

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA**
Tuần thứ 23 năm 2026 (Từ ngày 01/6/2026 đến ngày 07/6/2026)

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 23/2026, 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 23 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]	161,35	158,27	165,77	162,83	162,33	158,43	160,29	165,77
P_{\min} [MW]	98,45	99,52	100,36	98,57	98,74	97,23	95,32	95,32
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	3,418	3,387	3,548	3,424	3,511	3,279	3,325	23,892

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 24 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]	165,43	161,38	160,25	159,45	160,37	157,88	161,24	165,43
P_{\min} [MW]	101,25	100,17	99,76	98,24	97,36	98,16	96,43	96,43
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	3,473	3,498	3,378	3,345	3,412	3,297	3,426	23,829

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 17 giờ ngày 02/6/2026 đến 17 giờ 45 ngày 03/6/2026: Chuyển tải sau LBS 473TC/171 tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

+ Ngày 03/6/2026:

➤ Từ 5 giờ 30 đến 17 giờ 30: Chuyển tải sau LBS 475TC/478TC/170/B01/28 tuyến 475TC sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín).

➤ Từ 5 giờ 45 đến 17 giờ 15: Chuyển tải sau LBS 474NH/195 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ đến 16 giờ 45: Chuyển tải sau REC 475TC/85 tuyến 475TC sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ 15 đến 17 giờ: Chuyển tải sau REC 478TC/150 tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 479NH (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ 30 đến 16 giờ 30: Chuyển tải sau DS 475TC-7/39/B01 tuyến 475TC sang nhận điện tuyến 472TC.

➤ Từ 6 giờ 30 đến 16 giờ 30: Chuyển tải sau LTD 475TC-7/59 tuyến 475TC sang nhận điện tuyến 471DL.

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 23/2026 có 06 công tác lưới 110kV và 98 công tác cắt điện lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Kéo 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 23/2026 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	480.844
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	417.920
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	319.584
Tân Mỹ	14,0	14,0	539.280
Tân Mỹ 2	10,0	10,0	466.136

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 28/5/2026)

Phụ lục I.**Tổng kết tình hình vận hành tuần 21/2026**

Trong tuần 21/2026 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 21/20 [%]
	21/2026	20/2026	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	22,383	23,816	93,98
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	3,198	3,402	93,98
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	3,433	3,588	95,67
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,721	3,166	85,96
P_{max} [MW]	168,75	162,71	103,71
P_{min} [MW]	110,77	109,33	101,32

* Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 24/5/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	393,373	368,919	106,63

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện:

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 21/20 [%]	
	21/2026		20/2026		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	159,87	9,127	157,04	9,627	101,80	94,80
NMTĐ thuộc điều khiển	39,11	1,976	42,71	2,155	91,58	91,69
ĐMTMN	281,75	11,280	286,90	12,034	98,20	93,73
Tổng	168,75	22,383	162,71	23,816	103,71	93,98

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 24/5/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	71,150	41,084	173,18
NMTĐ thuộc điều khiển	73,583	90,232	81,55
ĐMTMN	248,640	237,603	104,65
Tổng	393,373	368,919	106,63

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 01 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	138	43,67
2	T2 Tháp Chàm	63	316	170	53,80
3	T1 Ninh Hải	40	201	150	74,63
4	T2 Ninh Hải	25	126	52	41,27
5	T1 Ninh Phước	40	201	115	57,21
6	T2 Ninh Phước	25	126	64	50,79
7	T1 Ninh Sơn	25	126	92	73,02
8	T2 Ninh Sơn	25	126	81	64,29
9	T1 KCN Du Long	40	201	49	24,38
10	T2 KCN Du Long	40	201	43	21,39
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	72	57,14

