

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA**
Tuần thứ 21 năm 2026 (Từ ngày 18/5/2026 đến ngày 24/5/2026)

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 21/2026, 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 21 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]	146,77	146,39	150,64	149,27	150,43	146,55	144,64	150,64
P_{\min} [MW]	96,74	97,63	99,55	97,45	97,26	95,18	93,34	93,34
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	3,324	3,195	3,392	3,276	3,268	3,143	3,127	22,725

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 22 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]	148,25	149,47	152,27	148,74	151,18	147,36	143,39	152,27
P_{\min} [MW]	97,37	98,72	99,43	97,68	97,77	96,29	94,47	94,47
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	3,298	3,262	3,415	3,339	3,271	3,184	3,143	22,912

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 19/5/2026:

➤ Từ 6 giờ đến 17 giờ: Chuyển tải sau REC 471NT1/37/B187 tuyến 478NP sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ 15 đến 16 giờ 45: Chuyển tải sau REC 473NP/63 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ 30 đến 17 giờ 30: Chuyển tải sau DS 477NS-7/36 tuyến 472NS sang nhận điện tuyến 476TC (khép vòng kín).

+ Ngày 20/5/2026 từ 7 giờ đến 14 giờ 15: Chuyển tải tuyến 473NT1 sang nhận điện tuyến 477NT1 (khép vòng kín).

+ Ngày 21/5/2026 từ 7 giờ đến 12 giờ 30: Chuyển tải sau REC 471NT1/63A/147 tuyến 471NT1 sang nhận điện tuyến 475NP.

+ Ngày 22/5/2026 từ 7 giờ đến 17 giờ 30: Chuyển tải sau LBF 472NS-7/237 tuyến 472NS sang nhận điện tuyến 473NS.

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 tuân 21/2026 có 08 công tác lưới 110kV và 75 công tác cắt điện lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Lắp, dựng trụ, sang dây, xử lý tồn tại, khiếm khuyết; thay thế thiết bị; vệ sinh hotline, 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 21/2026 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	547.384
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	442.665
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	388.410
Tân Mỹ	14,0	14,0	559.657
Tân Mỹ 2	10,0	10,0	592.806

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-ĐĐ ngày 16/5/2026)

Phụ lục I.**Tổng kết tình hình vận hành tuần 19/2026**

Trong tuần 19/2026 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 19/18 [%]
	19/2026	18/2026	
$A_{\text{tuần}}$ [tr.kWh]	22,199	21,687	102,36
$A_{\text{ngày tb}}$ [tr.kWh]	3,171	3,098	102,36
$A_{\text{ngày max}}$ [tr.kWh]	3,378	3,236	104,39
$A_{\text{ngày min}}$ [tr.kWh]	2,833	2,854	99,27
P_{max} [MW]	150,51	149,01	101,01
P_{min} [MW]	110,01	106,74	103,06

* Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 10/5/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	347,175	327,668	105,95

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện:

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 19/18 [%]	
	19/2026		18/2026		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	148,48	8,078	144,96	6,721	102,43	120,19
NMTĐ thuộc điều khiển	39,44	2,296	42,06	2,327	93,78	98,67
ĐMTMN	249,04	11,825	251,54	12,639	99,01	93,56
Tổng	150,51	22,199	149,01	21,687	101,01	102,36

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 10/5/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	52,398	30,422	172,24
NMTĐ thuộc điều khiển	69,452	81,880	84,82
ĐMTMN	225,325	215,366	104,62
Tổng	347,175	327,668	105,95

2. Tình hình vận hành lưới điện:

2.1. Sự cố lưới điện:

- Lưới điện 110kV: Không xảy ra sự cố.
- Lưới điện 22kV: Xảy ra 02 vụ sự cố kéo dài.

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	129	40,82
2	T2 Tháp Chàm	63	316	159	50,32
3	T1 Ninh Hải	40	201	136	67,66
4	T2 Ninh Hải	25	126	49	38,89
5	T1 Ninh Phước	40	201	118	58,71
6	T2 Ninh Phước	25	126	64	50,79
7	T1 Ninh Sơn	25	126	93	73,81
8	T2 Ninh Sơn	25	126	65	51,59
9	T1 KCN Du Long	40	201	62	30,85
10	T2 KCN Du Long	40	201	29	14,43
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	80	63,49

