

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

Tuần thứ 47 năm 2025 (Từ ngày 17/11/2025 đến ngày 23/11/2025)

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 47/2025, 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 47:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
P_{\max} [MW]	133,49	132,25	134,15	132,23	131,39	131,85	130,79	134,15
P_{\min} [MW]	87,46	88,34	89,23	86,43	86,65	85,47	85,28	85,28
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,683	2,659	2,773	2,647	2,632	2,592	2,581	18,567

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 48:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
P_{\max} [MW]	132,25	131,34	132,89	132,17	131,25	131,22	130,15	132,89
P_{\min} [MW]	86,26	87,13	87,79	86,44	86,49	85,16	84,48	84,48
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,649	2,627	2,681	2,634	2,623	2,586	2,573	18,373

* **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:

+ Ngày 18/11/2025:

➤ Từ 6 giờ 30 đến 17 giờ 30: Chuyển tải sau LBS 478TC/166/C01 tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín).

➤ Từ 13 giờ 45 đến 17 giờ 10: Chuyển tải phân đoạn từ DS 477TC-7/165 đến LBS 472NH/477TC/196 tuyến 478TC (trừ phụ tải sau LBS 478TC/166/C01) sang nhận điện tuyến 479NH sau khi công tác xong

➤ Từ 17 giờ đến 17 giờ 10: Chuyển tải phân đoạn từ REC 478TC/150 đến DS 477TC-7/165 tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 479NH sau khi công tác xong.

➤ Từ 14 giờ 20 đến 17 giờ 45: Chuyển tải sau LBS 474NH/275 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 472NH (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 47/2025 không có công tác lưới 110kV và 33 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 47/2025 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	1.185.917
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	1.009.589
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	907.252
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	2.075.574
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.472.449

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 13/11/2025)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 45/2025

Trong tuần 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 45/44 [%]
	45/2025	44/2025	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	16,829	17,067	98,60
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,404	2,438	98,61
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,551	2,642	96,57
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,201	2,192	100,39
P_{max} [MW]	134,21	130,78	102,62
P_{min} [MW]	89,15	90,20	98,84

Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 09/11/2025:

A [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Phụ tải KHoPC	838,850	853,524	98,28

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 45/44 [%]	
	45/2025		44/2025		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	127,43	4,003	126,35	4,480	100,85	89,36
NMTĐ thuộc điều khiển	45,73	6,485	45,69	6,289	100,10	103,12
ĐMTMN	152,54	6,340	194,10	6,298	78,59	100,67
Tổng	134,21	16,829	130,78	17,067	102,62	98,60

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 09/11/2025:

Sản lượng [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Hệ thống	166,301	181,279	91,73
NMTĐ thuộc điều khiển	203,142	153,709	132,16
ĐMTMN	469,407	518,536	90,52
Tổng	838,850	853,524	98,28

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	139	44,0
2	T2 Tháp Chàm	63	316	142	44,9
3	T1 Ninh Hải	40	201	111	55,2
4	T2 Ninh Hải	25	126	43	34,1
5	T1 Ninh Phước	40	201	115	57,2
6	T2 Ninh Phước	25	126	64	50,8
7	T1 Ninh Sơn	25	126	109	86,5
8	T2 Ninh Sơn	25	126	107	84,9
9	T1 KCN Du Long	40	201	62	30,8
10	T2 KCN Du Long	40	201	35	17,4
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	69	54,8