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	-6,6	4,8	472TC	-7,5	11,2	471NS	-2,9	3,4	471DL	-11,3	8,1
473TC	7,7	10,4	474TC	-5,9	4,9	473NS	-4,5	3,1	478DL	-4,5	5,3
475TC	6,6	9,4	476TC	-9,5	5,4	475NS	0,0	0,0			
477TC	-13,6	1,0	478TC	7,4	11,9	472NS	-2,8	8,4			
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	2,4	3,0	471NP	-10,4	0,7	472NP	-6,9	1,4	471NT1	-8,2	2,6
473NH	-11,9	8,9	473NP	-5,6	7,8	474NP	0,0	0,0	473NT1	-9,7	7,9
477NH	-8,3	4,5	475NP	-3,7	8,2	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,6	3,1
479NH	8,2	12,9	477NP	-3,4	4,7	478NP	-5,9	3,2			
472NH	6,7	9,5									
476NH	-2,9	0,2									
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
<i>Đường dây 110kV:</i>					
1	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	579	81	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
<i>Trạm biến áp 110kV:</i>						
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 23/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	01/6/2026	02/6/2026	03/6/2026	04/6/2026	05/6/2026	06/6/2026	07/6/2026
00:30	46,2	9,2	9,1	9,3	9,0	9,2	9,1	9,1
01:00	46,2	9,2	9,1	9,3	9,0	9,2	9,1	9,1
01:30	46,2	9,2	9,1	9,1	9,0	9,2	9,1	9,1
02:00	46,2	9,2	9,1	9,1	9,1	9,0	9,1	9,2
02:30	46,2	9,9	9,6	9,7	9,7	9,6	9,2	9,2
03:00	46,2	9,9	9,6	9,9	9,7	9,6	9,2	9,2
03:30	46,2	9,9	9,6	9,9	9,7	9,6	9,2	9,2
04:00	46,2	9,9	9,6	9,9	9,7	9,6	9,6	9,8
04:30	46,2	19,9	19,6	19,9	19,7	19,6	19,6	19,8
05:00	46,2	34,4	34,3	34,5	34,4	34,0	34,5	34,0
05:30	46,2	32,4	32,3	32,5	32,4	34,0	32,4	34,0
06:00	46,2	33,2	33,2	33,4	33,3	33,3	33,3	32,0
06:30	46,2	33,2	33,2	33,4	33,3	33,3	33,3	32,0
07:00	46,2	33,2	33,2	33,4	33,3	33,2	33,2	32,0
07:30	46,2	32,7	32,7	32,9	32,8	32,9	32,8	31,0
08:00	46,2	32,9	32,7	32,9	32,8	32,8	32,8	30,9
08:30	46,2	18,9	18,7	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
09:00	46,2	18,9	18,7	18,8	18,8	18,8	18,7	18,8
09:30	46,2	18,9	18,7	18,8	18,8	18,8	18,7	18,8
10:00	46,2	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
10:30	46,2	17,2	17,1	17,1	17,4	17,6	17,5	17,5
11:00	46,2	8,4	8,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
11:30	46,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
12:00	46,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
12:30	46,2	7,4	7,2	7,3	7,2	7,3	7,2	7,4
13:00	46,2	7,4	7,2	7,3	7,2	7,3	7,2	7,4
13:30	46,2	7,4	7,2	7,2	7,2	7,5	7,2	7,4
14:00	46,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,2	8,1	8,2
14:30	46,2	7,6	7,5	7,6	7,5	7,6	7,5	7,7
15:00	46,2	7,6	7,5	7,6	7,5	6,8	7,5	7,7
15:30	46,2	7,6	7,5	7,6	7,5	7,7	7,5	7,7
16:00	46,2	7,6	7,5	7,6	7,5	7,7	7,5	7,7
16:30	46,2	9,0	8,9	9,0	9,4	9,3	8,9	9,1
17:00	46,2	33,0	33,0	33,1	33,1	33,1	33,1	32,9
17:30	46,2	34,2	34,2	34,3	34,3	34,3	34,3	33,3
18:00	46,2	34,1	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	33,3
18:30	46,2	34,1	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	33,3
19:00	46,2	34,1	34,1	34,2	34,2	34,2	34,2	33,3
19:30	46,2	34,1	34,1	34,2	34,2	34,1	34,2	33,3
20:00	46,2	34,1	34,1	34,2	34,2	34,1	34,2	33,3
20:30	46,2	21,1	21,1	21,2	21,2	21,1	21,2	20,3
21:00	46,2	20,2	20,1	20,2	20,1	20,1	20,1	20,1
21:30	46,2	20,2	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	19,9
22:00	46,2	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	19,9
22:30	46,2	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,0	19,9
23:00	46,2	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,0	19,9
23:30	46,2	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,0	20,0
24:00	46,2	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,0	20,0
Angày [tr.kWh]		0,342	0,341	0,342	0,342	0,342	0,341	0,336

