

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

**Tuần thứ 02 năm 2026 (Từ ngày 05/01/2025 đến ngày 11/01/2026)**

***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 02/2026, 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 02 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]	126,58	127,38	128,41	126,12	126,52	125,64	125,09	128,41
$P_{\min}$ [MW]	85,58	86,75	87,77	85,51	85,55	84,46	83,57	83,57
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,423	2,439	2,523	2,411	2,419	2,366	2,356	16,937

### 2.2. 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

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

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

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

## 4. Kết dây cơ bản lưới điện:

### a) Lưới điện 110kV:

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

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

### b) Kết lưới 22kV:

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

- Kết lưới linh hoạt:

+ Từ 17 giờ 30 ngày 06/01/2026 đến 17 giờ 45 ngày 07/01/2026: Chuyển tải phân đoạn từ LBS 476TC/172A/02 đến REC 475NS/61 đang nhận điện tuyến 476TC sang nhận điện tuyến 475NS (khép vòng kín).

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

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

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

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

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

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần 02/2026 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 02/2026 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	1.051.376
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	860.850
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	705.364
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	1.971.251
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.485.165

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

## II. CÁC YÊU CẦU TRONG VẬN HÀNH:

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

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

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

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

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

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

***Nơi nhận:***

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

**KT. GIÁM ĐỐC  
PHÓ GIÁM ĐỐC**

**Nguyễn Hữu Tiên**

## PHỤ LỤC

(kèm theo Công văn số: /KHoPC-ĐĐ ngày 31/12/2025)

### Phụ lục I.

#### Tổng kết tình hình vận hành tuần 52/2025

Trong tuần 52/2025 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 52/51 [%]
	52/2025	51/2025	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	16,472	16,203	101,66
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,353	2,315	101,66
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,546	2,430	104,78
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,014	2,253	89,41
$P_{max}$ [MW]	133,84	134,34	99,63
$P_{min}$ [MW]	80,36	78,89	101,86

Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 28/12/2025:

A [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Phụ tải KHoPC	949,460	970,432	97,84

##### 1.2. Nguồn điện:

###### a) Công suất, sản lượng nguồn điện

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 52/51 [%]	
	52/2025		51/2025		$P_{max}$	A
	$P_{max}$ [MW]	A [tr.kWh]	$P_{max}$ [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	128,04	3,739	129,51	2,634	98,86	141,94
NMTĐ thuộc điều khiển	45,90	5,857	45,90	5,812	100,00	100,77
ĐMTMN	181,95	6,877	210,81	7,757	86,31	88,65
Tổng	133,84	16,472	134,34	16,203	99,63	101,66

###### b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 28/12/2025:

Sản lượng [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Hệ thống	190,418	202,483	94,04
NMTĐ thuộc điều khiển	245,096	191,601	127,92
ĐMTMN	513,947	576,348	89,17
Tổng	949,460	970,432	97,84

## 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 <sub>max</sub> thực tế (A)	Mang tải (%)
1	T1 Tháp Chàm	63	316	130	41,14
2	T2 Tháp Chàm	63	316	144	45,57
3	T1 Ninh Hải	40	201	114	56,72
4	T2 Ninh Hải	25	126	45	35,71
5	T1 Ninh Phước	40	201	140	69,65
6	T2 Ninh Phước	25	126	66	52,38
7	T1 Ninh Sơn	25	126	103	81,75
8	T2 Ninh Sơn	25	126	104	82,54
9	T1 KCN Du Long	40	201	58	28,86
10	T2 KCN Du Long	40	201	25	12,44
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 <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)
471TC	-7,8	4,2	472TC	-11,4	9,7	471NS	-3,4	2,9	471DL	-11,6	8,2
473TC	4,7	8,3	474TC	-6,7	4,1	473NS	-5,6	2,6	478DL	-3,6	5,0
475TC	5,2	7,3	476TC	-8,5	5,2	475NS	0,0	0,0			
477TC	-12,0	0,6	478TC	5,6	9,7	472NS	-4,6	7,2			
479TC	-9,1	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 <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)
471NH	1,5	2,3	471NP	-10,7	0,6	472NP	-7,0	1,2	471NT1	-7,4	4,5
473NH	-12,6	7,5	473NP	-7,3	6,0	474NP	0,0	0,0	473NT1	-7,3	8,8
477NH	-9,3	3,6	475NP	-5,2	4,3	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,6	3,2
479NH	6,7	9,7	477NP	-5,6	3,0	478NP	-6,1	2,3			
472NH	5,1	6,9									
476NH	-2,4	1,2									
478NH	0,5	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 <sub>định mức</sub> [A]	I <sub>thực tế</sub> [A]	So sánh [%]	Nguyên nhân
<b>Đường dây 110kV:</b>					
1	174/NMĐMT CMX - 175/NMTĐ Đa Nhim	405	396	98	Nguồn điện phát cao
2	171/NMTĐ Hạ Sông Pha 1 - 173/NMTĐ Đa Nhim	459	444	97	Nguồn điện phát cao
3	172/T110 Ninh Sơn - 172/NMTĐ Hạ Sông Pha 1	510	432	84	Nguồn điện phát cao
4	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	631	88	Nguồn điện phát cao
5	175/Trạm cắt 110kV Hậu Sanh - 172/NMĐG Chính Thắng	710	604	85	Nguồn điện phát cao