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	-6,3	5,0	472TC	-8,9	11,1	471NS	-2,7	3,4	471DL	-12,9	7,5
473TC	7,0	9,9	474TC	-6,1	4,6	473NS	-4,8	3,0	478DL	-4,9	5,3
475TC	5,9	9,0	476TC	-9,6	5,3	475NS	0,0	0,0			
477TC	-14,1	1,1	478TC	7,7	11,3	472NS	-3,0	8,1			
479TC	-8,8	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	2,4	2,8	471NP	-11,1	0,7	472NP	-7,5	1,3	471NT1	-8,0	2,7
473NH	-11,4	8,0	473NP	-5,6	6,7	474NP	0,0	0,0	473NT1	-9,0	7,8
477NH	-8,2	4,3	475NP	-3,6	7,9	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,4	2,9
479NH	8,5	11,8	477NP	-3,4	4,7	478NP	-5,7	3,2			
472NH	7,6	9,0									
476NH	-3,1	0,8									
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	396	88	Năng lượng tái tạo phát cao
2	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	608	85	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	Không					

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 21/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	18/5/2026	19/5/2026	20/5/2026	21/5/2026	22/5/2026	23/5/2026	24/5/2026
00:30	46,2	7,7	7,6	7,8	7,5	7,7	7,6	7,6
01:00	46,2	7,7	7,6	7,8	7,5	7,7	7,6	7,6
01:30	46,2	7,7	7,6	7,6	7,5	7,7	7,6	7,6
02:00	46,2	7,7	7,6	7,6	7,6	7,5	7,6	7,7
02:30	46,2	8,4	8,1	8,2	8,2	8,1	7,7	7,7
03:00	46,2	8,4	8,1	8,4	8,2	8,1	7,7	7,7
03:30	46,2	8,4	8,1	8,4	8,2	8,1	7,7	7,7
04:00	46,2	8,4	8,1	8,4	8,2	8,1	8,1	8,3
04:30	46,2	18,4	18,1	18,4	18,2	18,1	18,1	18,3
05:00	46,2	35,9	35,8	36,0	35,9	35,5	36,0	35,5
05:30	46,2	33,9	33,8	34,0	33,9	35,5	33,9	35,5
06:00	46,2	34,7	34,7	34,9	34,8	34,8	34,8	33,5
06:30	46,2	34,7	34,7	34,9	34,8	34,8	34,8	33,5
07:00	46,2	34,7	34,7	34,9	34,8	34,7	34,7	33,5
07:30	46,2	34,2	34,2	34,4	34,3	34,4	34,3	32,5
08:00	46,2	34,4	34,2	34,4	34,3	34,3	34,3	32,4
08:30	46,2	17,4	17,2	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
09:00	46,2	17,4	17,2	17,3	17,3	17,3	17,2	17,3
09:30	46,2	17,4	17,2	17,3	17,3	17,3	17,2	17,3
10:00	46,2	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
10:30	46,2	15,7	15,6	15,6	15,9	16,1	16,0	16,0
11:00	46,2	6,9	7,1	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
11:30	46,2	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
12:00	46,2	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
12:30	46,2	5,9	5,7	5,8	5,7	5,8	5,7	5,9
13:00	46,2	5,9	5,7	5,8	5,7	5,8	5,7	5,9
13:30	46,2	5,9	5,7	5,7	5,7	6,0	5,7	5,9
14:00	46,2	6,7	6,7	6,7	6,6	6,7	6,6	6,7
14:30	46,2	6,1	6,0	6,1	6,0	6,1	6,0	6,2
15:00	46,2	6,1	6,0	6,1	6,0	5,3	6,0	6,2
15:30	46,2	6,1	6,0	6,1	6,0	6,2	6,0	6,2
16:00	46,2	6,1	6,0	6,1	6,0	6,2	6,0	6,2
16:30	46,2	7,5	7,4	7,5	7,9	7,8	7,4	7,6
17:00	46,2	37,5	37,5	37,6	37,6	37,6	37,6	37,4
17:30	46,2	38,7	38,7	38,8	38,8	38,8	38,8	37,8
18:00	46,2	38,6	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	37,8
18:30	46,2	38,6	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	37,8
19:00	46,2	38,6	38,6	38,7	38,7	38,7	38,7	37,8
19:30	46,2	38,6	38,6	38,7	38,7	38,6	38,7	37,8
20:00	46,2	38,6	38,6	38,7	38,7	38,6	38,7	37,8
20:30	46,2	19,6	19,6	19,7	19,7	19,6	19,7	18,8
21:00	46,2	18,7	18,6	18,7	18,6	18,6	18,6	18,6
21:30	46,2	18,7	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,4
22:00	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,4
22:30	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,4
23:00	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,4
23:30	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,5
24:00	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,5
Angày [tr.kWh]		0,339	0,337	0,339	0,338	0,339	0,337	0,333

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 21/2026 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 21/2026 như sau:

