15 Vòm Cây Sao 2 tuyến 480BC	Trạm 25kVA trụ 53/42B/5/25/15 Vòm Cây Sao 2 tuyến 480BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 25kVA trụ 53/42B/5/25/15 Vòm Cây Sao 2 tuyến 480BC	Thay công tơ	5	Ấp Voi xã Bến Cầu	Cắt CB và FCO trạm 25kVA trụ 53/42B/5/25/15 Vòm Cây Sao 2 tuyến 480BC	125	0,6284	0,0030	0,0244	0,0001	0,057	200	
7	24-08-25	08h00	24-08-25	11h30	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 50kVA trụ 117/5 Thị Trấn 18 tuyến 476BC	Trạm 50kVA trụ 117/5 Thị Trấn 18 tuyến 476BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 50kVA trụ 117/5 Thị Trấn 18 tuyến 476BC	Thay công tơ	3	Khu phố 4 xã Bến Cầu	Cắt CB và FCO trạm 50kVA trụ 117/5 Thị Trấn 18 tuyến 476BC	62	0,3117	0,0015	0,0121	0,0001	0,034	120	
8	24-08-25	08h00	24-08-25	11h30	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 630kVA trụ 19/N34/1 Cty TNHH BAEK SAN TECHPRENE Việt Nam tuyến 472BC	Trạm 630kVA trụ 19/N34/1 Cty TNHH BAEK SAN TECHPRENE Việt Nam tuyến 472BC	Thay công tơ định kỳ trụ 19/N34/1 Cty TNHH BAEK SAN TECHPRENE Việt Nam tuyến 472BC	Thay công tơ định kỳ	15	Khách hàng Cty TNHH BAEK SAN TECHPRENE Việt Nam	Cắt CB và 3FCO trạm 630kVA trụ 19/N34/1 Cty TNHH BAEK SAN TECHPRENE Việt Nam tuyến 472BC	1	0,0050	0,0000	0,0002	0,0000	0,514	1.800	
9	24-08-25	13h30	24-08-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 50kVA trụ 47/13B/3 Ấp Bến 14 tuyến 473BC	Trạm 50kVA trụ 47/13B/3 Ấp Bến 14 tuyến 473BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 50kVA trụ 47/13B/3 Ấp Bến 14 tuyến 473BC	Thay công tơ	3	Ấp Bến xã Bến Cầu	Cắt CB và FCO trạm 50kVA trụ 47/13B/3 Ấp Bến 14 tuyến 473BC	69	0,3469	0,0017	0,0134	0,0001	0,034	120	
10	24-08-25	13h30	24-08-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 50kVA trụ 47/13B/8 Ấp Bến 23 tuyến 473BC	Trạm 50kVA trụ 47/13B/8 Ấp Bến 23 tuyến 473BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 50kVA trụ 47/13B/8 Ấp Bến 23 tuyến 473BC	Thay công tơ	3	Ấp Bến xã Bến Cầu	Cắt CB và FCO trạm 50kVA trụ 47/13B/8 Ấp Bến 23 tuyến 473BC	70	0,3519	0,0017	0,0136	0,0001	0,034	120	
11	24-08-25	13h30	24-08-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 75kVA trụ 53/142/33/10P Phước Dân 1 tuyến 480BC	Trạm 75kVA trụ 53/142/33/10P Phước Dân 1 tuyến 480BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 75kVA trụ 53/142/33/10P Phước Dân 1 tuyến 480BC	Thay công tơ	5	Ấp Phước Dân xã Phước Chi	Cắt CB và FCO trạm 75kVA trụ 53/142/33/10P Phước Dân 1 tuyến 480BC	125	0,6284	0,0030	0,0244	0,0001	0,057	200	
12	24-08-25	13h30	24-08-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 50kVA trụ 53/142/33/31P/8 Phước Dân 12 tuyến 480BC	Trạm 50kVA trụ 53/142/33/31P/8 Phước Dân 12 tuyến 480BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 50kVA trụ 53/142/33/31P/8 Phước Dân 12 tuyến 480BC	Thay công tơ	3	Ấp Phước Dân xã Phước Chi	Cắt CB và FCO trạm 50kVA trụ 53/142/33/31P/8 Phước Dân 12 tuyến 480BC	32	0,1609	0,0008	0,0062	0,0000	0,034	120	
