

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA**
Tuần thứ 15 năm 2026 (Từ ngày 06/4/2026 đến ngày 12/4/2026)

Kính gửi:

- Các Điện lực 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 15/2026, 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 15 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]	131,84	132,72	134,24	133,37	132,25	130,19	128,39	134,24
P_{\min} [MW]	92,76	93,27	94,72	93,17	92,56	91,75	90,59	90,59
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,614	2,691	2,813	2,761	2,757	2,592	2,496	18,724

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 16 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]	133,62	134,53	136,39	135,42	134,17	131,94	129,35	136,39
P_{\min} [MW]	93,63	94,25	95,57	94,58	93,44	92,68	91,37	91,37
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,712	2,743	2,887	2,769	2,785	2,695	2,624	19,215

* **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:

+ Từ 7 giờ ngày 07/04/2026 đến 8 giờ ngày 08/04/2026: Chuyển tải sau LBS 473TC/171 tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

+ Từ 7 giờ 30 ngày 07/04/2026 đến 7 giờ 45 ngày 08/04/2026: Chuyển tải sau LBS 472TC/473TC/195/A20 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ ngày 07/04/2026 đến 6 giờ ngày 08/04/2026: Chuyển tải tuyến 477NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 15 ngày 07/04/2026 đến 6 giờ 15 ngày 08/04/2026: Chuyển tải tuyến 471NH sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 30 ngày 07/04/2026 đến 7 giờ ngày 08/04/2026: Chuyển tải sau REC 474NH/128 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 45 ngày 07/04/2026 đến 6 giờ 45 ngày 08/04/2026: Chuyển tải sau LBS 478TC/166/C01 tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín).

+ Từ 16 giờ ngày 07/04/2026 đến 6 giờ 30 ngày 08/04/2026: Chuyển tải tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 478TC (khép vòng kín).

+ Từ 16 giờ 15 đến 16 giờ 45 ngày 07/04/2026: Chuyển tải tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 478NH

+ Từ 7 giờ đến 7 giờ 30 ngày 08/04/2026: Trả lưới tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 478NH.

+ Từ 15 giờ 15 ngày 08/04/2026 đến 6 giờ 15 ngày 09/04/2026: Chuyển tải tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 471NH (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 30 ngày 08/04/2026 đến 6 giờ 30 ngày 09/04/2026: Chuyển tải tuyến 476NH sang nhận điện tuyến 478DL (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 45 ngày 08/04/2026 đến 6 giờ 45 ngày 09/04/2026: Chuyển tải tuyến 478NH sang nhận điện tuyến 471DL.

+ Từ 15 giờ ngày 09/04/2026 đến 7 giờ 45 ngày 10/04/2026: Chuyển tải sau REC 471NT1/37/B187 tuyến 478NP sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 15 ngày 09/04/2026 đến 7 giờ 30 ngày 10/04/2026: Chuyển tải tuyến 471NP sang nhận điện tuyến 475NP (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 30 ngày 09/04/2026 đến 7 giờ ngày 10/04/2026: Chuyển tải tuyến 471NP, 475NP sang nhận điện tuyến 478NP.

+ Từ 16 giờ ngày 09/04/2026 đến 8 giờ ngày 10/04/2026: Chuyển tải sau LBS 472TC/37 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín).

+ Từ 16 giờ 15 ngày 09/04/2026 đến 7 giờ 15 ngày 10/04/2026: Chuyển tải sau REC 473NP/63 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 472TC (khép vòng kín).

+ Từ 16 giờ 30 ngày 09/04/2026 đến 6 giờ 30 ngày 10/04/2026: Chuyển tải tuyến 473NP, 477NP sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín).

+ Ngày 09/04/2026:

➤ Từ 7 giờ 15 đến 14 giờ 15: Chuyển tải sau LBS 473NH/137 tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 477NH (khép vòng kín).

➤ Từ 7 giờ 30 đến 14 giờ: Chuyển tải sau DS 473NH-1/117 tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 477NH.

+ Từ 7 giờ 15 ngày 10/04/2026 đến 7 giờ 45 ngày 11/04/2026: Chuyển tải sau LBS 472TC/473TC/195/A20 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín).

+ Từ 14 giờ 30 ngày 10/04/2026 đến 8 giờ ngày 11/04/2026: Chuyển tải sau REC 472TC/41/25A/01 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 474TC (khép vòng kín).

+ Từ 14 giờ 45 ngày 10/04/2026 đến 7 giờ ngày 11/04/2026: Chuyển tải sau LBS 472TC/37 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ ngày 10/04/2026 đến 6 giờ 45 ngày 11/04/2026: Chuyển tải sau REC 473NP/63 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 472TC (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 15 ngày 10/04/2026 đến 8 giờ 15 ngày 11/04/2026: Chuyển tải tuyến 476NP sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 30 ngày 10/04/2026 đến 6 giờ 30 ngày 11/04/2026: Chuyển tải tuyến 472NP sang nhận điện tuyến 472TC (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 45 ngày 10/04/2026 đến 7 giờ 30 ngày 11/04/2026: Chuyển tải tuyến 474NP sang nhận điện tuyến 478NP (khép vòng kín).

+ Từ 16 giờ ngày 10/04/2026 đến 6 giờ 15 ngày 11/04/2026: Chuyển tải tuyến 474NP, 478NP sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín).

+ Từ 16 giờ 15 ngày 10/04/2026 đến 7 giờ 15 ngày 11/04/2026: Chuyển tải sau REC 477NP/129A tuyến 477NP sang nhận điện tuyến 475VH thuộc PC Lâm Đồng.

+ Từ 16 giờ 15 ngày 10/04/2026 đến 8 giờ 15 ngày 11/04/2026: Chuyển tải sau REC 473NT1/94 tuyến 473NT1 sang nhận điện tuyến 477NT1 (khép vòng kín).

+ Ngày 10/04/2026:

➤ Từ 16 giờ 30 đến 21 giờ 15: Chuyển tải thanh cái C41 trạm 110kV Ninh Phước sang nhận điện tuyến 473NT1 (khép vòng kín).

➤ Từ 14 giờ đến 18 giờ: Chuyển tải sau REC 471TC/140/01 tuyến 471TC sang nhận điện tuyến 479TC (khép vòng kín).

➤ Từ 14 giờ 05 đến 17 giờ 50: Chuyển tải sau LBS 471TC/141 tuyến 471TC sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 15 ngày 12/04/2026 đến 7 giờ ngày 13/04/2026: Chuyển tải sau LBS 472TC/473TC/195/A20 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 30 ngày 12/04/2026 đến 6 giờ 45 ngày 13/04/2026: Chuyển tải tuyến 477NT1 sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín).

