

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA**

Tuần thứ 06 năm 2026 (Từ ngày 02/02/2026 đến ngày 08/02/2026)

Kính gửi:

- Các Đội Quản lý điện trực thuộc;
- Xí nghiệp lưới điện cao thế Khánh Hòa;
- Công ty TNHH Điện lực Du Long.

Căn cứ Thông tư số 06/2025/TT-BCT ban hành ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc 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 05/2025/TT-BCT ban hành ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng;

Căn cứ Thông tư số 46/2025/TT-BCT ban hành ngày 06/08/2025 của Bộ Công Thương Sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện, Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng và Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia.

Công ty Điện lực Khánh Hòa thông báo Phương thức vận hành hệ thống điện tuần 06/2026, bao gồm các nội dung như sau:

1. Mục tiêu

Vận hành hệ thống điện thuộc phạm vi quản lý vận hành của Công ty Điện lực Khánh Hòa đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, ổn định, đảm bảo chất lượng điện năng và kinh tế.

2. Dự báo nhu cầu phụ tải

2.1. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 06 năm 2026:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
P_{\max} [MW]	129,83	131,47	132,36	130,21	129,73	128,33	127,68	132,36
P_{\min} [MW]	89,69	90,75	91,89	89,47	89,26	88,12	87,58	87,58
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,589	2,653	2,691	2,603	2,586	2,521	2,446	18,089

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 07 năm 2026:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
P_{\max} [MW]	130,72	132,28	133,47	131,39	130,86	129,38	128,75	133,47
P_{\min} [MW]	90,36	91,63	92,77	90,47	90,42	89,18	88,48	88,48
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,632	2,684	2,725	2,644	2,638	2,572	2,536	18,431

* **Ghi chú:** Dấu “-” thể hiện chiều công suất chuyển tải từ lưới trung áp lên lưới 110kV.

2.3. Biểu đồ phụ tải: Theo Phụ lục đính kèm.

3. Kế hoạch đưa công trình mới vào vận hành: Không có.

4. Kết dây cơ bản lưới điện:

a) Lưới điện 110kV:

Vận hành theo kết lưới do Trung tâm Điều độ HTĐ miền Trung ban hành:

- Tại trạm 110kV Ninh Thuận 1: MC 171, DCL 171-7 mở.
- Tại các trạm 110kV Tháp Chàm, Ninh Hải, Ninh Phước: DCL 100-9 mở.

b) Kết lưới 22kV:

- Kết lưới cơ bản toàn Công ty thực hiện theo Phương án số 37/PA-KHoPC ngày 02/7/2025 của Công ty Điện lực Khánh Hòa.

- Kết lưới linh hoạt:

+ Ngày 06/02/2026:

➤ Từ 6 giờ 30 đến 16 giờ 45: Chuyển tải sau LTD 475NP-7/130 tuyến 475NP sang nhận điện tuyến 477NP (khép vòng kín).

➤ Từ 7 giờ đến 16 giờ 15: Chuyển tải sau LTD 477NP-7/129A tuyến 477NP và sau LTD 475NP-7/130 tuyến 475NP sang nhận điện tuyến 475VH thuộc PC Lâm Đồng.

5. Đánh giá khả năng đảm bảo cung cấp điện:

Bảo đảm cung cấp điện; không xảy ra tình trạng thiếu hụt công suất, sản lượng điện năng.

6. Đánh giá nhu cầu thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện

Không thực hiện sự kiện điều chỉnh phụ tải (DR).

7. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện:

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần 06/2026 không có công tác lưới 110kV và 69 công tác cắt điện lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Thí nghiệm, kiểm định định kỳ; xử lý tồn tại, khiếm khuyết; thay thế thiết bị; vệ sinh bảo dưỡng, sửa chữa, vệ sinh hotline thiết bị và ĐD bằng nước áp lực cao,....

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện theo Phụ lục đính kèm.

8. Kế hoạch huy động nguồn:

- Các NM thủy điện nhỏ phát theo biểu đồ huy động công suất, sản lượng tuần của KHoPC, biểu đồ huy động ngày của NSMO/CSO, EVNCPC và lệnh chỉ huy điều độ của Điều độ Khánh Hòa 1.

- Hệ thống ĐMTMN: Công suất đặt là 393,805 MWp, trong đó nguồn ĐMTMN đầu nối lưới trung áp là 321,713 MWp, đầu nối lưới hạ áp là 72,092MWp. KHoPC huy động công suất tối đa nguồn ĐMTMN đầu nối lưới hạ áp theo khả năng bức xạ; đồng thời, thực hiện huy động công suất nguồn ĐMTMN đầu nối lưới trung áp theo phương án của KHoPC, không vượt công suất phân bổ của EVNCPC.

- Hạn chế công suất phát của các nguồn điện trong vận hành để chống quá tải lưới điện khi có lệnh Điều độ.