13	24-08-25	13h30	24-08-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 160kVA trụ 122 Thị trấn 13 tuyến 476BC	Trạm 160kVA trụ 122 Thị trấn 13 tuyến 476BC	Thay công tơ để khai thác đo xa Trạm 160kVA trụ 122 Thị trấn 13 tuyến 476BC	Thay công tơ	3	Khu phố 4 xã Bến Cầu	Cắt CB và 3FCO Trạm 160kVA trụ 122 Thị trấn 13 tuyến 476BC	29	0,1458	0,0007	0,0056	0,0000	0,103	360	
14	24-08-25	13h30	24-08-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 50kVA trụ 53/86B/20/11 Phước Lợi 4 tuyến 480BC	Trạm 50kVA trụ 53/86B/20/11 Phước Lợi 4 tuyến 480BC	Thay công tơ để khai thác đo xa trạm 50kVA trụ 53/86B/20/11 Phước Lợi 4 tuyến 480BC	Thay công tơ	3	Ấp Phước Lợi xã Phước Chi	Cắt CB và FCO trạm 50kVA trụ 53/86B/20/11 Phước Lợi 4 tuyến 480BC	58	0,2916	0,0014	0,0113	0,0001	0,034	120	

15	24-08-25	13h30	24-08-25	17h00	Đội QLD Bến Cầu	Đội QLD Bến Cầu	Trạm 250kVA trụ 19/N43/1 Cty TNHH Quốc tế May mất JLL tuyến 472BC	Trạm 250kVA trụ 19/N43/1 Cty TNHH Quốc tế May mất JLL tuyến 472BC	Thay công tơ định kỳ trụ 19/N43/1 Cty TNHH Quốc tế May mất JLL tuyến 472BC	Thay công tơ định kỳ	6	Khách hàng Cty TNHH Quốc tế May mất JLL	Cắt CB và 3FCO trạm 250kVA trụ 19/N43/1 Cty TNHH Quốc tế May mất JLL tuyến 472BC	1	0,0050	0,0000	0,0002	0,0000	0,206	720
16	24-08-25	05h00	24-08-25	06h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu và Đội QLD Bến Cầu	Đường dây 22kV từ trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB đến trụ 01 Lộ ra tuyến 474TĐ	Đường dây 22kV từ trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB đến trụ 01 Lộ ra tuyến 474TĐ	Chuyển điện tuyến 481MB cấp điện cho tuyến 474TĐ đến DS trụ 01	Chuyển điện	100	Không mất điện	Đóng LBS trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB (Đội QLD Bến Cầu đăng ký) Cắt MC 474TĐ, DS trụ 01 tuyến 474TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
17	24-08-25	18h00	24-08-25	19h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu và Đội QLD Bến Cầu	Đường dây 22kV từ trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB đến trụ 01 Lộ ra tuyến 474TĐ	Đường dây 22kV từ trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB đến trụ 01 Lộ ra tuyến 474TĐ	Chuyển điện về vị trí ban đầu	Chuyển điện	100	Không mất điện	Đóng DS trụ 01 tuyến 474TĐ, MC 474TĐ Cắt LBS trụ 104/1/83 Bàu Tép tuyến 481MB (Đội QLD Bến Cầu đăng ký)	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
18	24-08-25	05h00	24-08-25	06h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu và Đội QLD Hòa Thành	Đường dây 22kV từ trụ 50 Thanh Đức tuyến 478TĐ đến trụ 316 Cẩm Giang tuyến 474TN	Đường dây 22kV từ trụ 50 Thanh Đức tuyến 478TĐ đến trụ 316 Cẩm Giang tuyến 474TN	Chuyển điện tuyến 474TN cấp điện cho tuyến 478TĐ đến trụ 50 Thanh Đức	Chuyển điện	140	Không mất điện	Đóng LBS trụ 97 Trần Phú tuyến 474TN (Đội QLD Hòa Thành đăng ký) Cắt Recloser, 3LTD trụ 50 tuyến 478TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