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 23/2026 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 23/2026 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 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	17h00	01/06/2026	6h00	02/06/2026	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	Lắp dựng cột 54 XDM. (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 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	17h00	02/06/2026	6h00	03/06/2026	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	Lắp dựng cột 56 XDM. (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 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	17h00	03/06/2026	6h00	04/06/2026	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	Lắp dựng cột 7 XDM. (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 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	17h00	04/06/2026	6h00	05/06/2026	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	Lắp dựng cột 7 XDM. (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 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	17h00	05/06/2026	6h00	06/06/2026	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	Lắp dựng cột 7 XDM. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
6	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17h00	07/06/2026	6h00	08/06/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 104 XDM, tháo dỡ thu hồi cột 104a hiện hữu. (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
01/6/2026 Thứ hai	8:00	9:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBT-MỸ PHƯỚC (công suất 3x100kVAr)	Tại trụ 472NH/191/29	Phường Đông Hải	Cắt LBFCO TBT-MỸ PHƯỚC		
	9:45	11:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBT-YÊN NINH (công suất 3x100kVAr)	Tại trụ 472NH-474NH/185	Phường Ninh Chữ	Cắt LBFCO TBT-YÊN NINH		
	13:30	15:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBQ-ĐÁ CHỒNG (công suất 3x100kVAr)	Tại trụ 474NH/125/B10	Phường Ninh Chữ	Cắt LBFCO TBQ-ĐÁ CHỒNG		
	15:15	17:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBT-HÀ RỒ (công suất 3x100kVAr)	Tại trụ 474NH/125/B28/14	Phường Ninh Chữ	Cắt LBFCO TBT-HÀ RỒ		
02/6/2026 Thứ ba	7:30	17:00	PR	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Nâng cấp đường dây trung áp từ 1 pha lên thành 3 pha (ĐT XD)	Tuyến 476TC: Từ trụ 476TC/31/34/01A đến trụ 476TC/31/34/11, từ trụ 476TC/31/34/04 đến trụ 476TC/31/34/04/04	Phường Đô Vinh	Cắt LBF 476TC-7/31/34	Một phần tổ dân phố Lương Cang 2 - phường Đô Vinh	287

02/6/2026 Thứ ba	17:00	17:45 03/6/26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 473TC/171 tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín) - Phục vụ công tác vào ngày 03/6/2026			- Kiểm tra LTD 473TC-1/210/18 đang đóng; - Đóng REC 473TC/210/18		
	17:15	17:30 03/6/26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cất LBS 473TC/171		
	8:00	9:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBT - KHÁNH HẢI (công suất 3x200kVAr)	Tại trụ 472NH-474NH/100	Phường Ninh Chữ	Cất LBFCO TBT-KHÁNH HẢI		
	9:45	11:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBQ - NÚI MỘT (công suất 3x100kVAr)	Tại trụ 472NH/38/44	Xã Ninh Hải	Cất LBFCO TBQ-NÚI MỘT		
	13:30	15:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBT - ĐÔNG HẢI (công suất 3x200kVAr)	Tại trụ 474NH/259	Phường Đông Hải	Cất LBFCO TBT-ĐÔNG HẢI		
	7:30	8:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐĐ TRƯỜNG CHINH 1	Tại trụ 474NH/125/A14	Phường Ninh Chữ	Cất FCO trạm ĐĐ TRƯỜNG CHINH 1	Khách hàng: Phòng Kinh tế Hạ tầng và Đô thị huyện Ninh Hải	1
	7:45	8:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐĐ TRI HẢI 1	Tại trụ 472NH/70/47/01	Xã Ninh Hải	Cất FCO 472NH-7/70/47	Khách hàng: Trung tâm Dịch vụ, Sự nghiệp công xã Ninh Hải	1
	8:45	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐĐ NHƠN HẢI 1	Tại trụ 473NH/188/63/01	Xã Vĩnh Hải	Cất FCO 473NH-7/188/63	Khách hàng: Trung tâm Dịch vụ, Sự nghiệp công xã Ninh Hải	1
	9:00	9:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm THỦY SẢN NEWWAY	Tại trụ 473NH/188/49A/01	Xã Vĩnh Hải	Cất FCO 473NH-7/188/49A	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư Thủy sản Newway	1
	10:00	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐĐ THANH HẢI	Tại trụ 473NH/235	Xã Vĩnh Hải	Cất FCO trạm ĐĐ THANH HẢI	Khách hàng: Trung tâm Dịch vụ, Sự nghiệp công xã Ninh Hải	1

