

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

Tuần thứ 03 năm 2026 (Từ ngày 12/01/2025 đến ngày 18/01/2026)

Kính gửi:

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

Căn cứ Thông tư số 06/2025/TT-BCT ban hành ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc Quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện Quốc gia;

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

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

Công ty Điện lực Khánh Hòa thông báo Phương thức vận hành hệ thống điện tuần 03/2026, 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 03 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]	127,64	128,35	129,28	126,74	127,48	126,32	125,89	129,28
P_{\min} [MW]	86,87	87,65	88,78	85,69	86,83	85,26	84,49	84,49
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,458	2,521	2,584	2,465	2,447	2,408	2,386	17,269

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 04 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]	128,43	129,36	130,19	128,14	127,89	126,75	126,21	130,19
P_{\min} [MW]	87,67	88,83	89,62	87,43	87,25	85,64	85,27	85,27
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,528	2,591	2,604	2,512	2,469	2,425	2,409	17,538

* **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: Không.

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 03/2026 không có công tác lưới 110kV và 47 công tác lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Thí nghiệm, kiểm định định kỳ; xử lý tồn tại, khiếm khuyết; thay thế thiết bị; vệ sinh bảo dưỡng, sửa chữa, vệ sinh hotline thiết bị và ĐD bằng nước áp lực cao,.....

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

8. Kế hoạch huy động nguồn:

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

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

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

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

Công ty Điện lực Khánh Hòa dự báo công suất, sản lượng tuần 03/2026 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	1.004.605
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	849.804
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	709.538
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	1.577.719
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.678.552

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 HLATLĐCA. Phối hợp chặt chẽ với các cơ quan chức năng tại địa phương trong việc thực hiện, công tác tuyên truyền và xử lý.

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

Nơi nhận:

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

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Tiên

PHỤ LỤC

(kèm theo Công văn số: /KHoPC-ĐĐ ngày 09/01/2026)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 01/2026

Trong tuần 01/2026 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 01/52 [%]
	01/2026	52/2025	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	16,143	16,472	98,01
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,306	2,353	98,01
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,579	2,546	101,27
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,171	2,014	107,78
P_{max} [MW]	146,32	133,84	109,33
P_{min} [MW]	75,75	80,36	94,26

Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 04/01/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	9,204	8,944	102,91

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 01/52 [%]	
	01/2026		52/2025		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	133,27	3,665	128,04	3,739	104,08	98,02
NMTĐ thuộc điều khiển	45,89	5,000	45,90	5,857	99,99	85,37
ĐMTMN	213,41	7,479	181,95	6,877	117,29	108,76
Tổng	146,32	16,143	133,84	16,472	109,33	98,01

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 04/01/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	0,563	1,911	29,46
NMTĐ thuộc điều khiển	2,721	3,167	85,92
ĐMTMN	5,920	3,866	153,13
Tổng	9,204	8,944	102,91

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	165	52,22
2	T2 Tháp Chàm	63	316	143	45,25
3	T1 Ninh Hải	40	201	130	64,68
4	T2 Ninh Hải	25	126	48	38,10
5	T1 Ninh Phước	40	201	141	70,15
6	T2 Ninh Phước	25	126	70	55,56
7	T1 Ninh Sơn	25	126	106	84,13
8	T2 Ninh Sơn	25	126	106	84,13
9	T1 KCN Du Long	40	201	59	29,35
10	T2 KCN Du Long	40	201	29	14,43
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	73	57,94