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

STT	ĐƠN VỊ QLVH	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 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					
1	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17h00	18/05/2026	6h00	19/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột tạm 98a, 98b và sang dây dẫn tuyến tránh. (Không đấu 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.Hanbaram 2	17h00	19/05/2026	6h00	20/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột tạm 98a, 98b và sang dây dẫn tuyến tránh. (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					
3	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17h00	20/05/2026	6h00	21/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột tạm 104a, tháo dỡ cột hiện hữu 158. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
4	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17h00	21/05/2026	6h00	22/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 103 XDM, tháo dỡ thu hồi cột 156, 157 hiện hữu. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
5	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn – 172 Hạ Sông Pha	17h00	22/05/2026	6h00	23/05/2026	Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn – 172 Hạ Sông Pha	Thực hiện công tác kéo dây KN 21-22, KN 22-26, KN26-34. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha, thay đổi tiết diện dây dẫn).			X
6	Điều độ Khánh Hòa 1	- Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm - Ngăn 171 Tháp Chàm - Ngăn 174 Tháp Chàm 2 (PTC3 phối hợp đăng ký)	17h00	23/05/2026	6h00	24/05/2026	- Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm - Ngăn 171 Tháp Chàm - Ngăn 174 Tháp Chàm 2 (PTC3 phối hợp đăng ký)	- Xử lý tồn tại từ trụ 30XDM đến trụ 80XDM - Lắp đặt relay 87L. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
7	Điều độ Khánh Hòa 1	- Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm - Ngăn 171 Tháp Chàm - Ngăn 174 Tháp Chàm 2 (PTC3 phối hợp đăng ký)	17h00	24/05/2026	6h00	25/05/2026	- Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm - Ngăn 171 Tháp Chàm - Ngăn 174 Tháp Chàm 2 (PTC3 phối hợp đăng ký)	- Xử lý tồn tại từ trụ 30XDM đến trụ 80XDM - Lắp đặt relay 87L. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
8	Điều độ Khánh Hòa 1	- Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn. - Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm	17h00	24/05/2026	6h00	25/05/2026	- Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn. - Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm	Đảm bảo an toàn trong quá trình thi công xử lý tồn tại (quần amarod, lắp tạ chống rung,...) của đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm. (Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm đã được duyệt lịch cắt điện).			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
18/5/2026 Thứ hai	8:00	15:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Khắc phục tồn tại giàn đà trạm ngòi, bảo trì lều hạ áp trạm MỸ PHƯỚC 5 (SCTX - Cầu rô)	- Tại trụ 472NH/191/25/05/29. - Dọc lưới hạ áp trạm MỸ PHƯỚC 5.	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ PHƯỚC 5	Một phần tổ dân phố: 1, 2 - phường Đông Hải	115
	7:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện hotline đường dây trung áp, trạm biến áp (xe Isuzu)	Từ trụ 473NT1/192 đến trụ 473NT1/255	Xã Phước Dinh	Khóa chức năng 79 REC 473NT1/192		
19/5/2026 Thứ ba	8:00	9:30	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm VƯỜN DỪA	Phường Đô Vinh	Cắt FCO trạm VƯỜN DỪA	Khách hàng: Viện nghiên cứu Bông và Phát triển Nông nghiệp Nha Hồ	1
	9:50	10:45	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐĐ PHỦ HÀ	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm ĐĐ PHỦ HÀ	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	11:00	11:55	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm LONG THUẬN 9	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm LONG THUẬN 9	Khách hàng: Công ty TNHH TMXD Sơn Long Thuận - Phân xưởng gạch Thành Hải	1
	13:45	14:40	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm CẤP NƯỚC HỘ HẢI	Xã Xuân Hải	Cắt FCO 471NH-7/151	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường nông thôn	1
	14:55	15:50	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm CẤP NƯỚC AN HÒA	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm CẤP NƯỚC AN HÒA	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường nông thôn	1
	16:00	16:55	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm BƠM AN NHON	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm BƠM AN NHON	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường nông thôn	1

19/5/2026 Thứ ba	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì lèo hạ áp, cân pha trạm MỸ TUỒNG 9 (SCTX)	Đọc lưới hạ áp trạm MỸ TUỒNG 9	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ TUỒNG 9	Một phần thôn Mỹ Tường 1 - xã Vĩnh Hải	355
	8:00	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Thay MBA trạm MỸ PHƯỚC 2 từ 400kVA xuống 320kVA. - Bảo trì trạm, lèo hạ áp. (SCTX - Cầu rô)	- Tại trụ 472NH/191/36. - Đọc lưới hạ áp trạm MỸ PHƯỚC 2.	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ PHƯỚC 2	Một phần các tổ dân phố: 4, 5 và 6 - phường Đông Hải	272
	7:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện hotline đường dây trung áp, trạm biến áp (xe Isuzu)	Tuyển 473NT1: Từ trụ 473NT1/228 đến trụ 473NT1/472TC/228/A36, từ trụ 473NT1/228/A18/01 đến trụ 473NT1/228/A18/11, từ trụ 473NT1/228/A21/01 đến trụ 473NT1/228/A21/19, từ trụ 473NT1/240 đến trụ 473NT1/240/15 và từ trụ 473NT1/240/05 đến trụ trạm NGUYỄN HỒ PHI	Xã Phước Dinh	Khóa chức năng 79 REC 473NT1/192		
	6:00	17:00	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		
	6:15	16:45	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 471NT1/37/B187, DS 471NT1-1/37/B187		
	6:15	16:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 473NP/63 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		
	6:30	16:30	NP	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 473NP/63, DS 473NP-1/61		