+ Từ 16 giờ ngày 12/04/2026 đến 6 giờ 30 ngày 13/04/2026: Chuyển tải tuyến 471NT1, 477NT1 sang nhận điện từ tuyến 478NP (khép vòng kín).

+ Từ 16 giờ 15 ngày 12/04/2026 đến 6 giờ 15 ngày 13/04/2026: Chuyển tải tuyến 473NT1 sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

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 15/2026 không có công tác lưới 110kV và 52 công tác cắt điện lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Xử lý tồn tại, kiểm tra khuyết; thay thế thiết bị; thay hệ thống đo đếm định kỳ, vệ sinh bảo dưỡng, sửa chữa,....

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 393,746 MWp, trong đó nguồn ĐMTMN đầu nối lưới trung áp là 321,713 MWp, đầu nối lưới hạ áp là 72,033MWp. 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 15/2026 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	541.305
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	430.289
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	341.987
Tân Mỹ	14,0	14,0	1.327.674
Tân Mỹ 2	10,0	10,0	1.263.809

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 và nguồn thủy điện nhỏ 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);
- Phòng Phương thức-CSO (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 02/04/2026)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 13/2026

Trong tuần 13/2026 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.

1. Phụ tải và nguồn điện:

1.1. Phụ tải:

HTĐ	Tuần		Tuần 13/12 [%]
	13/2026	12/2026	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	18,772	17,419	107,76
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,682	2,488	107,76
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,801	2,775	100,95
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,547	2,278	111,83
P_{max} [MW]	133,11	133,09	100,02
P_{min} [MW]	85,72	83,40	102,78

* Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 29/03/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	220,201	210,392	104,66

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện:

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 13/12 [%]	
	13/2026		12/2026		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	131,60	1,544	129,29	0,807	101,79	191,34
NMTĐ thuộc điều khiển	44,69	3,816	44,36	3,930	100,75	97,10
ĐMTMN	263,42	13,412	265,70	12,682	99,14	105,75
Tổng	133,11	18,772	133,09	17,419	100,02	107,77

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 29/03/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	19,915	14,249	139,76
NMTĐ thuộc điều khiển	53,610	56,503	94,88
ĐMTMN	146,676	139,640	105,04
Tổng	220,201	210,392	104,66

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	176	55,70
2	T2 Tháp Chàm	63	316	142	44,94
3	T1 Ninh Hải	40	201	120	59,70
4	T2 Ninh Hải	25	126	43	34,13
5	T1 Ninh Phước	40	201	140	69,65
6	T2 Ninh Phước	25	126	71	56,35
7	T1 Ninh Sơn	25	126	102	80,95
8	T2 Ninh Sơn	25	126	101	80,16
9	T1 KCN Du Long	40	201	64	31,84
10	T2 KCN Du Long	40	201	37	18,41
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	86	68,25

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	-7,9	4,4	472TC	-12,2	9,4	471NS	-3,7	2,9	471DL	-13,3	7,8
473TC	5,4	7,9	474TC	-7,5	4,0	473NS	-5,6	2,7	478DL	-4,4	4,3
475TC	-3,1	7,2	476TC	-9,6	5,8	475NS	0,0	0,0			
477TC	-13,4	1,3	478TC	5,4	9,5	472NS	-4,5	7,2			
479TC	-8,7	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	2,0	2,4	471NP	-11,0	0,7	472NP	-7,4	1,2	471NT1	-8,8	2,4
473NH	-13,0	7,8	473NP	-8,2	5,8	474NP	0,0	0,0	473NT1	-10,4	7,6
477NH	-9,0	3,9	475NP	-5,4	6,1	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,3	2,6
479NH	7,2	9,8	477NP	-5,2	3,6	478NP	-6,7	1,6			
472NH	5,6	7,2									
476NH	-2,8	0,9									
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	425	83	Năng lượng tái tạo phát cao
3	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	646	91	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	T1	126	102	81	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao
2	T110 Ninh Sơn	T2	126	101	80	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 15/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	06/04/2026	07/04/2026	08/04/2026	09/04/2026	10/04/2026	11/04/2026	12/04/2026
00:30	46,2	44,1	44,0	44,2	43,9	44,1	44,0	44,0
01:00	46,2	44,1	44,0	44,2	43,9	44,1	44,0	44,0
01:30	46,2	44,1	44,0	44,0	43,9	44,1	44,0	44,0
02:00	46,2	44,1	44,0	44,0	44,0	43,9	44,0	44,1
02:30	46,2	44,8	44,5	44,6	44,6	44,5	44,6	44,7
03:00	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,6	44,7
03:30	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,5	44,7
04:00	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,5	44,7
04:30	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,5	44,7
05:00	46,2	45,2	45,1	45,3	45,2	45,2	45,3	44,8
05:30	46,2	43,2	43,1	43,3	43,2	43,2	43,2	44,8
06:00	46,2	44,1	44,0	44,2	44,1	44,1	44,1	42,8
06:30	46,2	44,1	44,0	44,2	44,1	44,1	44,1	42,8
07:00	46,2	44,1	44,0	44,2	44,1	44,0	44,0	42,8
07:30	46,2	43,7	43,5	43,7	43,6	43,7	43,6	41,8
08:00	46,2	43,7	43,5	43,7	43,6	43,6	43,6	41,7
08:30	46,2	41,8	41,6	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
09:00	46,2	41,8	41,6	41,7	41,7	41,7	41,6	41,7
09:30	46,2	41,8	41,6	41,7	41,7	41,7	41,6	41,7
10:00	46,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
10:30	46,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
11:00	46,2	36,3	36,5	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
11:30	46,2	35,3	35,2	35,2	35,1	35,2	35,2	35,3
12:00	46,2	35,3	35,1	35,2	35,1	35,2	35,1	35,3
12:30	46,2	35,3	35,1	35,2	35,1	35,2	35,1	35,3
13:00	46,2	35,3	35,1	35,2	35,1	35,2	35,1	35,3
13:30	46,2	35,3	35,1	35,2	35,1	35,2	35,1	35,3
14:00	46,2	43,1	43,1	43,1	43,0	43,1	43,0	43,2
14:30	46,2	42,5	42,4	42,5	42,4	42,5	42,4	42,6
15:00	46,2	42,5	42,4	42,5	42,4	41,7	42,4	42,6
15:30	46,2	42,5	42,4	42,5	42,4	42,6	42,4	42,6
16:00	46,2	42,5	42,4	42,5	42,4	42,6	42,4	42,6
16:30	46,2	43,9	43,8	43,9	44,3	44,2	43,8	44,0
17:00	46,2	44,9	44,9	45,0	45,0	45,0	45,0	44,8
17:30	46,2	46,1	46,1	46,2	46,2	46,2	46,2	45,2
18:00	46,2	46,0	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,2
18:30	46,2	46,0	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,2
19:00	46,2	46,0	46,0	46,1	46,1	46,1	46,1	45,2
19:30	46,2	46,0	46,0	46,1	46,1	46,0	46,1	45,2
20:00	46,2	46,0	46,0	46,1	46,1	46,0	46,1	45,2
20:30	46,2	46,0	46,0	46,1	46,1	46,0	46,1	45,2
21:00	46,2	45,3	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,2
21:30	46,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,0
22:00	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,0
22:30	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,0
23:00	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,0
23:30	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,1
24:00	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,1
Ngày [tr.kWh]		0,775	0,774	0,775	0,774	0,774	0,774	0,770