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

* **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	174/NMĐMT CMX - 175/NMTĐ Đa Nhim	405	388	95	Năng lượng tái tạo phát cao
2	171/NMTĐ Hạ Sông Pha 1 - 173/NMTĐ Đa Nhim	459	444	97	Năng lượng tái tạo phát cao
3	172/T110 Ninh Sơn - 172/NMTĐ Hạ Sông Pha 1	510	458	89	Năng lượng tái tạo và thủy điện phát cao
4	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	635	89	Năng lượng tái tạo phát cao
5	175/Trạm cắt 110kV Hậu Sanh - 172/NMĐG Chính Thắng	710	657	92	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	106	84	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao
2	T110 Ninh Sơn	T2	126	106	84	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 03/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	12/01/2026	13/01/2026	14/01/2026	15/01/2026	16/01/2026	17/01/2026	18/01/2026
00:30	46,2	44,9	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
01:00	46,2	44,9	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
01:30	46,2	44,9	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,7
02:00	46,2	44,8	44,8	44,8	44,8	44,7	44,8	44,7
02:30	46,2	44,8	44,7	44,7	44,8	44,7	44,8	44,7
03:00	46,2	44,8	44,7	44,7	44,8	44,7	44,8	44,7
03:30	46,2	44,8	44,7	44,7	44,8	44,7	44,6	44,7
04:00	46,2	44,8	44,7	44,7	44,8	44,7	44,6	44,7
04:30	46,2	44,6	44,7	44,7	44,8	44,7	44,6	44,8
05:00	46,2	44,7	45,2	45,1	45,2	45,2	45,1	44,8
05:30	46,2	42,7	43,2	43,1	43,2	43,2	43,1	42,8
06:00	46,2	43,6	44,1	43,9	44,1	44,1	44,0	42,8
06:30	46,2	43,6	44,1	43,9	44,1	44,1	44,0	42,8
07:00	46,2	44,1	44,1	43,9	44,1	44,1	44,0	42,8
07:30	46,2	44,1	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	41,8
08:00	46,2	44,1	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	41,8
08:30	46,2	41,9	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,8
09:00	46,2	41,9	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,8
09:30	46,2	41,9	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6	41,8
10:00	46,2	41,9	41,6	41,7	41,7	41,6	41,6	41,8
10:30	46,2	40,8	40,8	40,8	40,9	40,8	40,8	40,9
11:00	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
11:30	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
12:00	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
12:30	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
13:00	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
13:30	46,2	40,9	40,8	40,8	40,8	40,8	40,9	40,8
14:00	46,2	43,2	43,1	43,1	43,1	43,2	43,2	43,1
14:30	46,2	43,2	43,2	43,1	43,1	43,2	43,2	43,1
15:00	46,2	43,8	43,8	43,7	43,7	43,8	43,8	43,7
15:30	46,2	43,8	43,8	43,7	43,7	43,8	43,8	43,7
16:00	46,2	43,8	43,8	43,7	43,7	43,8	43,8	43,9
16:30	46,2	45,2	45,2	45,1	45,1	45,2	45,2	45,3
17:00	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,0	45,3
17:30	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,0	45,3
18:00	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,3
18:30	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,3
19:00	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,3
19:30	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,3
20:00	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,3
20:30	46,2	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,3	45,3
21:00	46,2	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,3	45,3
21:30	46,2	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,3	45,3
22:00	46,2	45,2	45,3	45,3	45,2	45,2	45,3	45,3
22:30	46,2	45,2	45,4	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
23:00	46,2	45,3	45,4	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
23:30	46,2	45,3	45,4	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
24:00	46,2	45,3	45,4	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
Ngày [tr.kWh]		0,792	0,792	0,791	0,792	0,791	0,791	0,787