19	24-08-25	18h00	24-08-25	19h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu và Đội QLD Hòa Thành	Đường dây 22kV từ trụ 50 Thanh Đức tuyến 478TĐ đến trụ 316 Cẩm Giang tuyến 474TN	Đường dây 22kV từ trụ 50 Thanh Đức tuyến 478TĐ đến trụ 316 Cẩm Giang tuyến 474TN	Chuyển điện về vị trí ban đầu	Chuyển điện	140	Không mất điện	Đóng 3LTD, Recloser trụ 50 Thanh Đức tuyến 478TĐ Cắt LBS trụ 97 Trần Phú tuyến 474TN (Đội QLD Hòa Thành đăng ký)	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
20	24-08-25	06h00	24-08-25	18h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Đường dây 22kV tuyến 478TĐ	DS 3 pha trụ 1A Lộ ra tuyến 478TĐ	Bảo trì, vệ sinh, xử lý tiếp xúc DS trụ 1A tuyến 478TĐ	Sửa chữa thường xuyên	0	Không mất điện	Cắt MC 478TĐ, đóng DTD 478-76TĐ Cắt Recloser, 3LTD trụ 50 Thanh Đức tuyến 478TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
21	24-08-25	05h00	24-08-25	06h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Đường dây 22kV từ trụ 01 Lộ ra tuyến 472TĐ đến trụ 234 Bàu Đồn tuyến 471TĐ	Đường dây 22kV từ trụ 01 Lộ ra tuyến 472TĐ đến trụ 234 Bàu Đồn tuyến 471TĐ	Chuyển điện tuyến 471TĐ cấp điện cho tuyến 472TĐ đến DS trụ 01	Chuyển điện	200	Không mất điện	Đóng Recloser trụ 234 Bàu Đồn tuyến 471TĐ Cắt MC 472TĐ, DS trụ 01 tuyến 472TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
22	24-08-25	18h00	24-08-25	19h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Đường dây 22kV từ trụ 01 Lộ ra tuyến 472TĐ đến trụ 234 Bàu Đồn tuyến 471TĐ	Đường dây 22kV từ trụ 01 Lộ ra tuyến 472TĐ đến trụ 234 Bàu Đồn tuyến 471TĐ	Chuyển điện về vị trí ban đầu	Chuyển điện	200	Không mất điện	Đóng DS trụ 01 tuyến 472TĐ, MC 472TĐ Cắt Recloser trụ 234 Bàu Đồn tuyến 471TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
23	24-08-25	05h00	24-08-25	05h30	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Đường dây 22kV từ trụ 42/62B Tinh lộ 19 tuyến 471PĐ đến trụ 128/1 Gò Chùa tuyến 477TĐ	Đường dây 22kV từ trụ 42/62B Tinh lộ 19 tuyến 471PĐ đến trụ 128/1 Gò Chùa tuyến 477TĐ	Chuyển điện tuyến 471PĐ cấp điện cho tuyến 477TĐ đến trụ 128/1 Gò Chùa	Chuyển điện	180	Không mất điện	Đóng LBS trụ 42/62B Tinh lộ 19 tuyến 471PĐ Cắt Recloser trụ 128/1 Gò Chùa tuyến 477TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
24	24-08-25	18h30	24-08-25	19h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Đường dây 22kV từ trụ 42/62B Tinh lộ 19 tuyến 471PĐ đến trụ 128/1 Gò Chùa tuyến 477TĐ	Đường dây 22kV từ trụ 42/62B Tinh lộ 19 tuyến 471PĐ đến trụ 128/1 Gò Chùa tuyến 477TĐ	Chuyển điện về vị trí ban đầu	Chuyển điện	180	Không mất điện	Đóng Recloser trụ 128/1 Gò Chùa tuyến 477TĐ Cắt LBS trụ 42/62B Tinh lộ 19 tuyến 471PĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0

25	24-08-25	05h30	24-08-25	06h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Đường dây 22kV tuyến 476TĐ	Đường dây 22kV tuyến 476TĐ	Chuyển điện tuyến 477TĐ cấp điện cho tuyến 476TĐ đến DS trụ 01	Chuyển điện	230	Không mất điện	Đóng LBS trụ 161A Áp Chánh tuyến 477TĐ Cắt MC 476TĐ, DS trụ 01 tuyến 476TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