19/5/2026 Thứ ba	7:30	15:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Sa thải nguồn ĐMTMN để chống quá tải tuyến 471NT1. * Lưu ý: - Thời gian sa thải nguồn ĐMTMN phải hoàn thành xong trước 8 giờ và tái lập từ sau 15 giờ. - Sa thải nguồn ĐMTMN là biện pháp kỹ thuật để chống quá tải lưới điện, tránh nguy cơ sự cố; do đó, yêu cầu thực hiện nghiêm túc phương án.			Sa thải nguồn ĐMTMN sau: REC 471NT1/37/B137A/02, LBF 471NT1-7/37/B120	Các khách hàng: Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Phước Lập - Phước Nam, Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Thuận Nam Hai, Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Thuận Nam Bốn, Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Thuận Nam Ba và Công ty Cổ phần Mầm Năng	5
	6:30	16:30	TN	Công ty Lộc Phát	Thay bulon đà ri sét, thay cách điện đứng và cách điện treo (SCL 2026)	Tuyến 473NP, 478NP: Từ trụ 478NP-476NP/28 đến trụ 478NP-476NP/39, từ trụ 478NP-476NP/42 đến trụ 478NP-476NP/60	Xã Thuận Nam	- Cắt: MC 473, 478 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt: DS 473NP-7/02, DS 478NP-7/02; - Kiểm tra DS 475NP/478NP-2/03, DS 476NP/477NP-1/03: Đang cắt; - Kiểm tra LBS 476NP/07 đang cắt; - Cắt LTD 476NP-7/07; - Kiểm tra LBS 474NP/478NP/108 đang cắt; - Cắt LTD 474NP/478NP-2/108; - Kiểm tra LTD 473NP/473NT1-9/40, DS 471NT1-1/37/ B187: Đang cắt	Một phần thôn Văn Lâm 3 - xã Thuận Nam	65
	6:30	16:30	NP					- Kiểm tra REC 478NP/61, DS 473NP-1/61: Đang cắt; - Cắt DS 478NP-2/61	Không mất điện khách hàng	
19/5/2026 Thứ ba	8:00	11:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp THƯƠNG MẠI Ý NGHĨA	Tại trạm THƯƠNG MẠI Ý NGHĨA	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 478NP-7/15	Kết hợp công tác	

7:45	9:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm NGUYỄN ĐỨC HOA	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm NGUYỄN ĐỨC HÒA	Các khách hàng: Nguyễn Đức Trọng, Báo Công Tráng, Đạt Trung En, Đỗ Thị Dur, Miêu YaCôb và Nguyễn Văn Thiều	6
9:45	11:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐMT PHƯỚC NINH	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 475NP-7/73/15A/12	Khách hàng: Công ty CP Công nghiệp năng lượng Ninh Thuận	1
13:30	14:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm AN CƯỜNG	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm AN CƯỜNG	Khách hàng: Công ty TNHH An Cường	1
14:50	16:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm AN CƯỜNG 2	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm AN CƯỜNG 2	Khách hàng: CN Công ty TNHH An Cường tại Ninh Thuận	1
6:30	17:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau DS 477NS-7/36 tuyến 472NS sang nhận điện tuyến 476TC (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 475NS/477NS-1/67, LTD 475NS/477NS-7/67: Đang đóng; - Đóng LBS 475NS/477NS/67		
7:00	17:15	NS	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 477NS/35, DS 477NS-7/36		