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 15/2026 đã được Công ty Điện lực Khánh Hòa phê duyệt;
- Căn cứ được sự cho phép của Cấp điều độ miền (đối với các thiết bị thuộc quyền kiểm tra);
- Căn cứ đánh giá an ninh hệ thống điện ngắn hạn và tình hình thực tế của hệ thống điện;

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần 15 /2026 như sau:

a) Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa nguồn điện:

STT	ĐƠN VỊ QL VH	TÊN NHÀ MÁY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				TỔ MÁY, TUABINE, INVERTER/NHÀ MÁY	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ					
1	Không										

b) Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện 110kV:

STT	ĐƠN VỊ QL VH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
1	Điều độ Khánh Hòa 1	- Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	17h00	06/04/2026	6h00	07/04/2026	- Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	- Kéo dây chống sét từ trụ 80 đến cột cổng ngăn 171 Trạm 110kV Tháp Chàm. - Lắp dựng trụ xây dựng mới VT58, 75. (Không đầu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
2	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	06/04/2026	6h00	07/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. (Không đầu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
3	Điều độ Khánh Hòa 1	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV Ninh Hải; - Đường dây 110kV 171 Ninh Hải – 171 Đầm Nại.	17h00	07/04/2026	5h30	08/04/2026	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV Ninh Hải; - Đường dây 110kV 171 Ninh Hải – 171 Đầm Nại.	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Hải.		X	
		Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Hải;	17h00	07/04/2026	5h30	08/04/2026	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Hải;			X	
4	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	07/04/2026	6h00	08/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)		X	

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
5	Điều độ Khánh Hòa 1	- Ngăn lộ 172, TC C12 TBA 110kV Ninh Hải; - Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 ĐMT SOLAR FARM Nhơn Hải.	17h00	08/04/2026	5h30	09/04/2026	- Ngăn lộ 172, TC C12 TBA 110kV Ninh Hải; - Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 ĐMT SOLAR FARM Nhơn Hải.	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, TC C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Ninh Hải.		X	
		Ngăn 132; MBA T2; TC C42 và XT: 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Ninh Hải;	17h00	08/04/2026	5h30	09/04/2026	Ngăn 132; MBA T2; TC C42 và XT: 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Ninh Hải;			X	
6	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	08/04/2026	6h00	09/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. (Không đầu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)		X	

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
7	Điều độ Khánh Hòa 1	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV Ninh Phước; - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước – 176 Hậu Sanh.	17h00	09/04/2026	5h30	10/04/2026	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV Ninh Phước; - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước – 176 Hậu Sanh.	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Phước.		X	
		Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Phước;	17h00	09/04/2026	5h30	10/04/2026	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Phước;			X	
8	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	09/04/2026	6h00	10/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. (Không đầu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)		X	

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
9	Điều độ Khánh Hòa 1	- Ngăn lộ 171, 172, 100-9, TC C12 TBA 110kV Ninh Phước; - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước – 176 Hậu Sanh, 177 Hậu Sanh - 172 Ninh Phước, 171 ĐMT Phước Hữu - 174 Ninh Phước & 172 ĐG Phước Hữu Duyên Hải 1 - 176 Ninh Phước.	17h00	10/04/2026	5h30	11/04/2026	- Ngăn lộ 171, 172, 100-9, TC C12 TBA 110kV Ninh Phước; - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước – 176 Hậu Sanh, 177 Hậu Sanh - 172 Ninh Phước, 171 ĐMT Phước Hữu - 174 Ninh Phước & 172 ĐG Phước Hữu Duyên Hải 1 - 176 Ninh Phước.	Vệ sinh, bảo dưỡng, thay sứ treo ngăn 100-9 và CBM thiết bị ngăn lộ 100-9, 172, 174, 176, TC C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Ninh Phước.			X
		Ngăn lộ 132; MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Ninh Phước;	17h00	10/04/2026	5h30	11/04/2026	Ngăn lộ 132; MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Ninh Phước;				X
10	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	10/04/2026	6h00	11/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. (Không đầu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
11	Điều độ Khánh Hòa 1	- Ngăn lộ 171, 172, 173, TC C11 TBA 110kV Ninh Thuận 1; - Đường dây 110kV: 171 Ninh Thuận 1 – 171 NMĐMT Hồ Bàu Ngứ; 172 Ninh Thuận 1 – 174 Tháp Chàm; 173 Ninh Thuận 1 – 171 NMĐMT GELEX.	17h00	12/04/2026	5h30	13/04/2026	- Ngăn lộ 171, 172, 173, TC C11 TBA 110kV Ninh Thuận 1; - Đường dây 110kV: 171 Ninh Thuận 1 – 171 NMĐMT Hồ Bàu Ngứ; 172 Ninh Thuận 1 – 174 Tháp Chàm; 173 Ninh Thuận 1 – 171 NMĐMT GELEX.	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, 172, 173, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Thuận 1. - Thí nghiệm, bảo dưỡng, vệ sinh thiết bị Nhà máy điện gió Mũi Dinh.			X
		Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Thuận 1;	17h00	12/04/2026	5h30	13/04/2026	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Thuận 1;				X
12	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	12/04/2026	6h00	13/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X