02/6/2026 Thứ ba	10:15	11:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐẶNG THỊ THÀNH	Tại trụ 473NH/245/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/245	Khách hàng: Đặng Thị Thành	1
	14:00	14:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐỀ VĨNH HẢI 7	Tại trụ 473NH/385/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/385	Khách hàng: Trung tâm Dịch vụ, Sự nghiệp công xã Ninh Hải	1
	14:15	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐỀ VĨNH HẢI 9	Tại trụ 473NH/424/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/424	Khách hàng: Trung tâm Dịch vụ, Sự nghiệp công xã Ninh Hải	1
	15:15	16:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm VƯỜN NÚI CHÚA 2	Tại trụ 473NH/467/01/24	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VƯỜN NÚI CHÚA 2	Khách hàng: BQL Vườn Quốc gia Núi Chúa	1
	15:30	16:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm HỒ NƯỚC NGỌT	Tại trụ 473NH/422/26	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm HỒ NƯỚC NGỌT	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Khai thác Công trình Thủy lợi Ninh Thuận	1
	8:00	9:15	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm BƯU ĐIỆN NINH PHƯỚC	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm BƯU ĐIỆN NINH PHƯỚC	Khách hàng: Viễn thông Ninh Thuận - Chi nhánh Tập đoàn Bưu chính Viễn thông Việt Nam	1
	9:30	10:40	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm BỆNH VIỆN NINH PHƯỚC 2	Xã Ninh Phước	Cắt LBF 478NP-7/72/B03/01	Khách hàng: Trung tâm Y tế khu vực Ninh Phước	1
	10:50	12:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm HUỖNH XUÂN HUY	Xã Phước Hữu	Cắt FCO 478NP-7/147/02	Khách hàng: Huỳnh Xuân Huy	1
	14:00	15:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. THIÊN BẢO NINH THUẬN	Xã Ninh Phước	Cắt LBFCO trạm MT. THIÊN BẢO NINH THUẬN	Khách hàng: Công ty TNHH Solar Thiên Bảo Ninh Thuận	1
	15:40	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. GIA BẢO NINH THUẬN	Xã Ninh Phước	Cắt LBFCO trạm MT. GIA BẢO NINH THUẬN	Khách hàng: Công ty TNHH Solar Gia Bảo Ninh Thuận	1

02/6/2026 Thứ ba	7:45	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, di dời trụ dừng và trụ đỡ lưới điện hạ áp trạm TRIỆU PHONG 11 (DV)	Tại trụ: Trạm TRIỆU PHONG 11, TPhong 11/D03, TPhong 11/D04 hiện hữu và dự định	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm TRIỆU PHONG 11	Một phần thôn Triệu Phong 2 - xã Ninh Sơn	150
	8:00	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Thu hồi trạm ĐĐ TỪ THIÊN 1 (SCTX)	Tại trụ 473NT1/189	Xã Phước Dinh	- Kiểm tra FCO trạm ĐĐ TỪ THIÊN 1 đang cắt; - Tháo hotline FCO trạm ĐĐ TỪ THIÊN 1		
	13:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Thu hồi trạm ĐĐ TỪ THIÊN 2 (SCTX)	Tại trụ 473NT1/152	Xã Phước Dinh	Cắt và tháo hotline FCO trạm ĐĐ TỪ THIÊN 2		
03/6/2026 Thứ tư	7:30	14:00	PR	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Trồng trụ xen, kéo mới và đấu nối đường dây trung áp xây dựng mới vào tuyến 478TC (ĐTXD)	Tuyến 478TC: Từ trụ 477TC/166/A18/12 đến trụ 477TC/166/A18/13	Phường Phan Rang	Cắt FCO 477TC-7/166/A18	Một phần các tổ dân phố: 8, 9 và 10 - phường Phan Rang	529
	5:30	17:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 475TC/478TC/170/B01/28 tuyến 475TC sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín)			Đóng: DS 473TC/477TC-1/143/02, LBS 473TC/143/01		
	5:45	17:15	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 475TC/478TC/170/B01/28, DS 475TC/478TC-2/170/B01/28		
	5:45	17:15	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 474NH/195 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 472NH/474NH-7/277/A14/01, DS 472NH-2/271: Đang đóng; - Đóng LBS 472NH/272		
	6:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt LBS 474NH/195		
	6:00	16:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 475TC/85 tuyến 475TC sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 475TC-1/220, LTD 475TC-7/220: Đang đóng; - Đóng LBS 475TC/220		
	6:15	16:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt REC 475TC/85		

