

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

Tuần thứ 42 năm 2025 (Từ ngày 13/10/2025 đến ngày 19/10/2025)

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 42/2025, 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 42:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
P_{\max} [MW]	133,7	134,5	130,4	139,8	132,7	131,6	126,4	139,8
P_{\min} [MW]	85,3	88,3	92,7	90,2	88,6	87,1	84,3	84,3
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,629	2,584	2,546	2,743	2,628	2,644	2,405	18,179

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 43:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
P_{\max} [MW]	132,8	133,4	140,8	131,6	133,5	132,4	126,8	140,8
P_{\min} [MW]	84,7	88,2	91,5	90,8	89,7	87,5	85,6	84,7
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,589	2,684	2,796	2,579	2,646	2,587	2,484	18,365

* **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 16/10/2025 từ 7 giờ đến 17 giờ 15: Chuyển tải sau REC 473NH/188/44A tuyến 477NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín).

+ Ngày 17/10/2025 từ 6 giờ 45 đến 16 giờ 30: Chuyển tải sau REC 474NP/47 tuyến 474NP sang nhận điện tuyến 478NP (khép vòng kín).

+ Từ 16 giờ 15 ngày 17/10/2025 đến 7 giờ 30 ngày 19/10/2025: Chuyển tải sau LBS 473TC/171 tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

+ Từ 17 giờ ngày 17/10/2025 đến 7 giờ ngày 19/10/2025: Chuyển tải sau LBS 472TC/473TC/195/A20 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín).

+ Ngày 18/10/2025:

➤ Từ 5 giờ 30 đến 17 giờ 45: Chuyển tải sau LBS 472NH/192 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 479NH (khép vòng kín).

➤ Từ 5 giờ 45 đến 17 giờ 30: Chuyển tải sau LBS 478TC/166/C01 tuyến 478TC sang nhận điện tuyến 475TC (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ đến 17 giờ: Chuyển tải sau REC 474NH/128 tuyến 479NH và sau LBS 472NH/192 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ 15 đến 17 giờ 15: Chuyển tải sau REC 474NH/125/B01 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ 30 đến 16 giờ 45: Chuyển tải sau LTD 472NH-7/129 tuyến 472NH và sau REC 474NH/125/B01 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 478TC (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 42/2025 không có công tác lưới 110kV và 42 công tác lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Thí nghiệm, kiểm định định kỳ; xử lý tồn tại, kiểm tra 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 42/2025 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	963.320
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	877.723
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	796.755
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	1.736.435
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.353.716

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 10/10/2025)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 40/2025

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 40/39 [%]
	40/2025	39/2025	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	17,663	17,835	99,0
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,523	2,548	99,0
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,796	2,647	105,6
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,113	2,364	89,4
P_{max} [MW]	137,99	140,03	98,5
P_{min} [MW]	123,08	123,41	99,7

Lũy kế sản lượng của KhoPC tính đến ngày 05/10/2025:

A [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Phụ tải KHoPC	750,595	686,058	109,41

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 40/39 [%]	
	40/2025		39/2025		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	131,54	2,717	131,90	4,426	99,73	61,38
NMTĐ thuộc điều khiển	44,83	5,715	43,97	5,882	101,97	97,16
ĐMTMN	204,41	9,231	242,80	7,355	84,19	125,51
Tổng	137,99	17,663	140,03	17,836	98,54	99,03

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 28/9/2025:

Sản lượng [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Hệ thống	143,599	163,409	87,88
NMTĐ thuộc điều khiển	174,223	102,181	170,50
ĐMTMN	432,772	420,468	102,93
Tổng	750,595	686,058	109,41

2. Tình hình vận hành lưới điện:

2.1. Sự cố lưới điện:

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

2.2. Tình hình mang tải các MBA 110kV

Stt	MBA 110kV	Sđịnh mức (MVA)	Iđịnh mức (A)	I _{max} thực tế (A)	Mang tải (%)
1	T1 Tháp Chàm	63	316	155	49,1
2	T2 Tháp Chàm	63	316	130	41,1
3	T1 Ninh Hải	40	201	113	56,2
4	T2 Ninh Hải	25	126	45	35,7
5	T1 Ninh Phước	40	201	137	68,2
6	T2 Ninh Phước	25	126	71	56,3
7	T1 Ninh Sơn	25	126	112	88,9
8	T2 Ninh Sơn	25	126	110	87,3
9	T1 KCN Du Long	40	201	56	27,9
10	T2 KCN Du Long	40	201	35	17,4
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	74	58,7