19/5/2026 Thứ ba	7:35	17:15	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	- Chuyển dây trung hòa lên giữa 2 mạch 475NS, 477NS. - Căng lại dây trung áp, lắp sứ treo ngăn cách pha A, pha B ngăn ngừa sự cố tuyến 475NS. (SCTX)	Từ trụ 475NS-477NS/17 đến trụ 475NS-477NS/20	Xã Ninh Sơn	- Kiểm tra DS 477NS-7/36 đang cắt; - Cắt REC 477NS/07; - Cắt LBF 477NS-7/06/01; - Cắt DS 477NS-7/01; - Cắt MC 475 trạm 110kV Ninh Sơn, DS 475NS-7/01; - Kiểm tra REC 475NS/61 đang cắt; - Cắt DS 475NS-1/60; - Kiểm tra LBS 473NS/475NS/02, DS 471NS/477NS-1/02: Đang cắt; - Cắt DS 473NS/475NS-1/02	Một phần các thôn: 4, 8 và La Vang 2; thôn: Thạch Hà, La Vang 1 - xã Ninh Sơn	2.170
	7:45	11:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì thiết bị phân đoạn Recloser. - Lắp bổ sung sứ treo trung áp tuyến 475NS để ngăn ngừa sự cố do động vật. (SCTX)	Tại trụ 475NS-477NS/07	Xã Ninh Sơn	- Kiểm tra DS 477NS-7/36 đang cắt; - Cắt REC 477NS/07; - Cắt LBF 477NS-7/06/01; - Cắt DS 477NS-7/01; - Cắt MC 475 trạm 110kV Ninh Sơn, DS 475NS-7/01; - Kiểm tra REC 475NS/61 đang cắt; - Cắt DS 475NS-1/60; - Kiểm tra LBS 473NS/475NS/02, DS 471NS/477NS-1/02: Đang cắt; - Cắt DS 473NS/475NS-1/02	Kết hợp công tác	

19/5/2026 Thứ ba	7:45	10:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị phần đoạn LBS 477NS/35	Tại trụ 475NS-477NS/35	Xã Ninh Sơn	- Kiểm tra DS 477NS- 7/36 đang cắt; - Cắt REC 477NS/07; - Cắt LBF 477NS- 7/06/01; - Cắt DS 477NS-7/01; - Cắt MC 475 trạm 110kV Ninh Sơn, DS 475NS-7/01; - Kiểm tra REC 475NS/61 đang cắt; - Cắt DS 475NS-1/60; - Kiểm tra LBS 473NS/ 475NS/02, DS 471NS/ 477NS-1/02: Đang cắt; - Cắt DS 473NS/475NS- 1/02	Kết hợp công tác	
	10:15	11:30	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị trạm biến áp (DV)	Tại trạm BOM QUẢNG SƠN	Xã Ninh Sơn	- Kiểm tra DS 477NS- 7/36 đang cắt; - Cắt REC 477NS/07; - Cắt LBF 477NS- 7/06/01; - Cắt DS 477NS-7/01; - Cắt MC 475 trạm 110kV Ninh Sơn, DS 475NS-7/01; - Kiểm tra REC 475NS/61 đang cắt; - Cắt DS 475NS-1/60; - Kiểm tra LBS 473NS/ 475NS/02, DS 471NS/ 477NS-1/02: Đang cắt; - Cắt DS 473NS/475NS- 1/02	Kết hợp công tác	

19/5/2026 Thứ ba	13:45	15:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì thiết bị phân đoạn LBS 477NS/35 (SCTX)	Tại trụ 475NS-477NS/35	Xã Ninh Sơn	- Kiểm tra DS 477NS-7/36 đang cắt; - Cắt REC 477NS/07; - Cắt LBF 477NS-7/06/01; - Cắt DS 477NS-7/01; - Cắt MC 475 trạm 110kV Ninh Sơn, DS 475NS-7/01; - Kiểm tra REC 475NS/61 đang cắt; - Cắt DS 475NS-1/60; - Kiểm tra LBS 473NS/475NS/02, DS 471NS/477NS-1/02: Đang cắt; - Cắt DS 473NS/475NS-1/02	Kết hợp công tác	
	13:35	14:50	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị trạm biến áp (DV)	Tại trạm THẠCH HÀ 5	Xã Ninh Sơn	- Kiểm tra DS 477NS-7/36 đang cắt; - Cắt REC 477NS/07; - Cắt LBF 477NS-7/06/01; - Cắt DS 477NS-7/01; - Kiểm tra DS 471NS/477NS-1/02 đang cắt	Kết hợp công tác	
	15:00	16:30	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị trạm biến áp (DV)	Tại trạm THẠCH HÀ 2	Xã Ninh Sơn	Cắt LBF 477NS-7/24/03	Kết hợp công tác	
20/5/2026 Thứ tư	7:30	10:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Thu hồi chằng hạ áp theo kiến nghị của khách hàng Phan Thị Bạch Nga (SCTX)	Tại trụ ĐLập 5/A01/A04	Phường Đô Vinh	Cắt FCO trạm ĐỘC LẬP 5	Một phần tổ dân phố: 4, 5 - phường Đô Vinh	275