**Máy biến áp:**

TT	Trạm biến áp	MBA	I <sub>định mức</sub> [MVA]	I <sub>thực tế</sub> [MVA]	So sánh [%]	Nguyên nhân
<b>Trạm biến áp 110kV:</b>						
1	T110 Ninh Sơn	T1	126	103	82	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao
2	T110 Ninh Sơn	T2	126	104	83	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 02/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P <sub>đặt</sub>	05/01/2026	06/01/2026	07/01/2026	08/01/2026	09/01/2026	10/01/2026	11/01/2026
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	44,8
02:00	46,2	44,9	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,7
02:30	46,2	44,9	44,9	44,8	44,8	44,7	44,8	44,7
03:00	46,2	44,8	44,9	44,8	44,9	44,7	44,8	44,7
03:30	46,2	44,8	44,9	44,8	44,9	44,7	44,8	44,7
04:00	46,2	44,8	44,9	44,8	44,9	44,7	44,8	44,7
04:30	46,2	44,6	44,7	44,7	44,9	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	45,4	45,3	45,4	45,2	45,3	45,3
21:00	46,2	45,2	45,4	45,3	45,4	45,2	45,3	45,3
21:30	46,2	45,2	45,4	45,3	45,4	45,2	45,3	45,3
22:00	46,2	45,2	45,4	45,3	45,3	45,2	45,3	45,3
22:30	46,2	45,3	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
<b>Ngày [tr.kWh]</b>		<b>0,792</b>	<b>0,792</b>	<b>0,791</b>	<b>0,792</b>	<b>0,791</b>	<b>0,791</b>	<b>0,787</b>



**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
05/01/2026 Thứ hai	7:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Di dời trụ trung áp theo yêu cầu khách hàng Ngô Đình Thu (DV)	Tại trụ 473NH/188/07/06	Xã Vĩnh Hải	Cắt LBF 473NH-7/188/07/01	Một phần thôn Mỹ Tường 1 - xã Vĩnh Hải	14
	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm HỒNG ĐỨC-T	Tại trụ 472NH-474NH/206	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm HỒNG ĐỨC-T	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Hồng Đức - Ninh Thuận	1
	9:30	10:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TOÀN PHƯƠNG	Tại trụ 472NH/191/42/A24	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm TOÀN PHƯƠNG	Khách hàng: Công ty CP Thương mại và Dịch vụ Du lịch Toàn Phương	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm NGÔ VĂN MẠNH	Tại trụ 472NH/191/25/10	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm NGÔ VĂN MẠNH	Khách hàng: Ngô Văn Mạnh	1
	15:30	16:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TRUNG TÂM DẠY NGHỀ	Tại trụ 474NH/262/B30/01	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm TRUNG TÂM DẠY NGHỀ	Khách hàng: Trường Cao đẳng Công nghệ - Năng lượng Khánh Hòa	1
	7:30	15:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Lắp phụ kiện hỗ trợ chống rơi dây trung thế (ĐT XD)	Từ trụ 472TC/256/02 đến trụ 472TC/256/07	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 472TC-7/256/01	Một phần thôn Nam Cương - xã Phước Dinh	141