- Trường hợp công suất khả dụng các nguồn điện không đáp ứng được nhu cầu phụ tải, NSMO/CSO phối hợp các Công ty Điện lực thực hiện điều hòa, tiết giảm phụ tải điện để đảm bảo hệ thống điện vận hành an toàn, tin cậy.

Công ty Điện lực Khánh Hòa dự báo công suất, sản lượng tuần 06/2026 của các nguồn điện thuộc quyền điều khiển như sau:

Nhà máy	Công suất đặt (MW)	Pmax dự kiến huy động (MW)	Sản lượng huy động dự kiến (kWh)
Sông Ông	8,1	8,1	718.664
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	579.435
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	476.548
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	1.309.584
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.430.607

Ghi chú: Nguồn phát phụ thuộc lưu lượng nước về nhà máy.

II. CÁC YÊU CẦU TRONG VẬN HÀNH:

1. Khi xảy ra mất cân đối cung cầu trên hệ thống điện miền Trung, Điều độ Công ty và các đơn vị quản lý vận hành thực hiện theo Phương án đã được duyệt của Công ty Điện lực Khánh Hòa.

2. Các đơn vị quản lý vận hành lưới điện tăng cường công tác giám sát, kiểm tra thiết bị, đường dây để kịp thời phát hiện và khắc phục khiếm khuyết, hạn chế tối đa sự cố, đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục.

3. Các đơn vị quản lý vận hành lưới điện tăng cường công tác giám sát, theo dõi các đường dây 22kV, MBT tại các trạm 110kV mang tải cao do ảnh hưởng nguồn ĐMTMN để kịp thời xử lý nguy cơ quá tải gây sự cố.

4. Tăng cường việc tiết kiệm điện. Lựa chọn phương án/hình thức tuyên truyền tiết kiệm điện hiệu quả, phù hợp với từng đặc điểm địa phương. Phối hợp với cơ quan thông tin đại chúng Trung ương và địa phương để tăng cường tuyên truyền về tiết kiệm điện.

5. Tăng cường công tác bảo vệ HLATEDCA. Phối hợp chặt chẽ với các cơ quan chức năng tại địa phương trong việc thực hiện, công tác tuyên truyền và xử lý.

6. Thực hiện nghiêm túc việc huy động nguồn điện mặt trời mái nhà theo yêu cầu của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện quốc gia, Tổng công ty Điện lực miền Trung để đảm bảo an toàn hệ thống điện./.

Nơi nhận:

- Ban KT-EVN CPC (báo cáo);
- Ban Giám đốc (báo cáo);
- Các đơn vị trực thuộc Công ty (để biết);
- Website Công ty ĐLKH (công bố);
- Lưu: VT, ĐĐ (V.Hải.03).

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Tiên

PHỤ LỤC

(kèm theo Công văn số: /KHoPC-DD ngày 30/01/2026)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 04/2026

Trong tuần 04/2026 tình hình cung cấp điện trên địa bàn thuộc phạm vi quản lý của Công ty Điện lực Khánh Hòa ổn định, công tác tính toán và chỉ huy vận hành hệ thống điện đáp ứng được nhu cầu của phụ tải. Đặc biệt, đã đảm bảo cung cấp điện ổn định liên tục phục vụ Đại hội Đại biểu toàn quốc lần thứ XIV của Đảng trên địa bàn quản lý.

1. Phụ tải và nguồn điện:

1.1. Phụ tải:

HTĐ	Tuần		Tuần 04/03 [%]
	04/2026	03/2026	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	16,738	16,784	99,72
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,391	2,398	99,72
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,895	2,507	115,45
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	1,901	2,261	84,09
P_{max} [MW]	136,18	136,11	100,05
P_{min} [MW]	77,58	74,41	104,26

Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 25/01/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	59,058	58,826	100,39

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 04/03 [%]	
	04/2026		03/2026		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	132,80	1,140	133,09	0,270	99,78	421,56
NMTĐ thuộc điều khiển	45,86	4,283	45,91	4,952	99,89	86,49
ĐMTMN	194,30	11,315	215,25	11,562	90,27	97,86
Tổng	136,18	16,738	136,11	16,784	100,05	99,72

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 25/01/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	3,091	5,350	57,78
NMTĐ thuộc điều khiển	16,791	17,299	97,06
ĐMTMN	39,176	36,177	108,29
Tổng	59,058	58,826	100,39

2. Tình hình vận hành lưới điện:

2.1. Sự cố lưới điện:

- Lưới điện 110kV: Không xảy ra sự cố.
- Lưới điện 22kV: Không xảy ra sự cố.