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
06/04/2026 Thứ hai	7:30	17:00	NH	Công ty Xây lắp số 2	Dựng trụ, thay trụ, lắp xà, sử để nâng cấp đường dây trung áp và trạm VẠN SƠN 7 từ 1 pha 2x50kVA lên 3 pha 250kVA (ĐT XD 2026)	Từ trụ 474NH/125/B45/01 đến trụ 474NH/125/B45/04	Phường Ninh Chữ	Cắt và tháo hotline FCO 474NH-7/125/B45	Một phần khu phố: 3, 11 - phường Ninh Chữ	194
	7:45	17:00	NH					Cắt FCO trạm CHỢ VẠN SƠN	Một phần các khu phố: 1, 2, 3, 8 và 11 - phường Ninh Chữ	590
07/04/2026 Thứ ba	17:00	5:30 08/4/ 26	Xí nghiệp LDCT Khánh Hòa	Tổ Thao tác lưu động	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Hải	- Ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Hải; - Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 Đầm Nại.	Xã Ninh Hải	- Cô lập thanh cái C11, C41, MBA T1 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt các MC: 471, 473, 477, 479, 171, 131, 431 trạm 110kV Ninh Hải; - Kiểm tra MC 475 trạm 110kV Ninh Hải đang ngoài vị trí vận hành; - Cắt: DS 471NH-7/02, DS 473NH-7/01, DS 475NH-7/01A, LTD 474NH-7/02A; - Đóng: DTD 471-76, DTD 473-76, DTD 475-76, DTD 477-76, DTD 479-76 trạm 110kV Ninh Hải		
		7:00	8:00 08/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 473TC/171 tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín)		- Kiểm tra LTD 473TC-1/210/18 đang đóng; - Đóng REC 473TC/210/18		
		7:15	7:45 08/4/ 26	NH	Tổ quản lý kỹ thuật			Cắt LBS 473TC/171		

07/04/2026 Thứ ba	7:30	7:45 08/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 472TC/473TC/195/A20 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 473TC-1/168/B01, LTD 473TC- 7/168/B01: Đang đóng; - Đóng LBS 473TC/168/B01		
	7:45	7:30 08/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt LBS 472TC/ 473TC/195/A20		
	15:00	6:00 08/4/ 26	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 477NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 472NH -2/70/03, LTD 472NH- 7/70/03: Đang đóng; - Đóng REC 472NH/70/03		
	15:15	5:45 08/4/ 26	NH	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 477 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt DS 475NH-7/01A		
	15:15	6:15 08/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 471NH sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín)	- Kiểm tra DS 471NH- 1/135, DS 471NH- 7/138: Đang đóng; - Đóng LBS 471NH/137		
	15:30	6:00 08/4/ 26	NH	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 471 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt DS 471NH-7/02		
	15:30	7:00 08/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 474NH/128 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 473TC/474NH-1/229, LTD 473TC/474NH- 2/229: Đang đóng; - Đóng LBS 473TC/474NH/229		
	15:45	6:45 08/4/ 26	NH	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt REC 474NH/128		

07/04/2026 Thứ ba	15:45	6:45 08/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 478TC/166/C01 tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín)	- Kiểm tra DS 478TC- 2/170/B07/02 đang đóng; - Đóng LBS 478TC/170/B07/02		
	16:00	6:30 08/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt LBS 478TC/166/C01		
	16:00	6:30 08/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 478TC (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 472NH/477TC-1/196 đang đóng; - Đóng LBS 472NH/477TC/196		
	16:15	6:15 08/4/ 26	NH	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 479 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 474NH- 7/02A		
	16:15	16:45	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 478NH	- Sa thải tải từ LTD 478NH-7/01 đến LTD 473NH-1/38; - Cắt MC 478 trạm 110kV Ninh Hải; - Kiểm tra DS 476NH/478NH-9/23 đang cắt; - Đóng LTD 473NH- 1/38; - Đóng MC 478 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 473 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt DS 473NH-7/01; - Tái lập tải từ LTD 478NH-7/01 đến LTD 473NH-1/38	Một phần thôn Phương Cựu 3; thôn Bình Nghĩa - xã Ninh Hải mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 16 giờ 15 đến 16 giờ 45 ngày 07/4/26. + Lần 2: Từ 7 giờ đến 7 giờ 30 ngày 08/4/26.	722

07/04/2026 Thứ ba	7:00 08/4/ 26	7:30 08/4/ 26	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Trả lưới tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 478NH			- Đóng DS 473NH-7/01; - Đưa vào vị trí vận hành và đóng MC 473 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt MC 478 trạm 110kV Ninh Hải; - Sa thải tải từ LTD 478NH-7/01 đến LTD 473NH-1/38; - Cắt LTD 473NH-1/38 (thường mở); - Đóng MC 478 trạm 110kV Ninh Hải; - Tái lập tải từ LTD 478NH-7/01 đến LTD 473NH-1/38		
	8:00	17:00	NH	Công ty Yên Ninh	Di dời trụ hạ áp (DV)	Tại trụ KGiang 3/C05/A04	Phường Ninh Chừ	Cắt FCO trạm KHÁNH GIANG 3	Một phần khu phố Khánh Giang - phường Ninh Chừ	152
	7:30	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm MUỐI PHƯƠNG CỤU 1	Tại trụ 471NH/32	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm MUỐI PHƯƠNG CỤU 1	Khách hàng: Chi nhánh Công ty CP Muối Ninh Thuận - Xí nghiệp Muối Tri Hải	1
	8:00	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm VÕ HOÀNG THI	Tại trụ 471NH/09/15	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm VÕ HOÀNG THI	Khách hàng: Võ Hoàng Thi	1
	9:30	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 7	Tại trụ 472NH-474NH/156	Phường Ninh Chừ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 7	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	10:00	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ khách hàng Trần Thị Thu Thanh	Tại trụ 474NH/291	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ AN 6	Một phần tổ dân phố 19 - phường Đông Hải	120
	13:30	14:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm LONG THUẬN 18	Tại trụ 472NH-474NH/238	Phường Đông Hải	Cắt LBF 472NH-7/238	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Sơn Long Thuận	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm DU LỊCH HOÀN MỸ 2	Tại trụ 472NH-474NH/194	Phường Đông Hải	Cắt LBF 472NH-7/194	Khách hàng: Chi nhánh Công ty TNHH Khu du lịch Hoàn Mỹ tại Ninh Thuận	1