03/6/2026 Thứ tư	6:15	17:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 478TC/150 tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 479NH (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 472NH/477TC-1/196 đang đóng; - Đóng LBS 472NH/477TC/196		
	6:30	16:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt: REC 478TC/150, LTD 478TC-7/150		
	6:30	16:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau DS 475TC-7/39/B01 tuyến 475TC sang nhận điện tuyến 472TC	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 475 trạm 110kV Tháp Chàm; - Cắt DS 475TC-7/39/B01	Đường: Nguyễn Du, Tự Đức - tổ dân phố 16 - phường Bảo An mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 6 giờ 30 đến 7 giờ. + Lần 2: Từ 16 giờ đến 16 giờ 30.	1,046
	7:00	16:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật		- Kiểm tra DS 475TC-1/39/B15 đang đóng; - Đóng LBS 475TC/39/B15		
	6:30	16:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LTD 475TC-7/59 tuyến 475TC sang nhận điện tuyến 471DL	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 475 trạm 110kV Tháp Chàm; - Cắt LTD 475TC-7/59	Mặt bắc đường 21 Tháng 8: Khu vực từ số nhà 378A đến số nhà 508, đường Đồng Dậu, Ngô Thì Nhậm - tổ dân phố 09, 10, 11 - phường Bảo An mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 6 giờ 30 đến 7 giờ. + Lần 2: Từ 16 giờ đến 16 giờ 30.	1,618
	7:00	16:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật		Đóng REC 475TC/85		

03/6/2026 Thứ tư	6:30	16:30	PR	Công ty Lộc Phát	Bổ sung đà đơn thành đà kép, thay phụ kiện sứ đứng và sứ treo để nâng cấp đường dây trung áp tuyến 475TC từ 3xACX 185mm2 lên 3xACX 240mm2 (ĐTXD)	Tuyến 475TC: Từ trụ 475TC-478TC/02 đến trụ 475TC-478TC/23	Phường Đô Vinh	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 475, 478 trạm 110kV Tháp Chàm; - Cắt LBF 475TC/471TC-1/12; - Kiểm tra: DS 476TC/477TC-2/01/03, DS 475TC-7/39/B01, LTD 475TC-7/59 và LTD 478TC-7/150: Đang cắt; - Đóng DTĐ 475-76, DTĐ 478-76 trạm 110kV Tháp Chàm;	Các tổ dân phố: 1, 2, 3, 4, 5 và 6 - phường Đô Vinh; tổ dân phố: 11, 12 - phường Bảo An	3,015
	6:30	16:30	PR	Công ty Lộc Phát	Bổ sung đà đơn thành đà kép, thay phụ kiện sứ đứng, sứ treo để nâng cấp đường dây trung áp tuyến 475TC từ 3xACX 185mm2 lên thành 3xACX 240mm2 (ĐTXD)	Tuyến 475TC: Từ trụ 475TC-478TC/41 đến trụ 475TC- 478TC/54	Phường Bảo An	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 475, 478 trạm 110kV Tháp Chàm; - Cắt LBF 475TC/471TC-1/12; - Kiểm tra: DS 476TC/477TC-2/01/03, DS 475TC-7/39/B01, LTD 475TC-7/59 và LTD 478TC-7/150: Đang cắt; - Đóng DTĐ 475-76, DTĐ 478-76 trạm 110kV Tháp Chàm;	Kết hợp công tác	
	8:00	9:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBT-MỸ TÂN (công suất 6x100kVAr)	Tại trụ 473NH/188/12	Xã Vinh Hải	Cắt LBFCO TBT-MỸ TÂN		
	9:45	11:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBQ-MỸ TUỜNG (công suất 6x100kVAr)	Tại trụ 473NH/176	Xã Vinh Hải	Cắt LBFCO TBQ-MỸ TUỜNG		
	13:30	15:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Tủ bù TBT-MỸ HÒA (công suất 6x100kVAr)	Tại trụ 473NH/308	Xã Vinh Hải	Cắt LBFCO TBT-MỸ HÒA		