06/01/2026 Thứ ba	7:30	16:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Di dời đường dây hạ áp giải quyết kiến nghị khách hàng (SCTX)	Trạm 21T8 R1: Từ trụ 21T8 R1/C06 đến trụ 21T8 R1/C07	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm 21T8 R1	Một phần tổ dân phố 8 - phường Bảo An	251
	7:30	16:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trình trạm, thí nghiệm CBM cấp độ 2	Tại trạm 21T8 R1: Từ đà đỡ LA trở xuống	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm 21T8 R1	Kết hợp công tác	
	17:30	17:45 07/01 /26	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	<b>Chuyển tải phân đoạn từ LBS 476TC/172A/02 đến REC 475NS/61 đang nhận điện tuyến 476TC sang nhận điện tuyến 475NS (khép vòng kín)</b> * Lưu ý: + Phục vụ công tác ngày 07/01/2026 của Đội QLD Phan Rang. + Giữ kết lưới đến 17 giờ 45 ngày 07/01/2026.			- Kiểm tra DS 475NS-1/60, DS 475NS-7/65: Đang đóng; - Đóng REC 475NS/61		
	17:50	17:30 07/01 /26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 476TC/172A/02, LTD 476TC-7/172A/02		
	7:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Thu hồi trạm biến áp HÀ RÒ 6 công suất 250kVA chưa có phụ tải (SCTX)	Tại trụ 472NH/125/B28/18	Phường Ninh Chữ	Cắt và tháo hotline FCO trạm HÀ RÒ 6	Không có khách hàng	
	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm NGUYỄN VĂN SÁNG	Tại trụ 474NH/125/A09/B05	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm NGUYỄN VĂN SÁNG	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại Dịch vụ Thủy Tiên Ninh Chữ	1
	9:30	10:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm MUỐI KHÁNH TƯỜNG 3	Tại trụ 472NH-474NH/37	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm MUỐI KHÁNH TƯỜNG 3	Khách hàng: Công ty TNHH Muối Khánh Tường	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm MUỐI NINH THUẬN 4	Tại trụ 472NH/38/07A/01	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm MUỐI NINH THUẬN 4	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Sản xuất và Kinh doanh Muối Tri Hải	1
	15:30	16:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ trạm MUỐI PHƯƠNG CỤU 3	Tại trụ 472NH/30/09	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm MUỐI PHƯƠNG CỤU 3	Khách hàng: Chi nhánh Công ty Cổ phần Muối Ninh Thuận - Xí nghiệp Muối Tri Hải	1

06/01/2026 Thứ ba	7:30	12:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay cáp CX, thí nghiệm định kỳ trạm biến áp TÔM AN HẢI 14 (SCTX)	Tại trạm biến áp TÔM AN HẢI 14 (trụ 473NT1/200/27)	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 473NT1-7/200/21	Các khách hàng: Nguyễn Đình An, Hán Văn Lâm, Nguyễn Đình Quát, Công ty CP Sản xuất Thương mại Dịch vụ Thủy sản TQT, Phạm Thanh Hiền, Cao Văn Vũ và Nguyễn Thạch	8
	8:30	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay đà đỡ thùng trạm MUỐI NINH THUẬN 2 (SCTX)	Tại trạm MUỐI NINH THUẬN 2	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm MUỐI NINH THUẬN 2	Khách hàng: Công ty Cổ phần Muối Cà Ná Ninh Thuận, Dương Thị Mỹ Phượng	2
	8:00	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm PHƯỚC HÒA 1	Xã Bác Ái Tây	Cắt FCO trạm PHƯỚC HÒA 1	Thôn Chà Panh - xã Bác Ái Tây	98
	14:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm TÂN LẬP 14	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm TÂN LẬP 14	Một phần thôn Tân Lập 2 - xã Lâm Sơn	26
07/01/2026 Thứ tư	6:45	16:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	<b>Sa thải nguồn ĐMTMN để chống quá tải MBA T1 trạm 110kV Ninh Sơn.</b> * Lưu ý: - Thời gian sa thải nguồn ĐMTMN phải hoàn thành xong trước 7 giờ 15 và tái lập từ sau 15 giờ 30. - 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: LBF 476TC-7/192/09 /02A/03, LBS 476TC/223/13/08	Các khách hàng: Công ty Cổ phần Mai Chi Ninh Thuận, Công ty TNHH Nông nghiệp Công nghệ cao - Năng lượng Tái tạo Ninh Thuận và Công ty TNHH Solar Mỹ Sơn	3
	7:30	16:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chỉnh trụ trung thế bị nghiêng, căng lại dây (xe Hino - SCTX)	Tuyến 476TC: Tại trụ 476TC/31/101	Xã Mỹ Sơn	- Cắt: REC 476TC/31/63, DS 476TC-2/31/63; - Kiểm tra LTD 476TC-2/172A/02, LTD 476TC-7/31/67/01: Đang cắt	Một phần các thôn: Phú Thủy, Phú Thạnh và Phú Thuận - xã Mỹ Sơn	1.108
	7:30	16:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Nâng cao dây trung tính để tăng khoảng cách pha đất nhằm đảm bảo an toàn vận hành (SCTX - Cầu Isuzu Công ty)	Tuyến 476TC: Từ trụ 476TC/31/65 đến trụ 476TC/31/66, từ trụ 476TC/31/83 đến trụ 476TC/31/86	Xã Mỹ Sơn	- Cắt: REC 476TC/31/63, DS 476TC-2/31/63; - Kiểm tra LTD 476TC-2/172A/02, LTD 476TC-7/31/67/01: Đang cắt	Kết hợp công tác	