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
12/01/2026 Thứ hai	7:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì lưới hạ áp, thay kẹp nhôm AC oxi hóa sang kẹp WR, bổ sung tiếp đất lắp lại, phát quang lưới hạ áp, bảo trì, sơn MBA, quần băng keo cọc sứ hạ, bịt kín ống cáp trạm và thay dây cháy trạm DU KHÁNH 2 (Cầu rô - SCTX)	- Tại các trụ: 472NH-474NH/116, DKhánh 2/A04 và DKhánh 2/A09. - Dọc lưới hạ áp trạm DU KHÁNH 2.	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm DU KHÁNH 2	Một phần khu phố: Khánh Tân, Khánh Chữ 2 - phường Ninh Chữ	255
	13:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì lưới hạ áp, phát quang lưới hạ áp, bảo trì, sơn MBA, quần băng keo cọc sứ hạ, bịt kín ống cáp trạm và thay dây cháy trạm KHÁNH SƠN (Cầu rô - SCTX)	Tại trụ 472NH/118/04 và dọc lưới hạ áp trạm KHÁNH SƠN	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm KHÁNH SƠN	Một phần khu phố Khánh Sơn - phường Ninh Chữ	328
	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TÔM TRỰC	Tại trụ 473NH/203/09	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM TRỰC	Khách hàng: Trần Văn Minh	1
	9:15	10:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm LƯU THANH TÂM	Tại trụ 473NH/203/09/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm LƯU THANH TÂM	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất kinh doanh Giồng thủy sản Tôm Xanh	1
	10:30	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TÔM HOÀNG VÂN	Tại trụ 473NH/203/11	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM HOÀNG VÂN	Khách hàng: Cơ sở Ốc Hương Long Hải	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm QUỐC HÙNG	Tại trụ 473NH/195/07	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm QUỐC HÙNG	Khách hàng: Trình Thị Ngọc Bích	1
	15:30	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TRẦN VĂN HẢI	Tại trụ 473NH/195/09/B01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TRẦN VĂN HẢI	Khách hàng: Cơ sở Sản xuất Giồng thủy sản Hải Hằng	1

12/01/2026 Thứ hai	7:30	17:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Cải tạo lưới hạ áp trạm PHƯỚC KHÁNH 2 (ĐTXD)	Đọc lưới hạ áp trạm PHƯỚC KHÁNH 2	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm PHƯỚC KHÁNH 2	Một phần thôn Phước Lợi - xã Ninh Phước	322
13/01/2026 Thứ ba	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TRẦN CHIÊM THUẬN	Tại trụ 472NH/70/64	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm TRẦN CHIÊM THUẬN	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất Giồng thủy sản Nam Mỹ	1
	9:15	10:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm KHÁNH TUỜNG 4	Tại trụ 472NH/70/66	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH TUỜNG 4	Khách hàng: Công ty TNHH TĐS	1
	10:30	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TRẦN ĐỨC THUẬN	Tại trụ 472NH/70/72/01	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm TRẦN ĐỨC THUẬN	Khách hàng: Trần Đức Thuận	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm MUỐI TÂN	Tại trụ 472NH/70/85	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm MUỐI TÂN	Khách hàng: Trần Duy Thiết	1
	15:30	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm ĐỒ VĂN MINH	Tại trụ 473NH/ 188/51	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm ĐỒ VĂN MINH	Khách hàng: Chi nhánh Công ty TNHH Ngọc Minh	1
	7:30	12:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Đấu nối đường dây trung áp cấp điện cho trạm biến áp HÒA THẠNH 7 dự định (ĐTXD)	Tại trụ 473NT1/228/A21/03/03	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 473NT1-7/228/A21/03	Một phần thôn Hòa Thạnh - xã Phước Dinh	48
	8:30	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, mối nối lều hạ áp trạm PHƯỚC ĐIỂM 4 (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm PHƯỚC ĐIỂM 4	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm PHƯỚC ĐIỂM 4	Một phần thôn: Lạc Tân 2, Lạc Tân 3 - xã Cà Ná	336
	13:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, mối nối lều và phát quang đường dây hạ áp (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm PHƯỚC ĐIỂM 5	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm PHƯỚC ĐIỂM 5	Một phần thôn Lạc Sơn 2 - xã Cà Ná	198