20/5/2026 Thứ tư	8:10	9:05	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm KÊNH TÂN MỸ 1	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm KÊNH TÂN MỸ 1	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Khai thác Công trình Thủy lợi Ninh Thuận	1
	9:15	10:10	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm KÊNH TÂN MỸ 2	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm KÊNH TÂN MỸ 2	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Khai thác Công trình Thủy lợi Ninh Thuận	1
	10:30	11:30	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm BOM PHƯỚC TRUNG	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO 476TC-7/156/85A	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường nông thôn	1
	13:45	14:40	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm HOÀNG NHÂN 4	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm HOÀNG NHÂN 4	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Khai thác Công trình Thủy lợi Ninh Thuận	1
	14:50	15:40	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm VÕ THÀNH NGỰ	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm VÕ THÀNH NGỰ	Khách hàng: Đào Văn Lĩnh	1
	15:55	16:50	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm CẤP NƯỚC MỸ SON 3	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO 476TC-7/31/75/07	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường nông thôn, Lê Hồng Quân	2
	7:30	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì lèo hạ áp, cân pha, khắc phục tiếp đất dọc lưới hạ áp và tại trạm ÁP NAM 1 (SCTX - xe nâng rô)	- Tại trụ 474NH/125/B30. - Dọc lưới hạ áp trạm ÁP NAM 1.	Phường Ninh Chử	Cắt FCO trạm ÁP NAM 1	Một phần các tổ dân phố: 2, 5 và 11 - phường Ninh Chử	172
	7:30	17:30	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay dây hạ áp trạm BẢO VINH 7 (SCL 2026)	Trạm BẢO VINH 7: Từ trụ 474TC/168/B12/38 đến trụ 474TC/128/B12/50	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm BẢO VINH 7	Một phần thôn Bảo Vinh - xã Phước Hậu	50

20/5/2026 Thứ tư	7:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện hotline đường dây trung áp, trạm biến áp (xe Isuzu)	Tuyến 473NT1: Từ trụ 473NT1/200/01 đến trụ 473NT1/200/20, từ trụ 473NT1/200/14 đến trụ 473NT1/200/14/08, từ trụ 473NT1/200/08 đến trụ 473NT1/200/08/10, từ trụ 473NT1/200/09 đến trụ trạm TÔM NAM CƯƠNG và từ trụ 472TC/236 đến trụ 472TC/256/04	Xã Phước Dinh	Khóa chức năng 79 tại REC 473NT1/192		
	7:00	14:15	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 473NT1 sang nhận điện tuyến 477NT1 (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 473NT1/477NT1-7/117, LTD 477NT1-1/119; Đang đóng; - Đóng LBS 477NT1/119		
	7:15	14:00	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		
	7:30	14:00	TN	Công ty Lộc Phát	Thay đầu cáp ngầm lộ ra tuyến 473NT1 (SCL 2026)	Tại tủ hợp bộ xuất tuyến 473NT1 trạm 110kV Ninh Thuận 1 và tại trụ 473NT1/01	Xã Phước Dinh	- Kiểm tra DS 473NT1-7/01 đang cắt; - Sa thải tải từ DS 473NT1-7/01 đến DS 473NT1-1/92; - Cắt DS 473NT1-1/92; - Đóng DTĐ 473-76 trạm 110kV Ninh Thuận 1	Các khách hàng: Nguyễn Văn Thê, Công ty TNHH Năng lượng Gelex Ninh Thuận, Nguyễn Văn Minh và Mai Đức Thắng	4
	8:00	16:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, mối nối lều hạ áp và cân pha trạm PHƯỚC DIÊM 4 (SCTX)	Tại trạm PHƯỚC DIÊM 4 và đường dây lưới hạ áp	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm PHƯỚC DIÊM 4	Một phần thôn: Lạc Tân 2, Lạc Tân 3 - xã Cà Ná	342
	7:45	9:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm PHẠM VĂN SANH	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm PHẠM VĂN SANH	Khách hàng: Công ty TNHH Xăng dầu Phước Hải PT	1
	9:15	11:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, công tơ	Tại thùng trạm NÔNG NGHIỆP MŨI DINH	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 471NT1-7/86	Khách hàng: Công ty Cổ phần Kỹ thuật Nông nghiệp Mũi Dinh	1