07/04/2026 Thứ ba	15:00	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng Thương mại Duy Anh, Công ty CP Dịch vụ Quản lý tài sản Staros - Chi nhánh Khánh Hòa	Tại trụ: 472NH-474NH/226, 472NH/226/01	Phường Đông Hải	Cắt FCO 472NH-7/226	Một phần tổ dân phố 6 - phường Đông Hải	22
	15:30	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm KIỂM SOÁT ĐƯỢC PHẨM	Tại trụ 472NH/191/42/C02/C01	Phường Đông Hải	- Tại tủ RMU 472NH/191/42/C02: + Cắt LBS KIỂM SOÁT ĐƯỢC PHẨM; + Đóng DTD KIỂM SOÁT ĐƯỢC PHẨM	Khách hàng: Trung tâm kiểm nghiệm Khánh Hòa	1
	7:45	9:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm NAM MIỀN TRUNG 2	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm NAM MIỀN TRUNG 2	Khách hàng: Công ty TNHH Nước mắm Cà Ná	1
	9:30	11:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm TÔM TRINH 2	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm TÔM TRINH 2	Khách hàng: Nguyễn Thị Đông Trinh	1
	13:45	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay 06 TI, công tơ	Tại thùng trạm CÀ NÁ 14	Xã Cà Ná	Cắt FCO 477NP-7/195/46/B14/15	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Tiên Cường	2
08/04/2026 Thứ tư	17:00	5:30 09/4/ 26	Xí nghiệp LĐCT Khánh Hòa	Tổ Thao tác lưu động	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, TC C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Ninh Hải	- Ngăn lộ 172, TC C12, 132, MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Ninh Hải. - Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 Solar Fram Nhon Hải.	Xã Ninh Hải	- Cô lập thanh cái C12, C42, MBA T2 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt các MC: 472, 476, 478, 172, 132, 432 trạm 110kV Ninh Hải; - Kiểm tra MC 474 trạm 110kV Ninh Hải đang ngoài vị trí vận hành; - Cắt: LTD 472NH-7/02A, LTD 476NH-7/01A, LTD 478NH-7/01; - Đóng: DTD 472-76, DTD 476-76, DTD 478-76 trạm 110kV Ninh Hải; * Lưu ý: Không đóng DTD 474-76		

08/04/2026 Thứ tư	15:15	6:15 09/4/ 26	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 471NH (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 471NH/472NH- 2/30/01 đang đóng; - Đóng LBS 471NH/472NH/30/01		
	15:30	6:00 09/4/ 26	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 472 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 472NH- 7/02A		
	15:30	6:30 09/4/ 26	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 476NH sang nhận điện tuyến 478DL (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 476NH -2/108/09, LTD 476NH -7/108/09: Đang đóng; - Đóng LBS 476NH/108/09		
	15:45	6:15 09/4/ 26	TB	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 476 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 476NH- 7/01A		
	15:45	6:45 09/4/ 26	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 478NH sang nhận điện tuyến 471DL			- Kiểm tra REC 478NH/49, DS 478NH- 2/49, DS 478NH- 7/131: Đang cắt; - Đóng DS 478NH- 7/131; - Đóng: DS 478NH- 2/49, REC 478NH/49		
	16:00	6:30 09/4/ 26	TB	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 478 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 478NH-7/01		
	7:30	17:00	NH	Công ty Xây lắp số 2				Dựng trụ, thay trụ, lắp xà, sứ đề nắn tuyến, nâng cấp đường dây trung áp và trạm GỒ 31-2 từ 1 pha 2x75kVA lên 3 pha 250kVA (ĐTĐXD 2026)	Từ trụ 474NH/277/A08/01 đến trụ 474NH/277/A08/02; từ trụ 474NH/277/A07/06 đến trụ 474NH/277/A07/10/01	Phường Đông Hải
	7:45	17:00	NH		Cắt FCO 474NH- 7/277/A08	Khách hàng: Doanh nghiệp tư nhân Nước Đá Đức Tín	1			
	8:00	17:00	NH		Cắt FCO trạm ĐÔNG HẢI 2	Một phần các tổ dân phố: 14, 16 và 17 - phường Đông Hải	300			

08/04/2026 Thứ tư	7:45	9:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm MINH LÂM	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 471NT1-7/64/A09	Khách hàng: Hộ nuôi tôm Lê Minh Lâm	1
	9:45	11:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm TÔM SON HẢI 17	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 471NT1-7/110	Khách hàng: Lương Văn Bi	1
	13:45	14:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm SON HẢI 6	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 471NT1-7/128	Khách hàng: Võ Văn Sơn	1
	15:00	16:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm CÔNG VIÊN ECOPARK	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 471NT1-7/122/A01/04A	Khách hàng: Công ty CP Cap Padaran Mũi Dinh	1
09/04/2026 Thứ năm	17:00	5:30 10/4/ 26	Xí nghiệp LĐCT Khánh Hòa	Tổ Thao tác lưu động	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Phước	- Ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Phước; - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước - 176 Trạm cắt Hậu Sanh	Xã Thuận Nam	- Cô lập thanh cái C11, C41, MBA T1 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt các MC: 471, 473, 475, 477, 171, 131, 431 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt: DS 471NP-7/01, DS 473NP-7/02, DS 475NP-7/02, DS 477NP-7/02; - Đóng: DTD 471-76, DTD 473-76, DTD 475-76, DTD 477-76 trạm 110kV Ninh Phước		
	15:00	7:45 10/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 471NT1/37/B187 tuyến 478NP sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 471NT1-1/37/B46A, LTD 471NT1-7/37/B46A: Đang đóng; - Đóng REC 471NT1/37/B46A		
	15:15	7:30 10/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt REC 471NT1/37/B187		

09/04/2026 Thứ năm	15:15	7:30 10/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 471NP sang nhận điện tuyến 475NP (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 471NP/475NP-1/16/08, LTD 471NP/475NP- 7/16/08: Đang đóng; - Đóng LBS 471NP/475NP/16/08		
	15:30	7:15 10/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 471 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 471NP-7/01		
	15:30	7:00 10/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 471NP, 475NP sang nhận điện tuyến 478NP	- Cắt MC 478 trạm 110kV Ninh Phước; - Sa thải tải từ DS 478NP-7/02 đến DS 478NP-2/61; - Đóng DS 475NP/478NP-2/03; - Đóng MC 478 trạm 110kV Ninh Phước.	Thôn Văn Lâm 3 - xã Thuận Nam mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 15 giờ 30 đến 16 giờ ngày 09/4/26. + Lần 2: Từ 6 giờ 30 đến 7 giờ ngày 10/4/26.	75
	16:00	6:30 10/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 475 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 475NP-7/02; - Tái lập tải từ DS 478NP-7/02 đến DS 478NP-2/61		
	16:00	8:00 10/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật		- Kiểm tra DS 475TC- 1/39/B15 đang đóng; - Đóng LBS 475TC/39/B15		
	16:15	7:45 10/4/ 26	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 472TC/37 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín)	Cắt LBS 472TC/37		