26	24-08-25	18h00	24-08-25	18h30	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Đường dây 22kV tuyến 476TĐ	Đường dây 22kV tuyến 476TĐ	Chuyển điện về vị trí ban đầu	Chuyển điện	230	Không mất điện	Đóng DS trụ 01 tuyến 476TĐ, MC 476TĐ Cắt LBS trụ 161A Áp Chánh tuyến 477TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
27	24-08-25	06h00	24-08-25	18h00	Đội QLD Gò Dầu	Đội QLD Gò Dầu	Từ MC 480 TĐ đến DS trụ 1B Lộ ra tuyến 480TĐ	Từ MC 480 TĐ đến DS trụ 1B Lộ ra tuyến 480TĐ	Cô lập điểm giao lưới thường đóng	Chuyển điện	0	Không mất điện	Cắt MC 480TĐ và DS trụ 1B tuyến 480TĐ	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
28	24-08-25	05h00	24-08-25	06h00	Đội QLD Hòa Thành	Đội QLD Hòa Thành	LBS trụ 97 Trần Phú 474TN	LBS trụ 97 Trần Phú 474TN	Chuyển điện khép vòng tuyến 474TN cấp điện cho tuyến 478TĐ đến MC 478TĐ	Chuyển điện	140	Không mất điện	Đóng LBS trụ 97 Trần Phú 474TN	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
29	24-08-25	18h00	24-08-25	19h00	Đội QLD Hòa Thành	Đội QLD Hòa Thành	LBS trụ 97 Trần Phú 474TN	LBS trụ 97 Trần Phú 474TN	Chuyển điện khép vòng tuyến 478TĐ cấp điện cho tuyến 474TN đến trụ 97 Trần Phú	Chuyển điện	0	Không mất điện	Cắt LBS trụ 97 Trần Phú 474TN	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0
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 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 chi phí (đồng/tấn)				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	22-08-25	06h00	29-08-25	18h00	XNLD TN (CS1)	XNLD TN (Tổ TTLD Trảng Bàng)	- Đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành. - Đường dây 110kV 174 Tây Ninh - 172 Thạnh Đức.	- Đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành. - Đường dây 110kV 174 Tây Ninh - 172 Thạnh Đức.	- Thực hiện dựng trụ 122A (XDM) và thu hồi trụ 122 (hiện hữu) thuộc đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành và 174 Tây Ninh - 172 Thạnh Đức. - Đầu lều tạm để trả điện lại đường dây 110kV hiện hữu 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành và 174 Tây Ninh - 172 Thạnh Đức. - Cài tạo xà chống sét tại trụ 121; kéo dây cáp quang từ trụ 122A đến trụ 121 hiện hữu và hàn nối cáp quang, đo thông quang; thu hồi cáp quang ADSS từ trụ 121 đến trụ 122. - Tháo khung định vị, căng lại dây dẫn, ép khóa neo dây dẫn tại khoảng 121 - 122A và khoảng trụ 122A - 123 đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành và 174 Tây Ninh - 172 Thạnh Đức.	Thi công công trình lắp trạm 110KV Hòa Thành 2 (Long Hoa) và đường dây đầu nối.	0	- Đường dây 110kV 171 Tây Ninh 2 - 172 Hòa Thành. - Đường dây 110kV 174 Tây Ninh - 172 Thạnh 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 Thạnh Đức.	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0	Cắt điện liên tục, không mất điện phụ tải
B. LƯỚI ĐIỆN 22KV																						