07/01/2026 Thứ tư	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm NAM MỸ	Tại trụ 472NH/70/60/07/01	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm NAM MỸ	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất Giồng thủy sản Nam Mỹ	1
	9:45	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TRƯỜNG NHƠN HẢI	Tại trụ 473NH/172/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TRƯỜNG NHƠN HẢI	Khách hàng: Trường THPT Phan Chu Trinh	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm NGUYỄN PHƯỚC THÀNH	Tại trụ 473NH/305/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm NGUYỄN PHƯỚC THÀNH	Khách hàng: Nguyễn Phước Thành	1
	15:30	16:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ trạm CẤP NƯỚC MỸ TƯỜNG	Tại trụ 473NH/339/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm CẤP NƯỚC MỸ TƯỜNG	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường nông thôn	1
	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		
	8:30	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, môi nổi lều hạ áp trạm PHƯỚC ĐIỂM 17 (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm PHƯỚC ĐIỂM 17	Xã Cà Ná	Cắt LBF 477NP-7/195/46/B16/08	Một phần thôn Lạc Nghiệp 2 - xã Cà Ná	220
	13:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, môi nổi lều hạ áp trạm PHƯỚC ĐIỂM 12 (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm PHƯỚC ĐIỂM 12	Xã Cà Ná	Cắt LBF 477NP-7/195/46/B21/01	Một phần thôn Lạc Nghiệp 2 - xã Cà Ná	377
	6:45	16:00	NS	Đội/NS	<b>Sa thải nguồn ĐMTMN để chống quá tải MBA T1 trạm 110kV Ninh Sơn do thực hiện công tác trên đường dây tuyến 476TC.</b> <b>* Lưu ý:</b> <b>- Thời gian sa thải nguồn ĐMTMN phải hoàn thành xong trước 7 giờ 30 và tái lập từ sau 15 giờ.</b> <b>- 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.</b>			Sa thải nguồn ĐMTMN sau: LBF 475NS-7/84, LBF 475NS-7/88, LBS 475NS/95A/01, LBF 475NS-7/97/01, LBS 475NS/101/01 và LBF 475NS-7/117/23	Các khách hàng: Công ty Solar Nhật Minh, Công ty Solar Đức Mạnh, Công ty TNHH Thương mại - Dịch vụ Kiên Hà, Công ty CP Solar Anh Dũng, Công ty Năng lượng Laluna 1, Công ty TNHH Huy Solar, Phan Chánh Nhật (2 trạm), Công ty TNHH Đầu tư - Thương mại An Phước Ninh Thuận, Công ty TNHH Đầu tư - Thương mại Gia Nhật Minh, Công ty Khang Thiên Minh, Công ty Rom Casa, Công ty TNHH Rom Casa và Công ty TNHH Giải pháp điều khiển - Tự động hoá (2 trạm)	14