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	-6,8	3,9	472TC	-7,7	9,6	471NS	-2,9	2,8	471DL	-12,3	8,1
473TC	6,9	8,5	474TC	-7,2	4,0	473NS	-4,9	2,4	478DL	-4,2	4,0
475TC	4,9	7,0	476TC	-8,9	4,6	475NS	0,0	0,0			
477TC	-13,2	1,4	478TC	6,6	10,0	472NS	5,8	6,6			
479TC	-8,7	0,4									
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	1,8	471NP	-10,8	0,6	472NP	-6,8	1,0	471NT1	-6,8	4,0
473NH	-12,5	6,6	473NP	-6,9	6,2	474NP	0,0	0,0	473NT1	-8,9	8,2
477NH	-8,2	3,2	475NP	5,1	6,2	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,1	2,0
479NH	8,4	11,2	477NP	-4,9	3,0	478NP	-6,7	2,1			
472NH	5,8	7,0									
476NH	-2,3	1,1									
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 _{định mức} [A]	I _{thực tế} [A]	So sánh [%]	Nguyên nhân
Đường dây 110kV:					
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	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 _{định mức} [MVA]	I _{thực tế} [MVA]	So sánh [%]	Nguyên nhân
Trạm biến áp 110kV:						
1	T110 Ninh Sơn	T1	126	109	87	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao
2	T110 Ninh Sơn	T1	126	107	85	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 47/2025

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	17/11/2025	18/11/2025	19/11/2025	20/11/2025	21/11/2025	22/11/2025	23/11/2025
00:30	44,7	44,8	44,7	44,9	44,7	44,8	44,6	44,7
01:00	44,7	44,8	44,7	44,9	44,7	44,8	44,6	44,7
01:30	44,7	44,6	44,8	44,9	44,7	44,7	44,6	44,7
02:00	44,6	44,6	44,8	44,7	44,7	44,7	44,6	44,6
02:30	44,6	44,6	44,8	44,7	44,7	44,7	44,6	44,6
03:00	44,6	44,5	44,8	44,6	44,7	44,7	44,6	44,6
03:30	44,6	44,5	44,5	44,7	44,6	44,7	44,6	44,6
04:00	44,6	44,5	44,5	44,7	44,6	44,6	44,6	44,6
04:30	44,7	44,5	44,5	44,7	44,6	44,6	44,7	44,7
05:00	44,8	45,2	45,1	44,6	45,1	44,6	44,8	44,8
05:30	42,8	43,2	43,1	43,1	43,1	43,1	42,8	42,8
06:00	43,7	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	42,8	43,7
06:30	43,7	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	42,8	43,7
07:00	43,7	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	42,8	43,7
07:30	43,7	43,6	43,5	43,6	43,6	43,5	41,7	43,7
08:00	43,6	43,6	43,5	43,5	43,6	43,5	41,7	43,6
08:30	41,7	41,7	41,6	41,6	41,6	41,6	41,7	41,7
09:00	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,7	41,7	41,7
09:30	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,7	41,7	41,7
10:00	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,7	41,7	41,7
10:30	40,9	40,8	40,9	40,9	40,8	40,9	40,9	40,9
11:00	40,9	40,8	40,9	40,8	40,8	40,7	40,9	40,9
11:30	40,9	40,8	40,9	40,8	40,8	40,7	40,9	40,9
12:00	40,9	40,8	40,7	40,8	40,8	40,7	40,9	40,9
12:30	40,9	40,8	40,7	40,8	40,8	40,7	40,9	40,9
13:00	40,9	40,8	40,7	40,8	40,8	40,7	40,9	40,9
13:30	40,9	40,8	40,7	40,8	40,9	40,7	40,9	40,9
14:00	43,8	43,7	43,6	43,7	43,8	43,6	43,8	43,8
14:30	43,8	43,7	43,6	43,7	43,8	43,6	43,8	43,8
15:00	43,8	43,7	43,6	43,7	43,8	43,6	43,8	43,8
15:30	43,8	43,7	43,6	43,7	43,8	43,7	43,8	43,8
16:00	43,8	43,7	43,6	43,7	43,8	43,7	43,8	43,8
16:30	45,2	45,1	45,0	45,1	45,2	45,1	45,2	45,2
17:00	45,6	46,1	46,1	46,1	46,0	46,1	45,2	45,6
17:30	45,6	46,1	46,1	46,1	46,0	46,1	45,2	45,6
18:00	45,6	46,0	46,1	46,1	45,9	46,1	45,2	45,6
18:30	45,6	46,0	46,1	46,1	45,9	46,1	45,2	45,6
19:00	45,6	46,0	46,0	46,0	45,9	46,0	45,2	45,6
19:30	45,6	46,0	46,0	46,0	45,9	46,0	45,2	45,6
20:00	45,6	46,0	46,0	46,0	45,9	46,0	45,2	45,6
20:30	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2
21:00	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2
21:30	45,1	45,2	45,2	45,4	45,2	45,1	45,1	45,1
22:00	45,1	45,2	45,1	45,4	45,2	45,1	45,1	45,1
22:30	45,1	45,2	45,0	45,4	45,4	45,1	45,1	45,1
23:00	45,1	45,2	45,0	45,4	45,4	45,1	45,1	45,1
23:30	45,1	45,2	45,0	45,4	45,4	45,1	45,1	45,1
24:00	45,1	45,2	45,0	45,4	45,4	45,1	45,1	45,1
Ngày [tr.kWh]		0,789	0,791	0,790	0,792	0,791	0,790	0,786