09/04/2026 Thứ năm	16:15	7:15 10/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 473NP/63 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 472TC (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 472TC-2/41/91 đang đóng; - Đóng LBS 472TC/476NP/41/92		
	16:30	7:00 10/4/ 26	NP	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt REC 473NP/63		
	16:30	6:30 10/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 473NP, 477NP sang nhận điện tuyến 476NP (khép vòng kín)			- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 473 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 473NP-7/02; - Xác nhận không có phụ tải từ DS 473NP-7/02 đến DS 473NP-1/61; - Đóng DS 476NP/477NP-1/03; - Kiểm tra LTD 476NP-7/07 đang đóng; - Đóng LBS 476NP/07		
	17:00	6:00 10/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 477 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 477NP-7/02		
	13:30	17:00	PR	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay thùng trạm TRẠI BÒ (SCL)	Tại trạm TRẠI BÒ	Phường Đô Vinh	Cắt FCO trạm TRẠI BÒ	Khách hàng: Trung đoàn 937	1
	7:30	10:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo dưỡng trạm biến áp XÓM BÁNH (SCTX)	Tại trạm XÓM BÁNH	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm XÓM BÁNH	Đường: Dương Quảng Hàm, Huỳnh Tấn Phát - tổ dân phố 11 - phường Phan Rang	465

09/04/2026 Thứ năm	7:30	10:30	PR	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm định kỳ CBM cấp độ 2 (SCTX)	Tại trạm XÓM BÁNH	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm XÓM BÁNH	Kết hợp công tác		
	13:45	16:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo dưỡng trạm biến áp 21/8-042 (SCTX)	Tại trạm 21/8-042	Phường Bảo An	Cắt và tháo hotline FCO trạm 21/8-042	Hèm số 691 - đường 21 Tháng 8 - tổ dân phố 15 - phường Bảo An	256	
	13:45	16:30	PR	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm định kỳ CBM cấp độ 2 (SCTX)	Tại trạm 21/8-042	Phường Bảo An	Cắt và tháo hotline FCO trạm 21/8-042	Kết hợp công tác		
	7:15	14:15	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 473NH/137 tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 477NH (khép vòng kín)				- Kiểm tra DS 473NH-1/188/02 đang đóng; - Đóng REC 473NH/188/02		
	7:30	14:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật					Cắt LBS 473NH/137		
	7:30	14:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau DS 473NH-1/117 tuyến 473NH sang nhận điện tuyến 477NH				- Cắt: REC 473NH/40A, LTD 473NH-7/40A; - Cắt DS 473NH-1/117	Một phần thôn Khánh Phước - xã Vĩnh Hải mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 7 giờ 30 đến 7 giờ 45 ngày + Lần 2: Từ 13 giờ 30 đến 14 giờ	63
	7:45	13:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật					Đóng LBS 473NH/137		
	7:30	14:00	NH	Công ty 79 Ninh Thuận	Thay trụ đơn bằng trụ đôi, lắp thiết bị đầu nối đường dây trung áp cấp điện cho trạm biến áp công suất 160kVA phục vụ khu Dân cư Khánh Tân (DV)	Tại trụ 473NH/103	Xã Vĩnh Hải	- Cắt: REC 473NH/40A, LTD 473NH-7/40A; - Cắt DS 473NH-1/117	Một phần thôn Tri Thủy 2 - xã Ninh Hải; thôn Khánh Tân - xã Vĩnh Hải	518	
	8:00	12:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Lắp cùm chống gãy cáp, khắc phục tiếp đất tại trạm, làm kín ống cáp, quấn băng keo cọc sứ hạ MBA và thay dây chày trạm KHÁNH TÂN 5 (SCTX - Cầu rở)	Tại trụ 473NH/105	Xã Vĩnh Hải	Cắt và tháo hotline FCO trạm KHÁNH TÂN 5	Kết hợp công tác		

09/04/2026 Thứ năm	8:15	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Sơn máy biến áp ri sét, quần băng keo cọc sứ hạ MBA và thay dây chảy trạm KHÁNH TÂN 4 (SCTX)	Tại trụ 473NH/69	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH TÂN 4	Kết hợp công tác	
	10:15	12:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì lèo hạ áp trạm TRI THỦY 10 (SCTX)	Tại trụ 473NH/61	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TRI THỦY 10	Kết hợp công tác	
	17:30	23:00	TN	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm CBM cấp độ 2 cấp ngầm lộ ra, LA tại các xuất tuyến: 473NP, 475NP, 477NP trạm 110kV Ninh Phước	Tại tủ hợp bộ xuất tuyến 473NP, 475NP, 477NP trạm 110kV Ninh Phước và các trụ: 477NP/01, 475NP/477NP/01, 473NP/475NP/01, 477NP/01B	Xã Thuận Nam	- Cắt các MC: 471, 473, 475, 477 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt: DS 471NP-7/01, DS 473NP-7/02, DS 475NP-7/02, DS 477NP-7/02 - Đóng: DTD 471-76, DTD 473-76, DTD 475-76, DTD 477-76 trạm 110kV Ninh Phước	Kết hợp công tác	
	8:00	9:30	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline đường dây trung áp tuyến 473NH bằng nước áp lực cao	Tuyến 473NH: Từ trụ 473NH/02 đến trụ 473NH/16	Xã Ninh Hải	Khoá chức năng 79 MC 473 trạm 110kV Ninh Hải		
	9:35	17:00	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline đường dây trung áp tuyến 476NH, 478NH bằng nước áp lực cao	- Từ trụ 478NH-476NH/01A đến 478NH-476NH/24 - Tuyến 476NH: Từ trụ 476NH/25 đến trụ 476NH/108 - Tuyến 478NH: Từ trụ 478NH/25 đến trụ 478NH/34	Xã Ninh Hải	Khoá chức năng 79 MC: 476, 478 trạm 110kV Ninh Hải		