20/5/2026 Thứ tư	13:30	14:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm PHÚ THỌ NINH THUẬN	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm PHÚ THỌ NINH THUẬN	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Phú Thọ Ninh Thuận	1
	15:00	16:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, công tơ	Tại thùng trạm ĐỖ THỊ XUÂN 3	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 473NT1-7/174A	Khách hàng: Trịnh Minh Vương	1
21/5/2026 Thứ năm	8:00	9:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐÈN ĐƯỜNG NGÔ GIA TỰ 2	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG NGÔ GIA TỰ 2	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	9:20	10:15	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐĐ PHỦ HÀ	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm ĐĐ PHỦ HÀ	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	10:30	11:30	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm XÂY DỰNG KIẾN THÀNH	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm XÂY DỰNG KIẾN THÀNH	Khách hàng: Công ty TNHH Việt Thành Ninh Thuận	1
	13:45	14:40	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm DƯỢC PHẨM PHAN RANG	Phường Bảo An	Cắt FCO 475TC-7/223	Khách hàng: Công ty TNHH Dược phẩm Phan Rang	1
	14:50	15:45	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐĐ CÀ ĐÚ 2	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm ĐĐ CÀ ĐÚ 2	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng Thương mại Duy Anh, Trần Đình Toàn	2
	15:55	16:50	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm CẤP NƯỚC GÒ ĐÈN	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm CẤP NƯỚC GÒ ĐÈN	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường Nông Thôn	1
	7:30	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì lèo hạ áp, cân pha, khắc phục tiếp đất dọc lưới hạ áp trạm MỸ PHONG (SCTX - xe nâng rồ)	Dọc lưới hạ áp trạm MỸ PHONG	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ PHONG	Một phần thôn Mỹ Phong - xã Vĩnh Hải	127

21/5/2026 Thứ năm	7:00	17:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay dây hạ áp trạm AN HẢI 5 (SCL 2026)	Trạm AN HẢI 5: Từ trụ 473NT1/202 đến trụ AHải 5/B06, từ trụ 473NT1/202 đến trụ AHải 5/A09	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm AN HẢI 5	Một phần thôn Hòa Thạnh - xã Phước Dinh	24
	7:00	11:30	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì thay MBA bị rỉ dầu trạm AN HẢI 5 (SCTX)	Tại trạm AN HẢI 5	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm AN HẢI 5	Kết hợp công tác	
	13:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm AN HẢI 6 (SCTX)	Tại trạm AN HẢI 6	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm AN HẢI 6	Một phần thôn Hòa Thạnh - xã Phước Dinh	29
	7:00	12:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 471NT1/63A/147 tuyến 471NT1 sang nhận điện tuyến 475NP			Cắt: REC 471NT1/63A/147, LTD 471NT1-7/63A/147	Các khách hàng: Công ty TNHH Phan Rang Xanh, Viettel Khánh Hòa Chi nhánh Tập đoàn Công nghiệp Viễn thông Quân đội, Viễn thông Khánh Hòa, Công ty TNHH Đầu tư Phát triển Royal Ninh Thuận và Phòng Kinh tế xã Cà Ná mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 7 giờ đến 7 giờ 30. + Lần 2: Từ 12 giờ đến 12 giờ 30.	5
	7:30	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				- Kiểm tra LTD 475NP-1/239/211, LTD 475NP-7/239/211: Đang đóng; - Đóng LBS 475NP/239/211		

21/5/2026 Thứ năm	7:30	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì thiết bị phân đoạn LTD, Recloser tại trụ 471NT1/63A/84. - Khắc phục, thay dây buộc cổ sứ tại trụ 471NT1/63A/60. - Vệ sinh bảo trì, thay LBFCO hông buồng dập hồ quang 471NT1/90. (SCTX)	Tại các trụ: 471NT1/63A/84, 471NT1/63A/60 và 471NT1/90	Xã Phước Dinh	- Cắt: REC 471NT1/38, LTD 471NT1-7/38; - 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 2 - xã Phước Dinh	49
	7:30	17:00	TN	Công ty Lộc Phát	Thay trụ BTLT (SCL 2026)	Tại các trụ: 471NT1/109, 471NT1/119, 471NT1/127, 471NT1/128, 471NT1/132 và 471NT1/136	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 471NT1-7/90	Một phần thôn Sơn Hải 2 - xã Phước Dinh	480
	7:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì, thay LBFCO hông buồng dập hồ quang. - Vệ sinh bảo trì lèo, thay khoá néo rỉ sét. - Vệ sinh bảo trì trạm, thay cáp CX bị phóng tại trạm SƠN HẢI 15. (SCTX)	Tại các trụ: 471NT1/123, 471NT1/113, 471NT1/113/01, 471NT1/128, 471NT1/128/01 và 471NT1/146	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 471NT1-7/90	Kết hợp công tác	
	8:00	17:00	TN	Công ty Lộc Phát	Thay đầu cáp ngầm (SCL 2026)	Tại các trạm: ĐĐ SƠN HẢI 3, ĐĐ SƠN HẢI 4 và ĐĐ SƠN HẢI 5	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 471NT1-7/88	Các khách hàng: Công ty TNHH Phan Rang Xanh, Viễn thông Khánh Hòa và Huỳnh Thanh Sinh	5
	7:45	12:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại trạm ĐÀI PHÁT SÓNG NTB	Xã Phước Dinh	Cắt LBFCO trạm ĐÀI PHÁT SÓNG NTB	Kết hợp công tác	
	13:45	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thu hồi TI, TU	Tại trụ đặt ĐO GHI KHOÁNG SẢN SÀI GÒN	Xã Phước Dinh	Kiểm tra LBF 473NT1-7/170 đang cắt	Theo yêu cầu của khách hàng do thanh lý hợp đồng	
	14:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì, làm kín thùng trạm biến áp tuyến 472NS (SCTX)	Tại trạm TÂN LẬP 6	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm TÂN LẬP 6	Một phần thôn Tân Lập 2 - xã Lâm Sơn	30
22/5/2026 Thứ sáu	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, sơn MBA, giá treo trạm NGUYỄN MINH TRÍ (SCTX)	Tại trụ 473NH/271/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/271/01	Khách hàng: Công ty TNHH Giống thủy sản Thành Vũ	1