2.2. Tình hình mang tải các MBA 110kV

Stt	MBA 110kV	Sđịnh mức (MVA)	Iđịnh mức (A)	I _{max} thực tế (A)	Mang tải (%)
1	T1 Tháp Chàm	63	316	174	55,06
2	T2 Tháp Chàm	63	316	147	46,52
3	T1 Ninh Hải	40	201	118	58,71
4	T2 Ninh Hải	25	126	41	32,54
5	T1 Ninh Phước	40	201	131	65,17
6	T2 Ninh Phước	25	126	64	50,79
7	T1 Ninh Sơn	25	126	99	78,57
8	T2 Ninh Sơn	25	126	104	82,54
9	T1 KCN Du Long	40	201	68	33,83
10	T2 KCN Du Long	40	201	26	12,94
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	75	59,52

2.3. Phụ tải các xuất tuyến 22kV:

Trạm Tháp Chàm						Trạm Ninh Sơn			Trạm KCN Du Long		
MBA T1			MBA T2			MBA T1, T2			MBA T1, T2		
Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)
471TC	-8,0	4,1	472TC	-11,3	9,6	471NS	-3,6	2,8	471DL	-12,6	8,3
473TC	4,8	7,7	474TC	-7,7	4,2	473NS	-6,1	2,7	478DL	-3,7	4,6
475TC	-3,6	7,2	476TC	-9,6	5,8	475NS	0,0	0,0			
477TC	-14,5	1,1	478TC	5,1	9,0	472NS	-4,2	6,5			
479TC	-8,3	0,4	480TC	0,0	0,0						
Trạm Ninh Hải			Trạm Ninh Phước						Trạm Ninh Thuận 1		
MBA T1, T2			MBA T1			MBA T2			MBA T1		
Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)
471NH	1,8	2,4	471NP	-10,7	0,7	472NP	-6,9	1,2	471NT1	-7,9	2,2
473NH	-13,5	7,6	473NP	-7,8	6,4	474NP	0,0	0,0	473NT1	-9,2	8,9
477NH	-8,6	4,1	475NP	-3,8	4,5	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,6	2,9
479NH	6,6	9,8	477NP	-5,2	3,1	478NP	-6,4	2,6			
472NH	4,8	6,8									
476NH	-2,6	1,0									
478NH	0,5	0,6									

* Ghi chú: Dấu "-" thể hiện chiều công suất chuyển tải từ lưới trung áp lên lưới 110kV.

2.4. Chất lượng điện áp: Điện áp trên lưới nằm trong ngưỡng quy định, không có hiện tượng cao/thấp áp xảy ra.

3. Tình hình mang tải cao tuần

Đường dây:

TT	Đường dây	I _{định mức} [A]	I _{thực tế} [A]	So sánh [%]	Nguyên nhân
Đường dây 110kV:					
1	176/T220 Tháp Chàm 2 - 172/T110 KCN Du Long	445	408	91	Năng lượng tái tạo phát cao
2	172/T110 Ninh Sơn - 172/NMTĐ Hạ Sông Pha	510	422	82	Năng lượng tái tạo phát cao
3	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	660	93	Năng lượng tái tạo phát cao

Máy biến áp:

TT	Trạm biến áp	MBA	I _{định mức} [MVA]	I _{thực tế} [MVA]	So sánh [%]	Nguyên nhân
Trạm biến áp 110kV:						
1	T110 Ninh Sơn	T2	126	101	82	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao

Phụ lục II.

Phụ lục II.1: Kế hoạch vận hành nguồn điện

II.1.1. Kế hoạch huy động nhà máy điện thuộc quyền điều khiển tuần 06/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	02/02/2026	03/02/2026	04/02/2026	05/02/2026	06/02/2026	07/02/2026	08/02/2026
00:30	46,2	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
01:00	46,2	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
01:30	46,2	44,7	44,6	44,6	44,7	44,7	44,7	44,7
02:00	46,2	44,6	44,6	44,6	44,6	44,7	44,6	44,7
02:30	46,2	44,6	44,6	44,6	44,6	44,7	44,6	44,7
03:00	46,2	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,7
03:30	46,2	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6
04:00	46,2	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6
04:30	46,2	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6
05:00	46,2	44,7	45,2	45,1	45,2	45,2	45,1	44,6
05:30	46,2	42,7	43,2	43,1	43,2	43,2	43,1	42,6
06:00	46,2	43,6	44,1	43,9	44,1	44,1	44,0	42,6
06:30	46,2	43,6	44,1	43,9	44,1	44,1	44,0	42,6
07:00	46,2	44,1	44,1	43,9	44,1	44,1	44,0	42,6
07:30	46,2	44,1	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	41,6
08:00	46,2	44,1	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	41,6
08:30	46,2	41,9	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6
09:00	46,2	41,9	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6
09:30	46,2	41,9	41,7	41,6	41,7	41,6	41,6	41,6
10:00	46,2	41,9	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
10:30	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
11:00	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
11:30	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
12:00	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
12:30	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
13:00	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
13:30	46,2	40,9	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
14:00	46,2	43,2	43,1	43,1	43,1	43,2	43,1	43,1
14:30	46,2	43,2	43,2	43,1	43,1	43,2	43,1	43,1
15:00	46,2	43,8	43,8	43,7	43,7	43,8	43,7	43,7
15:30	46,2	43,8	43,8	43,7	43,7	43,8	43,7	43,7
16:00	46,2	43,8	43,8	43,7	43,7	43,8	43,7	43,7
16:30	46,2	45,2	45,2	45,1	45,1	45,2	45,1	45,1
17:00	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,0	45,1
17:30	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,0	45,1
18:00	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,1
18:30	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,2
19:00	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,2
19:30	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,2
20:00	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,2
20:30	46,2	45,1	45,1	45,1	45,2	45,1	45,2	45,2
21:00	46,2	45,1	45,1	45,1	45,2	45,2	45,2	45,2
21:30	46,2	45,1	45,1	45,1	45,2	45,2	45,2	45,2
22:00	46,2	45,1	45,1	45,1	45,1	45,2	45,1	45,2
22:30	46,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2	45,1	45,2
23:00	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2
23:30	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2
24:00	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2
Ngày [tr.kWh]		0,791	0,791	0,790	0,791	0,791	0,790	0,785

c) Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện lưới điện trung, hạ áp:

Ngày	Thời gian		Đơn vị quản lý vận hành	Đơn vị công tác	Nội dung công tác	Phạm vi công tác	Địa điểm công tác	Biện pháp an toàn	Phạm vi mất điện	Số lượng KH mất điện
	Bắt đầu	Kết thúc								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12
02/02/2026 Thứ hai	7:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, sơn máy biến áp, quấn băng keo cọc sứ hạ, bịt kín ống cáp trạm và thay dây cháy trạm CÀ ĐÚ 9. (SCTX) - Phát quang lưới hạ áp trạm CÀ ĐÚ 9. (Cầu rô)	- Tại trụ 471NH/96/97; - Dọc lưới hạ áp trạm CÀ ĐÚ 9.	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm CÀ ĐÚ 9	Một phần tổ dân phố Cà Đú - phường Ninh Chữ	196
	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, sơn máy biến áp, giá treo máy biến áp, quấn băng keo cọc sứ hạ và bịt kín ống cáp trạm NGUYỄN MINH TRÍ (SCTX)	Tại trụ 473NH/271/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/271/01	Khách hàng: Công ty TNHH Giồng thủy sản Thành Vũ	1
	8:00	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ các trạm: MT. THANH VÂN FARM, MT. TRÍ MAI FARM, MT. QUANG MINH FARM và MT. TRƯỜNG THÀNH SOLAR	Tại các trụ: 472NH/38/50/17, 472NH/38/50/24, 472NH/38/50/25 và 472NH/38/50/26	Xã Ninh Hải	Cắt: REC 472NH/38/50/A01, LTD 472NH-2/38/50/A01	Các khách hàng: Công ty TNHH Thanh Vân Farm, Công ty TNHH Trí Mai Farm, Công ty TNHH Quang Minh Farm và Công ty TNHH Đầu tư Xây dựng Phát triển Trường Thành Solar	4
	14:00	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ các trạm: MT. VMSA SOLAR, MT. SOLAR VIỆT SƠN, MT. SOLAR SONG ANH và MT. SOLAR TÙNG KHÁNH	Tại các trụ: 474NH/60A/15/03, 474NH/60A/15/04, 474NH/60A/15/05 và 474NH/60A/15/06	Xã Ninh Hải	Cắt LBF 474NH-7/60A/15	Các khách hàng: Công ty TNHH VMSA Solar, Công ty TNHH Solar Việt Sơn, Công ty TNHH Solar Song Anh và Công ty TNHH Solar Tùng Khánh	4
	8:00	15:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bổ sung dây trung hòa từ lưới điện hạ áp xuống hộp domino phân phối (SCTX)	Lưới điện trạm SÔNG MỸ 6	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 6	Một phần thôn 2 - xã Ninh Sơn	235