03/6/2026 Thứ tư	10:00	11:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm LÊ VĂN VŨ 2	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm 477NT1-7/95/133	Khách hàng: Lê Văn Vũ	1
	13:30	15:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công TI	Tại thùng trạm ĐỖ THỊ XUÂN 2	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm ĐỖ THỊ XUÂN 2	Khách hàng: Nguyễn Việt Nam	1
	15:15	16:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công TI	Tại thùng trạm MAI NGỌC THI	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm MAI NGỌC THI	Khách hàng: Mai Ngọc Thi	1
04/6/2026 Thứ năm	7:30	10:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp LƯƠNG TRI	Tại trạm LƯƠNG TRI	Phường Đô Vinh	Cắt FCO trạm LƯƠNG TRI	Một phần tổ dân phố Lương Tri - phường Đô Vinh	326
	7:30	9:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm TRƯỜNG HÁN SIÊU H1 (công suất 180kVA)	Tại trụ 474NH/125/A09/B04	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm TRƯỜNG HÁN SIÊU H1	Một phần tổ dân phố Ninh Chữ 2 - phường Ninh Chữ	40
	7:45	9:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, bảo trì lều hạ áp trạm TRƯỜNG HÁN SIÊU H1	Tại trụ 474NH/125/A09/B04 và dọc lưới hạ áp trạm TRƯỜNG HÁN SIÊU H1	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm TRƯỜNG HÁN SIÊU H1	Kết hợp công tác	
	9:45	11:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Trạm AN DƯƠNG VƯƠNG H1 (công suất 250kVA)	Tại trụ 474NH/125/A03/04/03	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm AN DƯƠNG VƯƠNG H1	Một phần tổ dân phố Ninh Chữ 2 - phường Ninh Chữ	39
	10:00	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, bảo trì lều hạ áp trạm AN DƯƠNG VƯƠNG H1	Tại trụ 474NH/125/A03/04/03 và dọc lưới hạ áp trạm AN DƯƠNG VƯƠNG H1	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm AN DƯƠNG VƯƠNG H1	Kết hợp công tác	
	13:30	15:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Trạm YÊN NINH H1 (công suất 250kVA)	Tại trụ 474NH/134	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm YÊN NINH H1	Một phần tổ dân phố Khánh Hiệp - phường Ninh Chữ	87
	13:45	15:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, bảo trì lều hạ áp trạm YÊN NINH H1	Tại trụ trạm YÊN NINH H1 và dọc lưới hạ áp trạm	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm YÊN NINH H1	Kết hợp công tác	

04/6/2026 Thứ năm	15:45	17:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Trạm YÊN NINH H2 (công suất 400kVA)	Tại trụ 474NH/153	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm YÊN NINH H2	Một phần tổ dân phố: 7, Khánh Hiệp - phường Ninh Chữ	114
	16:00	17:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, bảo trì lều hạ áp trạm YÊN NINH H2	Tại trụ trạm YÊN NINH H2 và dọc lưới hạ áp trạm	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm YÊN NINH H2	Kết hợp công tác	
	7:45	8:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm MỸ HÒA 2	Tại trụ 473NH/255	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ HÒA 2	Khách hàng: Trần Chiến	1
	8:00	8:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm VIETTEL 6	Tại trụ 473NH 243/A06	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VIETTEL 6	Khách hàng: Viettel Khánh Hòa - Chi nhánh Tập đoàn Công nghiệp - Viễn thông Quân đội	1
	9:00	9:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm VIỄN THÔNG VĨNH HẢI	Tại trụ 473NH/325/A01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/325	Khách hàng: Viettel Khánh Hòa - Chi nhánh Tập đoàn Công nghiệp - Viễn thông Quân đội	1
	9:15	10:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm VIETTEL 10	Tại trụ 473NH/322	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VIETTEL 10	Khách hàng: Viettel Khánh Hòa - Chi nhánh Tập đoàn Công nghiệp - Viễn thông Quân đội	1
	10:15	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm BỒM THÁI AN 2	Tại trụ 473NH/352	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm BỒM THÁI AN 2	Khách hàng: Trạm Thái An 2	1
	10:30	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm VIETTEL 11	Tại trụ 473NH/467/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VIETTEL 11	Khách hàng: Viettel Khánh Hòa - Chi nhánh Tập đoàn Công nghiệp - Viễn thông Quân đội	1
	13:45	14:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm THỦY SẢN PHÚC THỊNH	Tại trụ 473NH/188/07/05	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm THỦY SẢN PHÚC THỊNH	Khách hàng: Công ty TNHH Giống thủy sản Phúc Thịnh	1