22/5/2026 Thứ sáu	13:30	16:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, lắp cùm chống gãy cáp CX, sơn MBA trạm ĐD VINH HẢI 7 và thay dây chày FCO 473NH-7/385 (SCTX)	Tại trụ 473NH/385/01	Xã Vinh Hải	Cất FCO 473NH-7/385	Khách hàng: Trung tâm Dịch vụ, Sự nghiệp công xã Vinh Hải	1
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 473NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 473NT1/01 đến trụ 473NT1/94	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 MC 473 trạm 110kV Ninh Thuận 1		
	8:00	9:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm THÁI PHONG SEAFOOD	Xã Cà Ná	Cất FCO trạm THÁI PHONG SEAFOOD	Khách hàng: Công ty TNHH Thái Phong Seafood	1
	9:30	11:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, công tơ	Tại thùng trạm ROYAL NINH THUẬN	Xã Cà Ná	Cất FCO 475NP-7/239/226	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư Phát triển Royal Ninh Thuận	1
	13:45	15:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm HỒNG PHÚC	Xã Cà Ná	Cất FCO 475NP-7/242	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại Dịch vụ Cà Ná Bay	1
	15:15	16:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm NGUYỄN THỊ BÍCH NGỌC	Xã Vinh Hảo	Cất FCO 477NP-7/312	Khách hàng: Công ty TNHH Dịch vụ Du lịch Vinh Hảo	1
	7:00	17:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBF 472NS-7/237 tuyến 472NS sang nhận điện tuyến 473NS			Cất LBF 472NS-7/237	Một phần thôn: Ma Ty, Tà Lọt; các thôn: Hành Lạc 1, Hành Lạc 2, Gia Ế, Bồ Lang, Bạc Rây 1 và Bạc Rây 2 - xã Bác Ái Tây mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 7 giờ đến 7 giờ 30. + Lần 2: Từ 17 giờ đến 17 giờ 30.	1.254
	7:30	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật				- Kiểm tra LTD 472NS/473NS-2/238/B75, LTD 472NS/473NS-7/238/B75: Đang đóng; - Đóng LBS 472NS/473NS/238/B75		

23/5/2026 Thứ bảy	7:45	9:05	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm KHÁCH SẠN NINH THUẬN	Phường Phan Rang	Cất FCO trạm KHÁCH SẠN NINH THUẬN	Khách hàng: Khách Sạn Ninh Thuận - Công ty CP Kinh doanh tổng hợp Ninh Thuận	1
	9:20	10:45	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng đặt công tơ Trung tâm Quản lý nhà và chung cư	Phường Phan Rang	Cất FCO trạm BỆNH VIỆN 1	Các khách hàng: Đảng ủy các cơ quan Đảng tỉnh, Thi hành án dân sự tỉnh Khánh Hòa (Phòng Thi hành án dân sự Khu vực 5), Sở Giáo dục và Đào tạo tỉnh Khánh Hòa, Ban Nội chính Tỉnh ủy Ninh Thuận, Ủy ban kiểm tra Tỉnh ủy Ninh Thuận, Ban Tuyên giáo và Dân vận Tỉnh ủy, Phòng Công chứng Số 2 tỉnh Khánh Hòa, Ban tổ chức Tỉnh ủy Ninh Thuận, Trung tâm Quản lý nhà chung cư và Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	10
	10:55	12:20	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm CỤC ĐẦU TƯ	Phường Phan Rang	Cất FCO trạm CỤC ĐẦU TƯ	Khách hàng: Ngân hàng Phát triển Việt Nam - Chi nhánh Khánh Hòa	1