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 46 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 47/2025 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
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ					
1	Điều độ Khánh Hòa 1	- Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn.	17/11/2025	17h00	18/11/2025	5h00	- Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn.	(i) Căng lại dây khoảng néo hoàn thiện từ trụ 65XLM đến trụ 73XLM (lần lượt từng pha).(ii) Lắp dựng cột 68. (Không đấu dây, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
2	Điều độ Khánh Hòa 1	- Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn.	18/11/2025	17h00	19/11/2025	5h00	- Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn.	(i) Căng lại dây khoảng néo hoàn thiện từ trụ 65XLM đến trụ 73XLM (lần lượt từng pha).(ii) Lắp dựng cột 73. (Không đấu dây, 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
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ					
3	Điều độ Khánh Hòa 1	- Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn.	19/11/2025	17h00	20/11/2025	5h00	- Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn.	(i) Căng lại dây khoảng néo hoàn thiện từ trụ 65XLM đến trụ 73XLM (lần lượt từng pha). (ii) Kiểm tra, siết bu lông cột. (iii) Thí nghiệm định kỳ thiết bị Nhà máy ĐMT Mỹ Sơn. (Không đấu dây, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
4	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 171 NMĐMT Mỹ Sơn – 171 NMĐMT CMX	20/11/2025	17h00	21/11/2025	5h00	Đường dây 171 NMĐMT Mỹ Sơn – 171 NMĐMT CMX	Thí nghiệm định kỳ thiết bị Nhà máy ĐMT Mỹ Sơn. Công ty cổ phần Điện mặt trời Mỹ Sơn thực hiện. (Phối hợp đăng ký)			X
5	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 173 ĐMT.CMX–172 ĐG.Hanbaram 2	20/11/2025	17h00	21/11/2025	5h00	Đường dây 173 ĐMT.CMX–172 ĐG.Hanbaram 2	(i) Lắp dựng cột 106, 107. (ii) Thu hồi cột BTLT 161, 162. (Không đấu dây, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
6	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 173 ĐMT.CMX–172 ĐG.Hanbaram 2	21/11/2025	17h00	22/11/2025	5h00	Đường dây 173 ĐMT.CMX–172 ĐG.Hanbaram 2	(i) Lắp dựng cột 108. (ii) Thu hồi cột BTLT 163. (Không đấu dây, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
7	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	22/11/2025	17h00	23/11/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	Căng lại dây khoảng néo hoàn thiện từ trụ 30XLM đến trụ 33XLM (Không đấu dây, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
8	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 173 ĐMT.CMX–172 ĐG.Hanbaram 2	23/11/2025	17h00	24/11/2025	5h00	Đường dây 173 ĐMT.CMX–172 ĐG.Hanbaram 2	(i) Lắp dựng cột 102. (ii) Thu hồi cột BTLT 155, 156. (Không đấu dây, 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
17/11/2025 Thứ hai	7:30	16:00	NH	Công ty XLĐ Hà Nội	Sang lưới hạ áp, công tơ khách hàng qua trụ trung áp và thu hồi trụ hạ áp thuộc trạm ĐÁ HANG (KfW)	Độc lưới hạ áp trạm ĐÁ HANG	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm ĐÁ HANG	Thôn Đá Hang - xã Vĩnh Hải	86
	8:10	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh trạm, lèo và kẹp đầu nối đầu nhánh dây khách hàng (SCTX)	Lưới điện trạm MA TY	Xã Bắc Ái	Cắt FCO trạm MA TY	Thôn Ma Ty - xã Bắc Ái	114
18/11/2025 Thứ ba	6:30	17:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 478TC/166/C01 tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 478TC-2/170/B07/02 đang đóng; - Đóng LBS 478TC/170/B07/02		
	6:45	17:20	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 478TC/166/C01, DS 478TC-7/166		
	7:00	17:00	PR	Công ty XLĐ Hà Nội	Trồng trụ xen dọc tuyến 478TC (KfW)	Tuyến 478TC: Từ trụ 478TC/150 đến trụ 478TC/151, từ trụ 478TC/160 đến trụ 478TC/162	Phường Phan Rang	- Cắt: REC 478TC/150, LTD 478TC-7/150 (Lưu ý: Tái lập theo phương thức trả lưới); - Cắt FCO trạm TÂN HỘI 2; - Kiểm tra FCO 478TC-7/170/B01/24, DS 477TC-7/165: Đang cắt;	Một phần tổ dân phố: 17, 20 - phường Phan Rang mất điện đến 17 giờ	437
	/	17:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Tái lập điện và chuyển tải phân đoạn từ REC 478TC/150 đến DS 477TC-7/165 tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 479NH sau khi công tác xong			- Kiểm tra LTD 478TC-7/150, DS 477TC-7/165: Đang cắt; - Sa thải tải từ LTD 478TC-7/150 đến DS 477TC-7/165; - Đóng DS 477TC-7/165; - Tái lập tải từ LTD 478TC-7/150 đến DS 477TC-7/165		