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	-7,6	4,6	472TC	-9,0	7,4	471NS	-4,0	2,9	471DL	-11,0	9,2
473TC	7,4	8,6	474TC	-7,2	9,5	473NS	-5,6	2,7	478DL	-4,4	3,5
475TC	6,9	9,6	476TC	-11,0	4,6	475NS	0,0	0,0			
477TC	-15,1	1,0	478TC	8,0	10,1	472NS	8,5	6,5			
479TC	-9,0	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	1,8	2,0	471NP	-11,5	0,6	472NP	-7,9	1,0	471NT1	-7,9	4,1
473NH	-13,8	6,8	473NP	-7,2	6,2	474NP	0,0	0,0	473NT1	-9,7	8,2
477NH	-9,6	3,4	475NP	-5,4	6,8	476NP	0,0	0,0	477NT1	1,7	2,0
479NH	9,9	11,1	477NP	-5,3	3,6	478NP	-6,5	2,6			
472NH	6,2	7,7									
476NH	-2,6	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	172/T110 Ninh Sơn - 172/NMTĐ Hạ Sông Pha 1	510	411	80	Nguồn điện phát cao
4	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	595	83	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 _{định mức} [MVA]	I _{thực tế} [MVA]	So sánh [%]	Nguyên nhân
Trạm biến áp 110kV:						
1	T110 Ninh Sơn	T1	126	112	89	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao
2	T110 Ninh Sơn	T2	126	110	87	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 42/2025

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	13/10/2025	14/10/2025	15/10/2025	16/10/2025	17/10/2025	18/10/2025	19/10/2025
00:30	46,2	44,9	44,7	44,8	44,7	44,7	44,7	44,7
01:00	46,2	44,9	44,7	44,8	44,7	44,7	44,7	44,7
01:30	46,2	44,7	44,7	44,8	44,7	44,7	44,8	44,7
02:00	46,2	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,8	44,7
02:30	46,2	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,8	44,7
03:00	46,2	44,7	44,9	44,7	44,7	44,7	44,8	44,7
03:30	46,2	44,7	44,9	44,7	44,7	44,7	44,8	44,7
04:00	46,2	44,7	44,9	44,7	44,7	45,0	44,7	44,7
04:30	46,2	45,0	44,9	44,7	44,7	45,0	44,7	44,7
05:00	46,2	45,0	44,9	45,1	45,0	45,0	44,7	44,8
05:30	46,2	43,0	42,9	43,1	43,0	43,0	42,7	42,8
06:00	46,2	43,0	42,9	43,0	43,0	43,0	42,7	42,8
06:30	46,2	43,0	42,9	43,0	42,8	42,9	43,0	42,8
07:00	46,2	43,0	42,9	43,0	42,8	42,9	43,0	42,8
07:30	46,2	41,7	41,9	42,0	41,8	41,7	42,0	41,8
08:00	46,2	41,7	41,9	42,0	41,7	41,7	42,0	41,8
08:30	46,2	41,6	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,8
09:00	46,2	41,6	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,8
09:30	46,2	41,6	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6
10:00	46,2	41,6	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6	41,6
10:30	46,2	40,8	40,9	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
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	40,7	40,8
12:30	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,7	40,8
13:00	46,2	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,7	40,8
13:30	46,2	40,9	40,8	40,8	40,8	40,9	40,7	40,8
14:00	46,2	43,8	43,7	43,7	43,7	43,8	43,6	43,7
14:30	46,2	43,8	43,7	43,7	43,7	43,8	43,6	43,8
15:00	46,2	43,8	43,7	43,7	43,7	43,8	43,6	43,8
15:30	46,2	43,8	43,7	43,7	43,7	43,8	43,6	43,8
16:00	46,2	43,8	43,7	43,7	43,7	43,8	43,6	43,8
16:30	46,2	45,2	45,1	45,1	45,1	45,2	45,0	45,2
17:00	46,2	45,6	45,4	45,5	45,4	45,4	45,1	45,2
17:30	46,2	45,6	45,4	45,5	45,4	45,4	45,1	45,2
18:00	46,2	45,5	45,4	45,5	45,4	45,4	45,4	45,2
18:30	46,2	45,5	45,2	45,4	45,4	45,4	45,4	45,2
19:00	46,2	45,5	45,2	45,4	45,4	45,4	45,4	45,2
19:30	46,2	45,5	45,2	45,4	45,4	45,4	45,4	45,2
20:00	46,2	45,5	45,2	45,4	45,4	45,4	45,4	45,2
20:30	46,2	45,2	45,2	45,2	45,4	45,4	45,1	45,2
21:00	46,2	45,2	45,2	45,2	45,4	45,2	45,2	45,2
21:30	46,2	45,1	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
22:00	46,2	45,1	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
22:30	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
23:00	46,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
23:30	46,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
24:00	46,2	45,3	35,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
Ngày [tr.kWh]		0,788	0,783	0,787	0,787	0,787	0,786	0,786