04/6/2026 Thứ năm	14:00	14:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm XĂNG DẦU HẠNH	Tại trụ 473NH/188/07/05	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/188/27	Khách hàng: Công ty TNHH Xăng dầu Hạnh Phúc	1
	14:45	15:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm KHÁNH NHƠN 5	Tại trụ 472NH/70/97	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH NHƠN 5	Khách hàng: DNTN Giồng thủy sản Long Vi NTV	1
	15:00	15:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TINH DẦU	Tại trụ 472NH/70/82	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm TINH DẦU	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Khánh Dương VN	1
	15:45	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TÔM GIANG	Tại trụ 472NH/70/81	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm TÔM GIANG	Khách hàng: Công ty TNHH TM và SX Giồng thủy sản Liên Hân	1
	16:00	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm KHÁNH TƯỜNG 2	Tại trụ 472NH/70/80	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH TƯỜNG 2	Khách hàng: Công ty TNHH Muối Lam Sơn	1
	8:00	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Các trạm: MT. ĐỒ HỮU HIẾU 1, MT. ĐỒ HỮU HIẾU 2, MT. ĐỒ HỮU HIẾU 3, MT. ĐỒ HỮU HIẾU 4, MT. ĐỒ HỮU HIẾU 5	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 473NT1-7/200/16A	Khách hàng: Đồ Hữu Hiếu	5
	14:00	15:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm HUNG PHÚ NINH THUẬN	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm HUNG PHÚ NINH THUẬN	Khách hàng: Công ty TNHH TM và DV Hưng Phú Ninh Thuận	1
	15:40	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. THUẬN THẢO	Xã Ninh Phước	Cắt LBF 472TC-7/102/07	Khách hàng: Công ty TNHH Thuận Thảo	1
	8:00	9:30	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline đường dây trung áp tuyến 471DL bằng nước áp lực cao	Tuyến 471DL: Từ trụ 471DL/34 đến trụ 471DL/46	Xã Thuận Bắc	Khoá chức năng 79 tại REC 471DL/33		
	9:45	11:30	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện hotline đường dây trung áp	Tuyến 471DL: Từ trụ 471DL/67/02 đến trụ 471DL/67/20	Xã Thuận Bắc	Khoá chức năng 79 tại REC 471DL/67/01		

04/6/2026 Thứ năm	13:30	16:00	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện hotline đường dây trung áp	Tuyến 478DL: Từ trụ 475DL/69 đến trụ 475DL/113, trụ 475DL/113/01 đến trụ 475DL/113/06	Xã Thuận Bắc	Khoá chức năng 79 tại REC 475DL/68		
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện hotline đường dây trung áp (Cầu Isuzu)	Tuyến 477NT1: Từ trụ 477NT1/95/60 đến trụ 477NT1/95/118	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 tại REC 477NT1/95/01		
	8:00	9:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm CÀ NÁ 13	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm CÀ NÁ 13	Khách hàng: Công ty TNHH Chế biến Thủy sản Bê Hậu - Cà Ná	1
	10:00	11:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm KIM ANH	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm KIM ANH	Khách hàng: DN Chế biến KD Thủy Hải sản Kim Anh	1
	13:45	15:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm DỰ ÁN SP-RCC 2	Xã Cà Ná	Cắt FCO 475NP-7/239/104	Các khách hàng: Ban quản lý rừng phòng hộ Tân Giang - Thuận Nam, Đỗ Thị Đông, Đoàn Biên phòng Cửa khẩu cảng Cà Ná và Công ty TNHH Điện Điện tử Viễn thông Nguyên Lâm	4
	15:30	16:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm PHẠM THANH	Xã Cà Ná	Cắt FCO 477NP-7/195/46/A09	Khách hàng: Phạm Thanh	1
05/6/2026 Thứ sáu	7:30	11:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm CÔNG AN 2, khắc phục lều hạ áp không đảm bảo an toàn trong vận hành tại trụ CAn 2/A01 (SCTX)	Tại trụ: Trạm CÔNG AN 2, CAn 2/A01 và dọc lưới hạ áp	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm CÔNG AN 2	Đường Hàm Nghi - tổ dân phố 4 - phường Bảo An	294