07/01/2026 Thứ tư	8:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm THẠCH HÀ 1	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm THẠCH HÀ 1	Một phần thôn Thạch Hà - xã Ninh Sơn	213
08/01/2026 Thứ năm	7:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì lưới hạ áp, trạm biến áp, phát quang lưới hạ áp, sơn MBA, quần băng keo cọc sứ hạ, làm kín ống cáp trạm và thay dây chảy trạm MỸ PHONG (SCTX)	- Tại trụ 473NH/228/A04. - Dọc lưới hạ áp trạm MỸ PHONG.	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ PHONG	Một phần thôn Mỹ Phong - xã Vĩnh Hải	126
	13:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì lưới hạ áp, trạm biến áp, phát quang lưới hạ áp, sơn MBA, quần băng keo cọc sứ hạ, làm kín ống cáp trạm và thay dây chảy trạm CÀ ĐÚ 9 (SCTX)	- Tại trụ 471NH/96/97. - Dọc lưới hạ áp trạm CÀ ĐÚ 9.	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm CÀ ĐÚ 9	Một phần tổ dân phố Cà Đú - phường Ninh Chữ	195
	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm DU LỊCH LONG THUẬN	Tại trụ 472NH/242/01	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm DU LỊCH LONG THUẬN	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại và Xây dựng Sơn Long Thuận	1
	9:30	10:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm NƯỚC ĐÁ NGỌC HÀ 2	Tại trụ 472NH/277/A06/01	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm NƯỚC ĐÁ NGỌC HÀ 2	Khách hàng: Công ty TNHH Nhà máy nước đá Ngọc Hà	1
	14:00	16:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ khách hàng: Công ty TNHH MTV Chế biến Thủy sản Đông Hải, Công ty TNHH Sản xuất Thương mại Quỳnh Quyên Ninh Thuận	Tại trụ 474NH/277/A20/B03	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐÔNG HẢI 8	Các khách hàng: Công ty TNHH MTV Chế biến Thủy sản Đông Hải, Công ty TNHH Sản xuất Thương mại Quỳnh Quyên Ninh Thuận và Lê Thị Nhung	4

08/01/2026 Thứ năm	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 473NT1/228 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		
	8:30	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì, thay MBA 250kVA bị cháy dầu trạm SƠN HẢI 13 (SCTX)	Tại trụ 471NT1/37/A29	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm SƠN HẢI 13	Một phần thôn Sơn Hải 1 - xã Phước Dinh	152
	13:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, mối nối lều hạ áp tại trạm SƠN HẢI 4 (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm SƠN HẢI 4	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm SƠN HẢI 4	Một phần thôn Sơn Hải 1 - xã Phước Dinh	249
09/01/2026 Thứ sáu	7:45	11:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay 03 bộ LBFCO tại trụ 471NH/138/17/01 bị hỏng (SCTX)	Tuyến 471DL: Tại trụ 471NH/138/17/01	Xã Xuân Hải	Cắt và tháo hotline LBF 471NH-7/138/17/01	Một phần thôn Gò Đền - xã Xuân Hải	90
	7:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì lưới hạ áp, trạm biến áp, phát quang lưới hạ áp, sơn MBA, quần băng keo cọc sứ hạ, làm kín ống cáp trạm và thay dây cháy trạm MỸ PHƯỚC 6 (SCTX)	- Tại trụ 472NH/191/25/05/31. - Đọc lưới hạ áp trạm MỸ PHƯỚC 6	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ PHƯỚC 6	Một phần các tổ dân phố: 1, 4 và 5 - phường Đông Hải	339
	13:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì lưới hạ áp, trạm biến áp, phát quang lưới hạ áp, sơn MBA, quần băng keo cọc sứ hạ, làm kín ống cáp trạm và thay dây cháy trạm ĐÔNG HẢI 1 (SCTX)	- Tại trụ 474NH/277/A14/04/01. - Đọc lưới hạ áp trạm ĐÔNG HẢI 1	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐÔNG HẢI 1	Một phần các tổ dân phố: 13, 14, 15 và 16 - phường Đông Hải	600
	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm ĐEN GIÒN	Tại trụ 472NH/176/02	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐEN GIÒN	Khách hàng: Công ty Cổ phần Du lịch Đông Thuận, Đội quản lý trật tự Đô thị	2

09/01/2026 Thứ sáu	9:30	10:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm BÙI KIẾN TÍN	Tại trụ 474NH/283/01	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm BÙI KIẾN TÍN	Khách hàng: Bùi Kiến Tín	1
	14:00	16:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ khách hàng: Công ty TNHH MTV Chế biến Thủy sản Đông Hải, Công ty TNHH Nhà máy Nước đá Ngọc Hà	Tại trụ 474NH/277/A20/B04	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm NƯỚC ĐÁ NGỌC HÀ 3	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Chế biến Thủy sản Đông Hải, Công ty TNHH Nhà máy Nước đá Ngọc Hà	2
	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 CƯỜNG và từ trụ 472TC/236 đến trụ 472TC/256/04	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 473NT1/192		
	8:00	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 477NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 477NT1/95/02 đến trụ 477NT1/95/87	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 477NT1/95/01		
	13:30	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		
	8:00	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Đời trụ đỡ lưới hạ áp trạm SÔNG PHA 7 (SCTX)	Tại trụ SPha 7/B01/A13 hiện hữu và dự định	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm SÔNG PHA 7	Một phần thôn Lâm Phú - xã Lâm Sơn	176