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 42 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 42/2025 như sau:

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

STT	ĐƠN VỊ QL VH	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 QL VH/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 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	13/10/2025	17h00	14/10/2025	5h00	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	Thu hồi dây chống sét hiện hữu, kết hợp kéo mới dây chống sét. Xử lý tồn tại, hoàn thiện công trình.			
2	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	14/10/2025	16h00	15/10/2025	6h00	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Trụ 90: Thi công dựng trụ, sang dây dẫn, sứ phụ kiện từ trụ hiện hữu qua trụ mới, tháo hạ và thu hồi trụ hiện hữu (trụ BTLT 143, 144), 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 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	15/10/2025	16h00	16/10/2025	6h00	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Trụ 93: Thi công dựng trụ, sang dây dẫn, sửa phụ kiện từ trụ hiện hữu qua trụ mới, tháo hạ và thu hồi trụ hiện hữu (trụ BTLT 147A, 148), không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn.			X
4	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17/10/2025	16h00	18/10/2025	6h00	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Trụ 102: Thi công dựng trụ, sang dây dẫn, sửa phụ kiện từ trụ hiện hữu qua trụ mới, tháo hạ và thu hồi trụ hiện hữu (trụ BTLT 155), không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn.			X
5	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	19/10/2025	16h00	20/10/2025	6h00	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Trụ 127: Thi công dựng trụ, sang dây dẫn, sửa phụ kiện từ trụ hiện hữu qua trụ mới, tháo hạ và thu hồi trụ hiện hữu (trụ BTLT 190, 191), 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
13/10/2025 Thứ hai	7:15	12:00	PR	Đội TCXL & SCD/ TTTND Ninh Thuận	Thay trụ hạ áp trạm NGÔ GIA TỰ 2 (SCL)	Tại trụ NGTự 2/B02	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm NGÔ GIA TỰ 2	Mặt đông đường Thống Nhất: Khu vực từ số nhà 217B đến hẻm số 231; đường Nguyễn Văn Trỗi: Khu vực từ ngã ba đường Cao Bá Quát đến số nhà 37; đường Cao Bá Quát - tổ dân phố: 13, 16 - phường Phan Rang	280
	13:30	17:00	PR	Đội TCXL & SCD/ TTTND Ninh Thuận	Thu hồi trụ hạ áp trạm PHỦ HÀ (SCL)	Tại trụ PHà/B02	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm PHỦ HÀ	Mặt tây đường Lê Duẩn: Khu vực từ số nhà 62 đến hẻm số 130 - tổ dân phố 1 - phường Bảo An	275
	7:30	17:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Sang dây hạ áp trạm TRƯỜNG THỌ 3 từ trụ hạ áp qua trụ trung áp và thu hồi trụ hạ áp (ĐTXD)	Từ trụ TThọ 3/C01 đến trụ TThọ 3/C10	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm TRƯỜNG THỌ 3	Một phần thôn Trường Thọ - xã Phước Hậu	104
14/10/2025 Thứ ba	7:15	17:00	PR	Đội TCXL & SCD/ TTTND Ninh Thuận	Sang dây thu hồi trụ hạ áp trạm BẢO AN 1 (SCL)	Từ trụ BAn 1/A03/A04 đến trụ BAn 1/A03/A06	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm BẢO AN 1	Đường Tự Đức: Khu vực từ ngã tư đường 21 Tháng 8 đến ngã ba đường Nguyễn Du - tổ dân phố 4 - phường Bảo An	309