18/11/2025 Thứ ba	7:00	13:45	PR	Công ty XLĐ Hà Nội	Trồng trụ xen dọc tuyến 478TC (KfW)	Tuyến 478TC: Từ trụ 478TC/181 đến trụ 478TC/182, từ trụ 478TC/186 đến trụ 478TC/187 và từ trụ 478TC/189 đến trụ 478TC/190	Phường Phan Rang	- Cắt DS 477TC-7/165 (Lưu ý: Tái lập theo phương thức trả lưới); - Kiểm tra LBS 478TC/ 170/B01 đang cắt; - Cắt LTD 478TC- 2/170/B01; - Kiểm tra LBS 472NH/ 477TC/196 đang cắt; - Cắt LTD 472NH/477TC-1/196; - Kiểm tra DS 478TC- 7/166 đang cắt	Các tổ dân phố: 8, 9, 10, 11, 12 và 13 - phường Phan Rang; tổ dân phố Tân Sơn 1 - phường Bảo An; một phần tổ dân phố 1 - phường Đông Hải mất điện đến 13 giờ 45	5.289
	/	13:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Tái lập điện và chuyển tải phân đoạn từ DS 477TC-7/165 đến LBS 472NH/477TC/196 tuyến 478TC (trừ phụ tải sau LBS 478TC/166/C01) sang nhận điện tuyến 479NH sau khi công tác xong			- Kiểm tra DS 477TC- 7/165, DS 478TC-7/166, LBS 472NH/477TC/196 đang cắt; - Đóng: LTD 472NH/477TC-1/196, LBS 472NH/477TC/196		
	14:20	17:45	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 474NH/275 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 472NH- 2/271, LTD 472NH/474NH- 7/277/A14/01: Đang đóng; - Đóng LBS 472NH/272		
	14:30	17:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt LBS 474NH/275		
	17:10	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Trả lưới sau REC 478TC/150 tuyến 478TC (trừ phụ tải sau LBS 478TC/166/C01) về vận hành bình thường (khép vòng kín)			Đóng: LTD 478TC- 7/150, REC 478TC/150		
	17:20	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt LBS 472NH/477TC/196		
	10:20	12:10	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm TỈNH ĐOÀN	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm TỈNH ĐOÀN	Kết hợp công tác	