03/02/2026 Thứ ba	8:00	12:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện đường dây đang mang điện bằng nước áp lực cao (Cầu Isuzu)	Tuyến 471NH: Từ trụ 471NH/97 đến trụ 471NH/137	Xã Xuân Hải	Khóa chức năng 79 REC 471NH/96			
	7:30	16:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, bịt kín ống cáp, sơn máy biến áp và giảm công suất trạm TRI THỦY 3 từ 160kVA xuống 100kVA. (SCTX) - Phát quang hạ áp trạm TRI THỦY 3. (Cầu rô)	- Tại trụ 472NH-474NH/72; - Đọc lưới hạ áp trạm TRI THỦY 3.	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm TRI THỦY 3	Một phần thôn Tri Thủy 2 - xã Ninh Hải	72	
	8:30	16:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, bịt kín ống cáp, sơn máy biến áp và tăng công suất trạm MỸ HÒA 5 từ 100kVA lên 160kVA. (SCTX) - Phát quang lưới hạ áp trạm MỸ HÒA 5. (Cầu rô)	- Tại trụ 473NH/291. - Đọc lưới hạ áp trạm MỸ HÒA 5.	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ HÒA 5	Một phần thôn Mỹ Hòa - xã Vĩnh Hải	121	
	8:30	/	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Thu hồi trạm MUỐI CÀ NÁ 3 công suất 3x25kVA (SCTX)	Tại trụ 477NP/195/19	Xã Cà Ná	Cắt và tháo hotline FCO trạm MUỐI CÀ NÁ 3	Khách hàng đã thanh lý hợp đồng		
	8:30	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Di dời công tơ, nhánh dây hạ áp tại trụ TDiêm 1/B11/A01 sang trụ trống mới và nhỏ trụ hạ áp hiện hữu (SCTX)	Tại trụ TDiêm 1/B11/A01 hiện hữu và trống mới	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm THƯƠNG ĐIÊM 1	Một phần thôn Thương Diêm 2 - xã Cà Ná	183	
	8:10	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang cây cao dọc đường dây trung áp có nguy cơ ngã đổ gây sự cố (SCTX)	Tuyến 472NS: Từ trụ 472NS/420 đến trụ 472NS/520	Xã Bác Ái Tây	Cắt LBF 472NS-7/332	Các thôn: Hành Rạc 1, Hành Rạc 2, Gia É, Bó Lang, Bạc Rây 1 và Bạc Rây 2 - xã Bác Ái Tây	946	
	7:15	15:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bổ sung dây trung hòa từ lưới điện hạ áp xuống hộp domino phân phối (SCTX)	Lưới điện trạm SÔNG MỸ 12	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 12	Một phần thôn 2 - xã Ninh Sơn	186	
	04/02/2026 Thứ tư	8:15	9:05	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm NHA HÚI 3	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm NHA HÚI 3	Khách hàng: Vũ Thị Ánh Tuyết	1

04/02/2026 Thứ tư	9:20	10:10	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm SUỐI LE 2	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm SUỐI LE 2	Khách hàng: Nguyễn Võ Hữu Sơn, Công ty TNHH MTV Khai thác công trình Thủy Lợi Ninh Thuận	2
	10:30	11:10	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm VÕ THÀNH SƠN	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm VÕ THÀNH SƠN	Khách hàng: Võ Thành Sơn	1
	11:20	12:10	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐÌNH NGÔ TUẾ	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm ĐÌNH NGÔ TUẾ	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư Phát triển Phước Trung	1
	14:00	14:50	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm TRỊNH KIM THANH	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO 476TC-7/163A/41/01	Khách hàng: Trịnh Kim Thanh	1
	15:00	15:50	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm LÊ THỊ THU TRÂM	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm LÊ THỊ THU TRÂM	Khách hàng: Nguyễn Hữu Thành	1
	7:45	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, bịt kín ống cáp, sơn máy biến áp và giảm công suất trạm NHƠN HẢI 3 từ 75kVA xuống 50kVA. (SCTX) - Phát quang lưới hạ áp trạm NHƠN HẢI 3. (Cầu rổ)	- Tại trụ 473NH/213/03. - Dọc lưới hạ áp trạm NHƠN HẢI 3.	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm NHƠN HẢI 3	Một phần thôn Mỹ Hiệp - xã Vĩnh Hải	36
	8:00	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, bịt kín ống cáp, sơn máy biến áp và tăng công suất trạm THANH HẢI 1 từ 50kVA lên 75kVA. (SCTX) - Phát quang lưới hạ áp trạm THANH HẢI 1. (Cầu rổ)	- Tại trụ 473NH/213/05/04. - Dọc lưới hạ áp trạm THANH HẢI 1.	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm THANH HẢI 1	Một phần thôn Mỹ Hiệp - xã Vĩnh Hải	60
	13:45	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, bịt kín ống cáp, quần băng keo cọc sứ hạ, sơn máy biến áp và thay dây chày trạm: MỸ TÂN 4, MỸ TÂN 5.	Tại các trụ: 473NH/221, 473NH/225/07, MTân 4/B06 và MTân 4/B10 (MTân 5/C06)	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ TÂN 4	Một phần thôn Mỹ Tân 1 - xã Vĩnh Hải	188
	14:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Tách một phần lưới điện hạ áp trạm MỸ TÂN 4 từ trụ MTân 4/B06 về cuối nguồn sang trạm MỸ TÂN 5. (Cầu rổ - SCTX)			Cắt FCO trạm MỸ TÂN 5	Một phần thôn Mỹ Tân 1 - xã Vĩnh Hải	132