13/01/2026 Thứ ba	7:30	9:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm KỸ THUẬT KHẢI HƯNG	Xã Thuận Nam	Cắt FCO 478NP-7/16	Khách hàng: Công ty CP Thương mại Dịch vụ Kỹ thuật Khải Hưng	1
	9:45	11:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm BÊ TÔNG HACOM	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm BÊ TÔNG HACOM	Khách hàng: Công ty CP Đầu tư và Xây lắp Bình Sơn	1
	13:45	15:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm KHANG THUẬN NINH	Xã Thuận Nam	Cắt FCO 475NP-7/50/09	Khách hàng: Công ty TNHH Khang Thuận Ninh	1
	15:15	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm CÔNG NGHIỆP MA-SBTC	Xã Thuận Nam	Cắt FCO 475NP-7/45	Khách hàng: Công ty Cổ phần MA-SBTC	1
14/01/2026 Thứ tư	7:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Căng lại lưới hạ áp từ trụ ĐHải 12/A11 đến trụ ĐHải 12/A14 bị chùng mất an toàn, phát quang lưới hạ áp, vệ sinh, bảo trì, sơn MBA, quần băng keo cọc sứ hạ, bịt kín ống cáp trạm ĐÔNG HẢI 12 (Cầu rô - SCTX)	Tại trụ 472NH/249/A22 và lưới hạ áp trạm ĐÔNG HẢI 12	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐÔNG HẢI 12	Một phần tổ dân phố: 29, 30 - phường Đông Hải	173
	13:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Căng lại lưới hạ áp từ trụ ĐHải 14/A07/A02 đến trụ ĐHải 14/A07/A03, từ trụ ĐHải 14/C04/A04 đến trụ ĐHải 14/C04/A05 bị chùng mất an toàn, bổ sung tiếp đất lập lại tại trụ ĐHải 14/A06/A03, phát quang lưới hạ áp, vệ sinh, bảo trì, sơn MBA, quần băng keo cọc sứ hạ, bịt kín ống cáp trạm ĐÔNG HẢI 14 (Cầu rô - SCTX)	Tại trụ 472NH/249/A24 và lưới hạ áp trạm ĐÔNG HẢI 14	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐÔNG HẢI 14	Một phần các tổ dân phố: 15, 16, 26 và 27 - phường Đông Hải	251
	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm KHÁNH NHƠN 18	Tại trụ 473NH/188/29/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH NHƠN 18	Khách hàng: Nguyễn Thị Hà	1
	9:15	10:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TÔM LỤM	Tại trụ 473NH/188/23	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM LỤM	Khách hàng: Cơ sở Sản xuất Giồng thủy sản Ba Hương	1

14/01/2026 Thứ tư	10:30	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TÔM NGUYỆT	Tại trụ 473NH/188/04	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM NGUYỆT	Khách hàng: Hàng Thị Nguyệt	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TOÀN THẮNG	Tại trụ 473NH/188/07/03/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TOÀN THẮNG	Khách hàng: Công ty TNHH Giồng thủy sản Toàn Thắng	1
	15:30	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm THỦY SẢN TRUNG NGUYỄN 2	Tại trụ 473NH/188/07/09/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm THỦY SẢN TRUNG NGUYỄN 2	Khách hàng: Trần Văn Thiên	1
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 473NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 473NT1/95 đến trụ 473NT1/191	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 473NT1/94		
	7:45	9:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm TRƯỜNG THÀNH NINH THUẬN	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm TRƯỜNG THÀNH NINH THUẬN	Khách hàng: Chi nhánh Công ty CP Đầu tư Xây dựng và Phát triển Trường Thành	1
	9:30	11:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm PHẠM THỊ PHEN	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm PHẠM THỊ PHEN	Khách hàng: Phạm Thị Phen	1
	13:45	16:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng: Công tơ Ngô Văn Cư, trạm TÔM SƠN HẢI 18	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm TÔM SƠN HẢI 18	Khách hàng: Ngô Văn Cư, Lê Văn Răng	2
	8:05	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Thi công chằng xuống lưới điện trung áp tuyến 472NS (SCTX)	Tại trụ: 472NS/454, 472NS/456	Xã Bắc Ái Tây	Cắt LBF 472NS-7/332	Các thôn: Sa Vin, Hành Rạc 1, Hành Rạc 2, Gia É, Bó Lang, Bạc Rây 1 và Bạc Rây 2 - xã Bắc Ái Tây	950
	9:00	17:00	NS	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Đào lỗ, gia cố móng trụ đỡ lưới trung hạ áp không đảm bảo vận hành do thi công nương thoát nước đường tỉnh lộ khu vực xã Bắc Ái Tây (DV)	Tại trụ 472NS/675	Xã Bắc Ái Tây	Cắt LBF 472NS-7/643	Kết hợp công tác	