05/6/2026 Thứ sáu	13:45	17:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm BẾN XE 2, khắc phục lều hạ áp không đảm bảo an toàn trong vận hành tại trụ BXe 2/C01 (SCTX)	Tại trụ: Trạm BẾN XE 2, BXe 2/C01	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm BẾN XE 2	Một phần tổ dân phố: 28, 29 - phường Phan Rang	169
	8:00	10:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Trạm VĨNH HY 2 (công suất 630kVA)	Tại trụ 473NH/476/13	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VĨNH HY 2	Một phần thôn Vĩnh Hy 2 - xã Vĩnh Hải	250
	8:15	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, bảo trì lều hạ áp trạm VĨNH HY 2	Tại trụ trạm VĨNH HY 2 và dọc lưới hạ áp trạm	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VĨNH HY 2	Kết hợp công tác	
	10:15	12:15	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Trạm VĨNH HY 1 (công suất 560kVA)	Tại trụ 473NH/476/04A/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VĨNH HY 1	Một phần thôn Vĩnh Hy 1 - xã Vĩnh Hải	372
	10:30	12:15	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, bảo trì lều hạ áp trạm VĨNH HY 1	Tại trụ trạm VĨNH HY 1 và dọc lưới hạ áp trạm	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VĨNH HY 1	Kết hợp công tác	
	13:30	15:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Trạm VĨNH HY 6 (công suất 160kVA)	Tại trụ 473NH/482	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VĨNH HY 6	Một phần thôn Vĩnh Hy 1 - xã Vĩnh Hải	18
	13:45	15:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, bảo trì lều hạ áp trạm VĨNH HY 6	Tại trụ trạm VĨNH HY 6 và dọc lưới hạ áp	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VĨNH HY 6	Kết hợp công tác	
	15:45	17:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2: Trạm ĐĐ BÌNH TIỀN 3 (công suất 3x15kVA)	Tại trụ 473NH/496/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt LBF 473NH-7/496	Khách hàng: Trung Tâm Dịch vụ, Sự nghiệp Công xã Vĩnh Hải	1
	15:45	17:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐĐ BÌNH TIỀN 3	Tại trụ 473NH/496/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt LBF 473NH-7/496	Kết hợp công tác	
	8:45	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐĐ NHƠN HẢI 3	Tại trụ 473NH/188/08/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/188/08	Khách hàng: Trung Tâm Dịch vụ, Sự nghiệp Công xã Vĩnh Hải	1

05/6/2026 Thứ sáu	10:00	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TÔM BIỂN	Tại trụ 473NH/195/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM BIỂN	Khách hàng: Công ty TNHH Giồng thủy sản Hoàng Quân NT	1
	13:45	14:20	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TÔM VẤN	Tại trụ 473NH/207/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM VẤN	Khách hàng: Nguyễn Văn	1
	14:40	15:20	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TRUNG NGUYỄN 2	Tại trụ 473NH/310/06	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TRUNG NGUYỄN 2	Khách hàng: Bùi Văn Nguyên	1
	7:35	17:30	NS	Công ty XLĐ 19 Tháng 5	Kéo dây chống sét (ĐTXD)	Tuyến 471NS: Từ trụ 471NS/96 đến trụ 471NS/139	Xã Lâm Sơn	Cắt LBF 471NS-7/80	Xã Lâm Sơn (trừ một phần thôn Trà Giang 4; các thôn: Tân Lập 1, Tân Lập 2, Trà Giang 2 và Trà Giang 3)	4,060
	8:05	9:30	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị trạm biến áp (DV)	Tại trạm TRÀ GIANG 5	Xã Lâm Sơn	Cắt LBF 471NS-7/80	Kết hợp công tác	
	9:40	10:30	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị trạm biến áp (DV)	Tại trạm SÔNG PHA 6	Xã Lâm Sơn	Cắt LBF 471NS-7/80	Kết hợp công tác	
	10:40	12:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị trạm biến áp (DV)	Tại trạm SÔNG PHA 5	Xã Lâm Sơn	Cắt LBF 471NS-7/80	Kết hợp công tác	
	13:45	15:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị trạm biến áp (DV)	Tại trạm SÔNG PHA 10	Xã Lâm Sơn	Cắt LBF 471NS-7/80	Kết hợp công tác	