18/11/2025 Thứ ba	8:00	10:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm SÂN VẬN ĐÔNG TINH	Phường Bảo An	Cắt DS trạm SÂN VẬN ĐÔNG TINH	Khách hàng: Trung tâm Dịch vụ thi đấu thể thao Khánh Hòa	1
	13:50	15:45	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm CÀ ĐÚ 7	Phường Bảo An	Cắt FCO 475TC-7/249/02	Khách hàng: Trung tâm Điều dưỡng Chăm sóc Người có công tình Khánh Hòa, Công ty TNHH Sơn Tùng	2
	16:00	17:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công to	Tại thùng trạm HỘ HẢI	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm HỘ HẢI	Khách hàng: Trường THPT Tôn Đức Thắng - Xuân Hải	1
	8:30	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, kiểm tra cách điện MBA, đo điện trở đất tại trạm và thay MBA 15kVA chảy dầu pha B tại trạm ĐĐ CÀ NÁ 2 (SCTX)	Tại trạm ĐĐ CÀ NÁ 2	Xã Cà Ná	Cắt FCO 475NP-7/239/14	Khách hàng: Công ty TNHH Phan Rang Xanh	1
	7:45	12:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại trạm MT. NĂNG LƯỢNG QUỐC CƯỜNG	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 475NP-7/73/09B/B01	Khách hàng: Công ty TNHH Năng Lượng Quốc Cường	1
	13:45	17:15	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Dời trụ đỡ lưới hạ áp trạm SÔNG MỸ 8 (DV)	Tại trụ SMỹ 8/C02 hiện hữu và dự định	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 8	Một phần thôn 7 - xã Ninh Sơn	186
	8:15	12:00	NS	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại trụ ĐO GHI MT. THUẬN THÀNH 2 (trụ 473NS/137A/01)	Xã Bác Ái	Cắt LBF473NS-7/137A	Khách hàng: Công ty TNHH Tư vấn Thuận Thành	1
	13:45	15:00	NS	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm MT. NGUYỄN VIỆT MINH ANH (trụ 473NS/72A/05)	Xã Bác Ái	Cắt FCO trạm MT. NGUYỄN VIỆT MINH ANH	Khách hàng: Công ty Cổ phần Nông nghiệp hữu cơ Việt Minh Anh	1
	15:10	16:30	NS	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm MT. CÔNG NGHỆ BÁC ÁI (trụ 473NS/72A/06)	Xã Bác Ái	Cắt FCO trạm MT. CÔNG NGHỆ BÁC ÁI	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại đầu tư và Phát triển dịch vụ Nông nghiệp Bác Ái	1