04/02/2026 Thứ tư	8:00	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ khách hàng: Công ty TNHH Giồng thủy sản Phước Lộc VN, Công ty TNHH Giồng thủy sản Phước Thăng Ninh Thuận	Tại trụ 473NH/195/08A	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MT. THỦY SẢN PHƯỚC THĂNG	Khách hàng: Công ty TNHH Giồng thủy sản Phước Lộc VN, Công ty TNHH Giồng thủy sản Phước Thăng Ninh Thuận	2
	10:00	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm MT. NGUYỄN VĂN PHÁT	Tại trụ 473NH/195/09/A01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MT. NGUYỄN VĂN PHÁT	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất Giồng thủy sản Thiên Phú VN	1
	14:00	15:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm LÊ VĂN TRƯỜNG 2	Tại trụ 473NH/188/23A/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/188/23A	Khách hàng: Lê Văn Trường	1
	16:00	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TÔM HIỀN 2	Tại trụ 473NH/203/14	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM HIỀN 2	Khách hàng: Lâm Ngọc Bình	1
	8:00	10:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ	Tại trạm ĐIỆN GIÓ PHƯỚC HỮU	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm ĐIỆN GIÓ PHƯỚC HỮU	Khách hàng: Công ty Cổ phần Điện gió Phước Hữu	1
	10:15	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ	Tại trạm ĐIỆN GIÓ PHƯỚC HỮU 2	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm ĐIỆN GIÓ PHƯỚC HỮU 2	Khách hàng: Công ty Cổ phần Điện gió Phước Hữu	1
	13:30	15:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm TRƯỜNG NỘI TRÚ	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm TRƯỜNG NỘI TRÚ	Khách hàng: Trường Phổ Thông Dân Tộc Nội trú Trung học cơ sở Ninh Phước	1
	15:15	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ	Tại trạm NƯỚC ĐÁ AN HẢI	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm NƯỚC ĐÁ AN HẢI	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Sản xuất Nước đá An Hải, Thành Từ Diệp Tố	2
	8:00	10:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ	Tại trạm THƯƠNG MẠI VIỆT TRUNG	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm THƯƠNG MẠI VIỆT TRUNG	Khách hàng: Công ty TNHH Thiện Ninh	1
	10:15	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm NGUYỄN TẤN HƯNG	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm NGUYỄN TẤN HƯNG	Khách hàng: Nguyễn Tấn Hưng	1
	13:30	15:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ	Tại trạm ĐMT HOÀN LỘC VIỆT	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm ĐMT HOÀN LỘC VIỆT	Khách hàng: Công ty Cổ phần ĐMT Mỹ Sơn - Hoàn Lộc Việt	1
	15:15	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ	Tại trạm LÊ THỊ KIM CHÂU	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm LÊ THỊ KIM CHÂU	Khách hàng: Lê Thị Kim Châu	1

04/02/2026 Thứ tư	7:30	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì thiết bị DS, LBS, Recloser, mối nối lèo trung áp và khắc phục thay dây buộc cổ sứ tuyến 471NT1 (SCTX)	- Từ trụ 471NT1/01 đến trụ 471NT1/38. - Tại các trụ: 471NT1/37/B01, 471NT1/37/A16, 471NT1/63A/60 và 471NT1/63A/87.	Xã Phước Dinh	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 471 trạm 110kV Ninh Thuận 1; - Cắt DS 471NT1-7/01 - Kiểm tra REC 471NT1/37/B46A đang cắt; - Cắt LTD 471NT1-7/37/B46A; - Kiểm tra LTD 471NT1-7/63A/147 đang cắt; - Kiểm tra LBS 471NT1/37/A16 đang cắt; - Cắt LTD 471NT1-7/37/A16; - Đóng DTĐ 471-76 trạm 110kV Ninh Thuận 1	Một phần thôn Bàu Ngự; thôn Sơn Hải 2 - xã Phước Dinh	822
	7:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì thiết bị phân đoạn LTD, Recloser, LBFCO, mối nối lèo trung áp và khắc phục thay dây buộc cổ sứ tuyến 471NT1 (SCTX)	Tại các trụ: 471NT1/63A/60, 471NT1/63/02, 471NT1/64/A01, 471NT1/63A/84 và 471NT1/90	Xã Phước Dinh	- Cắt: REC 471NT1/38, LTD 477NT1-7/38; - Kiểm tra LTD 471NT1-7/63A/147, LBF 471NT1-7/37/A12A, LTD 471NT1-7/37/A02/02: Đang cắt	Một phần thôn Sơn Hải 1 - xã Phước Dinh	529
	14:00	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại trạm AN CƯỜNG 3	Xã Cà Ná	Cắt LBF 475NP-7/177/10	Khách hàng: Chi nhánh Công ty TNHH An Cường tại Ninh Thuận	1
	7:45	15:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bổ sung dây trung hòa từ lưới điện hạ áp xuống hộp domino phân phối (SCTX)	Lưới điện trạm BOM QUANG SƠN	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm BOM QUANG SƠN	Một phần thôn La Vang - xã Ninh Sơn	104
	14:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Căng lại dây pha lưới trung áp chùng không đảm bảo vận hành an toàn lâu dài nhánh rẽ tuyến 473NS (SCTX)	Từ trụ 473NS/113/47/02 đến trụ 473NS/113/47/04	Xã: Bác Ái, Bác Ái Tây	Cắt LBF 473NS-7/113/40	Thôn Suối Rua - xã Bác Ái; thôn Ma Lâm - xã Bác Ái Tây	381
05/02/2026 Thứ năm	7:30	11:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp, lắp đà đỡ khắc phục đường dây hạ áp vướng cây xanh không đảm bảo an toàn vận hành (SCTX)	Tại trụ trạm PHƯỚC MỸ 8, từ trụ PMỹ 8/B06 đến trụ PMỹ 8/B07	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm PHƯỚC MỸ 8	Một phần tổ dân phố: 9, 10 - phường Bảo An	119
	13:45	16:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp, đường dây hạ áp (SCTX)	Tại trụ trạm THẠCH CAO và dọc lưới hạ áp	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm THẠCH CAO	Một phần tổ dân phố 7 - phường Bảo An	97