10/04/2026 Thứ sáu	17:00	5:30 11/4/ 26	Xí nghiệp LĐCT Khánh Hòa	Tổ Thao tác lưu động	- Vệ sinh, bảo dưỡng, thay sứ treo ngăn 100-9. - Vệ sinh, bảo dưỡng, CBM thiết bị ngăn lộ 172, 174, 176, TC C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Ninh Phước	- Ngăn lộ 100-9, 172, 174, 176, TC C12, 132, MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Ninh Phước; - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước - 176 trạm cắt Hậu Sanh; - Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 trạm cắt Hậu Sanh; - Đường dây 110kV 174 Ninh Phước - 171 Phước Hữu; - Đường dây 110kV 176 Ninh Phước - 172 Phước Hữu Duyên Hải 1.	Xã Thuận Nam	- Cô lập thanh cái C12, C42, MBA T2 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt các MC: 472, 474, 476, 478, 171, 172, 174, 176, 132, 432 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt: DS 472NP-7/02, DS 474NP-7/02, DS 476NP-7/01, DS 478NP-7/02; - Đóng: DTD 472-76, DTD 474-76, DTD 476-76, DTD 478-76 trạm 110kV Ninh Phước			
	17:00	21:00	Xí nghiệp LĐCT Khánh Hòa	Tổ Thao tác lưu động	Vệ sinh, bảo dưỡng, thay sứ treo ngăn 100-9	- Ngăn lộ 100-9 TBA 110kV Ninh Phước; - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước - 176 trạm cắt Hậu Sanh; - Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 trạm cắt Hậu Sanh	Xã Thuận Nam	- Cô lập thanh cái C11, C12, MBA T1, T2 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt các MC: 171, 172, 174, 176, 131, 431, 132, 432 trạm 110kV Ninh Phước;			
	7:15	7:45 11/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 472TC/473TC/195/A20 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín)				- Kiểm tra LTD 473TC-1/168/B01, LTD 473TC- 7/168/B01: Đang đóng; - Đóng LBS 473TC/168/B01		
	7:30	7:30 11/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật					Cắt LBS 472TC/ 473TC/195/A20		
	14:30	8:00 11/4/ 26	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tải sau REC 472TC/41/25A/01 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 474TC (khép vòng kín)				- Kiểm tra LTD 474TC-2/20/72, LTD 474TC-7/20/72: Đang đóng; - Đóng LBS 474TC/20/72		
	14:45	7:45 11/4/ 26	NP	Tổ quản lý kỹ thuật					Cắt REC 472TC/41/25A/01		

10/04/2026 Thứ sáu	14:45	7:00 11/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 472TC/37 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín)	- Kiểm tra DS 475TC- 1/39/B15 đang đóng; - Đóng LBS 475TC/39/B15		
	15:00	6:45 11/4/ 26	NP	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt LBS 472TC/37		
	15:00	6:45 11/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 473NP/63 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 472TC (khép vòng kín)	- Kiểm tra DS 472TC- 2/41/91 đang đóng; - Đóng LBS 472TC/476NP/41/92		
	15:15	6:30 11/4/ 26	NP	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt REC 473NP/63		
	15:15	8:15 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 476NP sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 476NP-7/07 đang đóng; - Đóng LBS 476NP/07		
	15:30	8:00 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 476 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 476NP-7/01		
	15:30	6:30 11/4/ 26	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 472NP sang nhận điện tuyến 472TC (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 478NP -2/215, LTD 478NP- 7/215: Đang đóng; - Đóng LBS 478NP/215		
	15:45	6:15 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 472 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 472NP-7/02		
	15:45	7:30 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 474NP sang nhận điện tuyến 478NP (khép vòng kín)	- Kiểm tra DS 478NP- 2/40, LTD 474NP/ 478NP-2/108, LTD 474NP/478NP-9/40; - Đóng LBS 474NP/478NP/108		
	16:00	7:15 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 474 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 474NP-7/02		

10/04/2026 Thứ sáu	16:00	6:15 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 474NP, 478NP sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 471NT1-1/37/B46A, LTD 471NT1-7/37 /B46A: Đang đóng; - Đóng REC 471NT1/37/B46A		
	16:15	6:00 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 478 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 478NP-7/02		
	16:15	7:15 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 477NP/129A tuyến 477NP sang nhận điện tuyến 475VH thuộc PC Lâm Đồng	- Kiểm tra DS 477NP- 1/317, DS 477NP- 7/318; - Đóng REC 477NP/318	Các thôn: Lạc Nghị 1, Lạc Nghị 2, Lạc Tân 1, Lạc Tân 2 và Lạc Tân 3 - xã Cà Ná mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 16 giờ 15 đến 16 giờ 30 ngày 10/4/26. + Lần 2: Từ 7 giờ đến 7 giờ 15 ngày 11/4/26.	4.144
	16:30	7:00 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt REC 477NP/129A		
	16:15	8:15 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 473NT1/94 tuyến 473NT1 sang nhận điện tuyến 477NT1 (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 477NT1-1/119, LTD 473NT1/477NT1- 7/117: Đang đóng; - Đóng LBS 477NT1/119		
	16:30	8:00 11/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt REC 473NT1/94		
	16:30	21:15	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải thanh cái C41 trạm 110kV Ninh Phước sang nhận điện tuyến 473NT1 (khép vòng kín)	Đóng: LTD 473NP/473NT1-9/40, LBS 473NT1/37/B187		
	16:45	21:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 431 trạm 110kV Ninh Phước		

10/04/2026 Thứ sáu	14:00	18:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 471TC/140/01 tuyến 471TC sang nhận điện tuyến 479TC (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 471TC-1/140/49, LTD 471TC-7/140/49: Đang đóng; - Đóng LBS 471TC/140/49		
	14:05	17:50	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 471TC/140/01, LTD 471TC-1/140/01		
	14:05	17:50	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 471TC/141 tuyến 471TC sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 471TC-1/190 đang đóng;- Đóng LBS 471TC/190		
	14:10	17:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 471TC/141, LTD 471TC-1/141		
	14:15	17:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Tháp đà tại trụ TSon 7/B03 để nâng cao độ võng dây trung áp (SCTX - Cầu Isuzu)	Tuyến 471TC: Tại trụ TSon 7/B03 (khoảng trụ 471TC/124 đến trụ 471TC/125)	Xã Xuân Hải	- Cắt: REC 471TC/75A, LTD 471TC-7/75A; - Kiểm tra LTD 471TC-1/140/01, LTD 471TC-1/141: Đang cắt	Một phần thôn An Hòa; thôn Thành Sơn - xã Xuân Hải; tổ dân phố 6 - phường Đô Vinh; các tổ dân phố: Công Thành, Thành Ý, Tân Sơn 1 và Tân Sơn 2 - phường Bảo An	2.834
	14:15	17:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Thu hồi đường dây trung áp đã cô lập với lưới điện (SCTX - Cầu Isuzu)	Tuyến 471TC: Tại trụ 471TC/137 đến trụ 471TC/137/02 (số cũ)	Xã Xuân Hải	- Cắt: REC 471TC/75A, LTD 471TC-7/75A; - Kiểm tra LTD 471TC-1/140/01, LTD 471TC-1/141: Đang cắt	Kết hợp công tác	
	14:15	17:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp AN HÒA 5, bổ sung sứ đỡ cáp CX phần trên FCO (SCTX - Cầu Isuzu)	Tại trạm AN HÒA 5	Xã Xuân Hải	- Cắt: REC 471TC/75A, LTD 471TC-7/75A; - Kiểm tra LTD 471TC-1/140/01, LTD 471TC-1/141: Đang cắt	Kết hợp công tác	