19/11/2025 Thứ tư	8:00	9:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm ĐÀO VĂN LĨNH	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO 476TC-7/156/43A	Khách hàng: Đào Văn Lĩnh	1
	9:20	10:25	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm MT. XUÂN HOÀNG PHAN RANG	Xã Mỹ Sơn	Cắt LBFCO trạm XUÂN HOÀNG PHAN RANG	Khách hàng: Công ty TNHH Xuân Hoàng Phan Rang	1
	10:45	11:50	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm CẤP NƯỚC PHƯỚC TRUNG	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm CẤP NƯỚC PHƯỚC TRUNG	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường nông thôn	1
	12:10	13:15	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm ĐINH NGÔ TUẾ 2	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm ĐINH NGÔ TUẾ 2	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư Phát triển Phước Trung	1
	14:30	16:15	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm XÂY DỰNG PHÚ THỌ	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm XÂY DỰNG PHÚ THỌ	Khách hàng: Doanh nghiệp tư nhân Xây Dựng Phú Thọ	1
	13:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay sứ treo bê, chằng xuống mục đứt và chỉnh trụ nghiêng (SCTX - cầu rổ)	Tại trụ 473NH/118/11	Xã Vĩnh Hải	Cắt LBF 473NH-7/118	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại và Sản xuất Tân Sơn Hoa Cương	5
	8:30	11:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay MBA 15kVA pha C trạm ĐĐ TỪ THIỆN 4 (SCTX)	Tại trụ 473NT1/72	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm ĐĐ TỪ THIỆN 4	Khách hàng: Nguyễn Văn Minh	1
	7:45	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh lều, cáp và làm kín trạm biến áp (SCTX)	Tại trạm SÔNG MỸ 2	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 2	Một phần thôn 6 - xã Ninh Sơn	97
	14:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh lều, cáp xuất và làm kín trạm biến áp (SCTX)	Tại trạm PHƯỚC TÂN 11	Xã Bác Ái Tây	- Cắt FCO trạm PHƯỚC TÂN 11; - Cắt FCO 473NS-7/113/21/11	Một phần thôn Ma Ty - xã Bác Ái Tây	31
20/11/2025 Thứ năm	7:45	12:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU (xe Isuzu Thuận Nam)	Tại trạm MT. HACOM SOLAR	Xã Thuận Nam	Cắt LBFCO trạm MT. HACOM SOLAR	Khách hàng: Công ty Cổ phần Năng lượng Hacom	1
21/11/2025 Thứ sáu	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang lưới điện trung áp có nguy cơ sự cố (SCTX - cầu rổ)	Tuyến 479NH: Từ trụ 474NH/262/B27/23 đến trạm PC 23	Phường Đông Hải	Cắt FCO 474NH-7/262/B27/23	Khách hàng: Công an tỉnh Khánh Hòa, Chi nhánh Petrolimex Ninh Thuận - Công ty TNHH MTV Petrolimex Khánh Hòa	2

21/11/2025 Thứ sáu	13:30	17:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Di dời nhánh dây hạ áp băng qua mái nhà khách hàng Ngô Máy (SCTX)	Từ trụ TTâm 6/A12/A01 đến trụ TTâm 6/A12/A01/A01	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm TRUNG TÂM 6	Một phần tổ dân phố: 1, 5 - phường Đông Hải	275
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 473NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Tuyến 473NT1: Từ trụ 473NT1/95 đến trụ 473NT1/191	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 473NT1/94		
	8:00	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh trạm, lèo và kẹp đầu nối đầu nhánh dây khách hàng (SCTX)	Lưới điện trạm PHƯỚC HÒA 1	Xã Bắc Ái Tây	Cắt FCO trạm PHƯỚC HÒA 1	Một phần thôn Chà Panh - xã Bắc Ái Tây	98
	13:45	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh trạm, lèo và kẹp đầu nối đầu nhánh dây khách hàng (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
22/11/2025 Thứ bảy	8:00	10:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm TRỰC CHIẾN ĐẦU NAM 2	Phường Đô Vinh	Cắt LBS TRỰC CHIẾN ĐẦU NAM 2 tại tủ RMU 476TC/37/ A21/06/12	Khách hàng: Trung đoàn 937	1
	10:20	12:15	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm NGÂN HÀNG ĐẦU TƯ	Phường Bảo An	Cắt FCO 475TC-7/135	Khách hàng: Chi nhánh Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Ninh Thuận	1
	13:50	15:40	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm CÔNG AN 3	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm CÔNG AN 3	Một phần tổ dân phố 4 - phường Bảo An	36
	15:50	17:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐÀI TRUYỀN HÌNH	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm ĐÀI TRUYỀN HÌNH	Khách hàng: Báo và Phát thanh, Truyền hình Khánh Hòa	1