05/02/2026 Thứ năm	8:00	8:50	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐÈN ĐƯỜNG 21/8-75	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG 21/8-75	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	9:10	10:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm THANH HIỀN	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm THANH HIỀN	Khách hàng: Chi nhánh Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Bình Thuận tại Ninh Thuận	1
	10:10	11:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm LƯƠNG SƠN	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm LƯƠNG SƠN	Khách hàng: Công ty TNHH Yên Sào Ninh Thuận	1
	11:10	12:05	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm PHẠM VĂN LUẬN	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm PHẠM VĂN LUẬN	Khách hàng: Phạm Văn Luận	1
	14:00	14:50	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐÈN ĐƯỜNG AN XUÂN	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG AN XUÂN	Khách hàng: Phòng Kinh tế xã Xuân Hải	1
	15:00	15:50	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm GÒ GŨ	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm GÒ GŨ	Khách hàng: Phan Thụy Ty Na	1
	7:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, bịt kín ống cáp, giảm công suất trạm MỸ AN 2 từ 560kVA xuống 400kVA. (SCTX) - Phát quang lưới hạ áp trạm MỸ AN 2. (Cầu rô - SCTX)	- Tại trụ 474NH/262/B05; - Dọc lưới hạ áp trạm MỸ AN 2.	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ AN 2	Một phần các tổ dân phố: 7, 10, 20, 21 và 25 - phường Đông Hải	494
	8:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, tăng công suất trạm VĨNH HY 7 từ 400kVA lên 560kVA. - Tách lưới hạ áp nhánh B trạm VĨNH HY 2 sang trạm VĨNH HY 7. (Cầu rô - SCTX)	Từ trụ 473NH/476/07/01A/08 đến trụ VHy 7/A02, từ trụ VHy 2/B02 đến trụ VHy 2/B07	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VĨNH HY 7	Một phần thôn Vĩnh Hy - xã Vĩnh Hải	121
	9:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt FCO trạm VĨNH HY 2	Một phần thôn Vĩnh Hy - xã Vĩnh Hải	316
	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm NGUYỄN CÔNG LUẬN	Tại trụ 473NH/310/05	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm NGUYỄN CÔNG LUẬN	Khách hàng: Võ Tấn Trung	1
9:30	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ khách hàng: Nguyễn Văn Lâm (2 công tơ)	Tại trụ 473NH/351/A19	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm BOM THÁI AN 4	Khách hàng: Nguyễn Văn Lâm (2 công tơ)	2	