10/04/2026 Thứ sáu	7:30	17:00	NH	Công ty Xây lắp số 2	Dựng trụ, lắp xà, sứ để nâng cấp tuyến cáp ngầm trung áp vào trạm ĐÔNG HẢI 13 từ 1 pha 2x75kVA lên 3 pha 250kVA (ĐT XD 2026)	Từ trụ 472NH/249/A21 đến trụ 472NH/249/A24	Phường Đông Hải	Cắt LBF 472NH-7/249/A01	Một phần các tổ dân phố: 7, 11, 21, 27, 28, 29 và 30 - phường Đông Hải	1.241
	8:00	16:00	NH	Công ty Lê Gia	Thay thế đầu cáp ngầm (SCL 2026)	Tại trụ: 472NH/249/A19, 472NH/249/A20	Phường Đông Hải	Cắt LBF 472NH-7/249/A01	Kết hợp công tác	
	8:15	16:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Lắp kẹp quai, hotline tại trụ 472NH/249/A19. - Bảo trì trạm, làm kín ống cáp, thay dây chày và sơn máy biến áp trạm ĐÔNG HẢI 17. (SCTX)- Phát quang lưới hạ áp trạm ĐÔNG HẢI 17. (Cầu rô)	Tại trụ: 472NH/249/A19, 472NH/249/A20 và dọc lưới hạ áp trạm ĐÔNG HẢI 17	Phường Đông Hải	Cắt LBF 472NH-7/249/A01	Kết hợp công tác	
	8:00	11:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 477NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 477NT1/01 đến trụ 477NT1/38	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 MC 477 trạm 110kV Ninh Thuận 1		
	11:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 477NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 477NT1/39 đến trụ 477NT1/119	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 477NT1/38		
	17:30	23:00	TN	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm CBM cấp độ 2 cáp ngầm lộ ra, LA tại xuất tuyến 476NP, 478NP trạm 110kV Ninh Phước	Tại tủ hợp bộ xuất tuyến 476NP, 478NP trạm 110kV Ninh Phước	Xã Thuận Nam	- Cắt MC: 476, 478 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 476NP-7/01; - Cắt: DS 478NP-7/02 - Đóng: DTD 476-76, DTD 478-76 trạm 110kV Ninh Phước	Kết hợp công tác	
	8:00	9:30	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline đường dây trung áp bằng nước áp lực cao tuyến 471DL	Tuyến 471DL: Từ trụ 471DL/34 đến trụ 471DL/46	Xã Thuận Bắc	Khoá chức năng 79 REC 471DL/33		

10/04/2026 Thứ sáu	9:45	11:30	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline đường dây trung áp bằng nước áp lực cao tuyến 471DL	Tuyến 471DL: Từ trụ 471DL/67/02 đến trụ 471DL/67/20	Xã Thuận Bắc	Khoá chức năng 79 REC 471DL/67/01			
	13:30	16:00	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline đường dây trung áp bằng nước áp lực cao tuyến 478DL	Tuyến 478DL: Từ trụ 475DL/69 đến trụ 475DL/113, từ trụ 475DL/113/01 đến trụ 475DL/113/06	Xã Thuận Bắc	Khoá chức năng 79 REC 475DL/68			
12/04/2026 Chủ nhật	17:00	5:30 13/4/ 26	Xí nghiệp LDCT Khánh Hòa	Tổ Thao tác lưu động	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, 172, 173, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Thuận 1	- Ngăn lộ 171, 172, 173, TC C11, 131, MBA T1; TC C41 và các XT 471, 471, 475, 477, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Thuận 1; - Đường dây 110kV 171 Ninh Thuận 1 - 171 Hồ Bàu Ngứ; - Đường dây 110kV 172 Ninh Thuận 1 - 174 Tháp Chàm; - Đường dây 110kV 173 Ninh Thuận 1 - 173 Gelex;	Xã Phước Dinh	- Cô lập thanh cái C11, C41, MBA T1 trạm 110kV Ninh Thuận 1; - Cắt các MC: 471, 473, 477, 171, 172, 173, 131, 431 trạm 110kV Ninh Thuận 1; - Kiểm tra MC 475 trạm 110kV Ninh Thuận 1 đang ngoài vị trí vận hành; - Cắt: DS 471NT1-7/01, DS 473NT1-7/01, DS 477NT1-7/01; - Đóng: DTD 471-76, DTD 473-76, DTD 475-76, DTD 477-76 trạm 110kV Ninh Thuận 1			
	15:15	7:00 13/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 472TC/473TC/195/A20 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín)				- Kiểm tra LTD 473TC-1/168/B01, LTD 473TC-7/168/B01: Đang đóng; - Đóng LBS 473TC/168/B01		
	15:30	6:45 13/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật					Cắt LBS 472TC/473TC/195/A20		

12/04/2026 Chủ nhật	15:30	6:45 13/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 477NT1 sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín)			- Kiểm tra LT 471NT1- 1/37/A16, LTD 471NT1-7/37/A16: Đang đóng; - Đóng LBS 471NT1/37/A16		
	15:45	6:30 13/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 477 trạm 110kV Ninh Thuận 1; - Cắt DS 477NT1-7/01		
	16:00	6:30 13/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 471NT1, 477NT1 sang nhận điện từ tuyến 478NP (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 471NT1-1/37/B46A, LTD 471NT1- 7/37/B46A: Đang đóng; - Đóng REC 471NT1/37/B46A		
	16:15	6:15 13/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 471 trạm 110kV Ninh Thuận 1; - Cắt DS 471NT1-7/01		
	16:15	6:15 13/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 473NT1 sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 473NT1-1/37/B187 đang đóng; - Đóng: LTD 473NP/473NT1-9/40, LBS 473NT1/37/B187		
	16:30	6:00 13/4/ 26	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 473 trạm 110kV Ninh Thuận 1; - Cắt DS 473NT1-7/01		
	17:30	23:00	TN	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm CBM cấp độ 2 cáp ngầm lộ ra, LA tại xuất tuyến 477NT1 trạm 110kV Ninh Thuận 1	Tại tủ hợp bộ xuất tuyến 477NT1 trạm 110kV Ninh Thuận 1	Xã Phước Dinh	- Cắt MC 477 trạm 110kV Ninh Thuận 1; - Cắt DS 477NT1-7/01; - Đóng DTD 477-76 trạm 110kV Ninh Thuận 1	Kết hợp công tác	