1	24-08-25	08h00	24-08-25	13h30	Đội QLĐ Dương Minh Châu	Đội QLĐ Dương Minh Châu	Nhánh rẽ 12,7kV từ trụ 118/138/17 Bến Lầy 1 tuyến 475TD.	Từ trụ 118/138/79 đến trụ 118/138/80 Bến Lầy 1 tuyến 475TD.	Cắt điện nhằm đảm bảo an toàn cho khách hàng cửa cây cao hơn lưới điện từ trụ 118/138/79 đến trụ 118/138/80 Bến Lầy 1 tuyến 475TD.	Cắt điện nhằm đảm bảo an toàn cho khách hàng cửa cây cao hơn lưới điện	15	Áp 4 xã Lộc Ninh	Cắt LBFCO trụ 118/138/17 Bến Lầy 1 tuyến 475TD.	356	2.1612	0,0065	0,1090	0,0003	0,171	941
2	24-08-25	07h30	24-08-25	17h00	Đội QLĐ Gò Dầu	Công ty CP điện Hưng Phát Đội QLĐ Gò Dầu	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 161/1 Hồng Phúc tuyến 473BC	Từ trụ 161/10 đến trụ 161/10/7 tuyến 473BC Trụ 161/5 tuyến 473BC	Thi công lắp dao cách ly, xử lý khiếm khuyết từ trụ 161/10 đến trụ 161/10/7 tuyến 473BC và nghiệm thu đóng điện Cổ lập tụ bù trung áp 3x100KVar từ trụ 161/5 tuyến 473BC (đảm bảo cấp điện Lẽ 02-09)	Phát triển phụ tải Sửa chữa thường xuyên	100	Khu phố Trâm Vàng 2, Trâm Vàng 3, Xóm Mới 1 phường Gò Dầu	Cắt LBS, 3LTD trụ 161/1 Hồng Phúc tuyến 473BC Cắt DS trụ 254 Trâm Vàng 3 tuyến 471TB	1611	12,3560	0,0242	0,0227	0,0000	1,980	16.830
3	24-08-25	07h30	24-08-25	17h00	Đội QLĐ Gò Dầu	Công ty TNHH TM Hoàng Long Tây Ninh Đội QLĐ Gò Dầu	Nhánh rẽ 22kV từ trụ 161/9/5/2B Hồng Phúc tuyến 473BC Nhánh rẽ 22kV từ trụ 161/4B Hồng Phúc tuyến 473BC Nhánh rẽ 22kV từ trụ 161/5A tuyến 473BC	Từ trụ 161/9/5/2B đến trụ 161/9/5/2B/4/4 tuyến 473BC Từ trụ 161/4B đến trụ 161/4B/7 tuyến 473BC Từ trụ 161/5A/1 đến trụ 161/5A/12 tuyến 473BC	Thi công kéo dây trung áp, lắp phụ kiện nâng cấp đường dây trung áp 1 pha lên 3 pha, lắp TBA 250kVA từ trụ 161/9/5/2B đến trụ 161/9/5/2B/4/4 tuyến 473BC và nghiệm thu đóng điện Cân bằng pha trung áp từ trụ 161/4B/1 đến trụ 161/4B/7 tuyến 473BC Cân bằng pha trung áp và phát quang hành lang an toàn lưới điện từ trụ 161/5A/1 đến trụ 161/5A/12 tuyến 473BC	Phát triển phụ tải Sửa chữa thường xuyên	100	Khu phố Trâm Vàng 2, Trâm Vàng 3, Xóm Mới 1 phường Gò Dầu	Cắt LBS, 3LTD trụ 161/1 Hồng Phúc tuyến 473BC Cắt DS trụ 254 Trâm Vàng 3 tuyến 471TB	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0
4	24-08-25	07h30	24-08-25	17h00	Đội QLĐ Gò Dầu	Đội QLĐ Gò Dầu	Trạm 250kVA trụ 151/13 Trâm Vàng 18 tuyến 473BC	Trạm 250kVA trụ 151/13 Trâm Vàng 18 tuyến 473BC	Xử lý thay ron MBA bị rỉ đầu Trạm 250kVA trụ 151/13 Trâm Vàng 18 tuyến 473BC	Sửa chữa thường xuyên	8	Khu phố Trâm Vàng 3 phường Gò Dầu	Cắt 3FCO Trạm 250kVA trụ 151/13 Trâm Vàng 18 tuyến 473BC	164	1,2578	0,0025	0,0002	0,0000	0,158	1.350
C. HOTLINE																				
	Không có																			

VI. HỦY KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ THỬ NGHIỆM HỆ THỐNG ĐIỆN:

STT	Thời điểm cắt điện/cổ 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/cổ 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 LDCT Tây Ninh (để thực hiện);
- Trung tâm TND Tây Ninh (để phối hợp);
- Các Đội Quản lý điện (để thực hiện);
- Lưu: VT, ĐD (PTT).

**PHÒNG ĐIỀU ĐỘ
PHÓ TRƯỞNG PHÒNG**

Hoàng Xuân Tuyên