15/01/2026 Thứ năm	7:30	17:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện đường dây đang mang điện bằng nước áp lực cao (Cầu Hino)	Tuyến 471NH: Từ trụ 471NH/97 đến trụ 471NH/137	Xã Xuân Hải	Khóa chức năng 79 REC 471NH/96		
	8:00	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm NGUYỄN ĐỨC PHÙNG	Tại trụ 473NH/195/14	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm NGUYỄN ĐỨC PHÙNG	Khách hàng: Nguyễn Đức Phùng	1
	10:00	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm XÂY DỰNG SMART ASGARD	Tại trụ 473NH/247/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/247	Khách hàng: Công ty CP Smart Asgard Việt Nam	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm BƠM MỸ HÒA 5	Tại trụ 473NH/273	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm BƠM MỸ HÒA 5	Khách hàng: Võ Nhựt Việt	1
	15:30	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm DƯƠNG ĐĂNG TRÍ	Tại trụ 473NH/ 274/01/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm DƯƠNG ĐĂNG TRÍ	Khách hàng: Dương Đăng Trí	1
	8:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Sang dây hạ áp trụ hiện hữu sang trụ trồng mới, thu hồi trụ QThẻ 4/A05 (SCTX)	Tại trụ: QThẻ 4/A03/A08 hiện hữu và trồng mới, QThẻ 4/A05	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm QUẢN THẺ 4	Một phần thôn Quán Thẻ - xã Thuận Nam	129
16/01/2026 Thứ sáu	8:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao (Cầu rô)	Từ trụ 472NH-474NH/01 đến 472NH-474NH/38	Xã Ninh Hải	Khoá chức năng 79 MC: 472, 479 trạm 110kV Ninh Hải		
	8:30	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm VƯỜN NÚI CHÚA	Tại trụ 473NH/411/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/411	Khách hàng: Trung tâm Du lịch và Giáo dục Môi trường	1
	10:00	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm VĨNH HY 3	Tại trụ 473NH/454/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm VĨNH HY 3	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại và Xây dựng Sơn Long Thuận	1

16/01/2026 Thứ sáu	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ khách hàng	Tại trụ 473NH/307	Xã Vĩnh Hải	Cất FCO trạm MỸ HÒA 8	Các khách hàng: Phạm Ngọc Vượng, Trạm Mỹ Hòa 4, Lê Vũ Bảo, Nguyễn Từ Vượng, Tôm Nguyễn Thị Âm, Viettel Khánh Hòa - Chi nhánh tập đoàn công nghiệp - Viễn thông Quân Đội, Nguyễn Từ Thiên và Phạm Huyền Tự	8
	15:30	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm DU LỊCH VĨNH HẢI	Tại trụ 473NH/460	Xã Vĩnh Hải	Cất FCO trạm DU LỊCH VĨNH HẢI	Khách hàng: Công ty CP quản lý Nam Núi Chúa	1
	8:00	10:30	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		
	10:30	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		
	7:50	15:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì, bịt kín cáp trạm biến áp (SCTX)	Tại trạm PHƯỚC TÂN 11	Xã Bác Ái Tây	- Cất FCO trạm PHƯỚC TÂN 11; - Cất FCO 473NS-7/113/21/11	Một phần thôn Ma Ty - xã Bác Ái Tây	31