05/02/2026 Thứ năm	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TRẦN ĐỨC THUẬN	Tại trụ 472NH/70/72/01	Xã Ninh Hải	Cắt FCO 472NH-7/70/72	Khách hàng: Trần Đức Thuận	1
	15:30	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm THUY SÂN TRUNG NGUYỄN 2	Tại trụ 473NH/188/07/09/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/188/07/09/01A	Các khách hàng: Trần Văn Thiên, Công ty TNHH Giồng thủy Sản Bắc Giang Ninh Thuận và Công ty TNHH Sản xuất Giồng thủy sản Nam Phong Ninh Thuận	3
	7:30	11:30	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp (SCTX)	Tại trạm THÔN LÁNG 2	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm THÔN LÁNG 2	Một phần thôn Hoài Nhơn - xã Phước Hậu	83
	13:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp (SCTX)	Tại trạm THÔN LÁNG 3	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm THÔN LÁNG 3	Một phần thôn Hoài Nhơn - xã Phước Hậu	40
	8:00	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Giảm công suất trạm BẦU NGỬ 9 từ 3x50kVA xuống 3x25kVA (SCTX)	Tại trạm BẦU NGỬ 9	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm BẦU NGỬ 9	Một phần thôn Bầu Ngử - xã Phước Dinh	23
	7:45	15:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bổ sung dây trung hòa từ lưới điện hạ áp xuống hộp domino phân phối (SCTX)	Lưới điện trạm SÔNG MỸ 11	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 11	Một phần thôn 3 - xã Ninh Sơn	263
06/02/2026 Thứ sáu	7:45	11:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp, đường dây hạ áp (SCTX)	Tại trụ trạm MỸ SON 6 và dọc lưới hạ áp	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm MỸ SON 6	Một phần thôn Phú Thuận - xã Mỹ Sơn	116
	8:00	9:05	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ khách hàng Công ty TNHH SXTM Dịch vụ Mỹ Liên	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm ĐỘC LẬP 1	Một phần tổ dân phố: 14, 15 - phường Bảo An	162
	9:30	10:35	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm XÂY DỰNG LƯỜNG BĂNG	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm XÂY DỰNG LƯỜNG BĂNG	Một phần tổ dân phố Tân Sơn 2 - phường Bảo An	88
	8:00	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm PHONG LAN 2	Tại trụ 472NH/173/02	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO 472NH-7/173	Khách hàng: Khách sạn nhà hàng Phong Lan	1

06/02/2026 Thứ sáu	9:45	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm PHONG LAN	Tại trụ 472NH/177/03	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm PHONG LAN	Khách hàng: Khách sạn nhà hàng Phong Lan	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm SU PHẠM 2	Tại trụ 472NH/96/03	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm SU PHẠM 2	Khách hàng: Phân hiệu Trường Đại học Nông Lâm thành phố Hồ Chí Minh tại Ninh Thuận	1
	15:30	16:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ trạm MINH HOÀNG ANH	Tại trụ 472NH/157/01	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO 472NH-7/157	Khách hàng: Công ty TNHH Minh Hoàng Anh	2
	7:30	12:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì lưới hạ áp, trạm biến áp (SCTX)	Tại trụ trạm HOÀI TRUNG 2 và dọc lưới hạ áp	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm HOÀI TRUNG 2	Một phần thôn Hoài Ni - xã Phước Hữu	147
	13:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp (SCTX)	Tại trạm PHƯỚC AN 3	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm PHƯỚC AN 3	Một phần thôn Phước An - xã Phước Hậu	111
	6:30	16:45	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LTD 475NP-7/130 tuyến 475NP sang nhận điện tuyến 477NP (khép vòng kín)			Đóng: DS 475NP/477NP-7/249, LBS 475NP/477NP/249		
	6:45	16:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 475NP/129A, LTD 475NP-7/130		
	7:00	16:15	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LTD 477NP-7/129A tuyến 477NP và sau LTD 475NP-7/130 tuyến 475NP sang nhận điện tuyến 475VH thuộc PC Lâm Đồng			Cắt: REC 477NP/129A, LTD 477NP-7/129A	Thôn Lạc Tiến - xã Thuận Nam; xã Cà Ná mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 7 giờ đến 7 giờ 15. + Lần 2: Từ 16 giờ đến 16 giờ 15.	6.242
7:15	16:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Kiểm tra DS 477NP-1/317, DS 477NP-7/318: Đang đóng; - Đóng REC 477NP/318						

06/02/2026 Thứ sáu	7:30	16:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	<ul style="list-style-type: none"> - Cặp dây trung áp bị tưa tuyến 477NP tại khoảng trụ 475NP-477NP/84 - 475NP-477NP/85. - Vệ sinh bảo trì, bổ sung nôi đất lấp lại chống sét van. - Vệ sinh, bảo trì thiết bị phân đoạn Recloser, LBS, LTD, LBFCO. (SCTX) 	<ul style="list-style-type: none"> - Tuyến 475NP,477NP: Từ trụ 475NP-477NP/75 đến trụ 475NP-477NP/96. - Tại các trụ: 475NP-477NP/49, 475NP-477NP/73, 475NP-477NP/76, 475NP-477NP/129A, 475NP/129/01 và 475NP/129/02. 	Xã Thuận Nam	<ul style="list-style-type: none"> - Cắt: REC 475NP/49, DS 475NP-1/48; - Cắt: REC 477NP/49, DS 477NP-1/48; - Kiểm tra LTD 475NP-7/130 LTD 477NP-7/129A: Đang cắt 	Các thôn: Quán Thè 1, Quán Thè 2 và Quán Thè 3 - xã Thuận Nam	539
	8:00	15:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bổ sung dây trung hòa từ lưới điện hạ áp xuống hộp domino phân phối (SCTX)	Lưới điện trạm CHỢ SÔNG PHA	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm CHỢ SÔNG PHA	Một phần thôn Lâm Phú - xã Lâm Sơn	147