14/10/2025 Thứ ba	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 CHUNG MỸ (ĐTXD)	Đọc lưới hạ áp trạm CHUNG MỸ	Xã Ninh Phước	Cát FCO trạm CHUNG MỸ	Một phần thôn 6 - xã Ninh Phước	204
	7:45	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại trụ trạm: MT. NĂNG LƯỢNG TRƯỜNG THÀNH, MT. TTP1 NINH THUẬN	Xã Phước Dinh	Cát: LBS 473NT1/93/A57/01, LTD 473NT1-1/93/A57/01	Khách hàng: Công ty TNHH ĐTXD Năng lượng Trường Thành, Công ty TNHH MTV TTP1 Ninh Thuận	2
	8:00	11:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì lều và đầu nhánh dây khách hàng lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm HÒA SON 4	Xã Anh Dũng	Cát FCO trạm HÒA SON 4	Một phần thôn Tân Lập - xã Anh Dũng	149
	13:45	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì, khắc phục mối nối lều hạ áp và nhánh dây khách hàng lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm HÒA SON 3	Xã Anh Dũng	Cát FCO trạm HÒA SON 3	Một phần thôn Tân Lập - xã Anh Dũng	117
15/10/2025 Thứ tư	7:15	17:00	PR	Đội TCXL & SCD/ TTTND Ninh Thuận	Sang dây, thu hồi trụ hạ áp trạm BÁC ÁI 5 (SCL)	Tại trụ: BÁC ÁI 5/A02/A04/A03, BÁC ÁI 5/A02/A04/A04	Phường Đô Vinh	Cát FCO trạm BÁC ÁI 5	Đường Bác Ái: Khu vực từ ngã ba đường 21 Tháng 8 đến hẻm số 43; một phần hẻm số 772 - đường 21 Tháng 8 - tổ dân phố 2 - phường Đô Vinh	310
	7:30	11:30	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Đầu 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	Cát LBF 473NT1-7/228/A21/03	Một phần thôn Hòa Thạnh - xã Phước Dinh	35

15/10/2025 Thứ tư	8:00	9:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm MT. MÂM NẮNG	Xã Thuận Nam	Cất LBFCO trạm MT. MÂM NẮNG	Khách hàng: Công ty Cổ phần Mâm Nắng	1
	9:30	10:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm HỒ NGUYỄN ĐẠO	Xã Phước Dinh	Cất FCO trạm HỒ NGUYỄN ĐẠO	Khách hàng: Nguyễn Hữu Minh	1
	13:45	15:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm MT. KỸ THUẬT SAO VIỆT	Xã Phước Dinh	Cất LBFCO trạm MT. KỸ THUẬT SAO VIỆT	Khách hàng: Công ty TNHH Năng lượng Cas	1
	15:05	16:20	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm MT. TỰ ĐỘNG HÓA 4	Xã Phước Dinh	Cất LBFCO trạm MT. TỰ ĐỘNG HÓA 4	Khách hàng: Công ty TNHH Giải pháp Điều khiển và Tự động hóa	1
	7:50	11:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì, khắc phục mối nối lều hạ áp và nhánh dây khách hàng lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm TÂN LẬP 10	Xã Lâm Sơn	Cất FCO trạm TÂN LẬP 10	Một phần thôn Tân Lập 1 - xã Lâm Sơn	56
	13:45	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì, khắc phục mối nối lều hạ áp và nhánh dây khách hàng lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm TÂN LẬP 14	Xã Lâm Sơn	Cất FCO trạm TÂN LẬP 14	Một phần thôn Tân Lập 2 - xã Lâm Sơn	26
16/10/2025 Thứ năm	7:15	17:00	PR	Đội TCXL & SCD/TTTND Ninh Thuận	Sang dây, thu hồi trụ hạ áp trạm 21/8-042 (SCL)	Tại trụ 21/8-042/C05	Phường Bảo An	Cất FCO trạm 21/8-042	Hẻm số: 685, 695 - đường 21 Tháng 8 - tổ dân phố 15 - phường Bảo An	252
	7:00	17:15	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 473NH/188/44A tuyến 477NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 472NH-2/70/03, DS 472NH-7/70/03: Đang đóng; - Đóng REC 472NH/70/03		
	7:15	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				Cất: REC 473NH/188/44A, LTD 473NH-7/188/44A		

16/10/2025 Thứ năm	7:30	17:00	NH	Công ty Ngọc Bích	- Thu hồi trụ trung áp, sang dây hạ áp tại các trụ: 473NH/188/27, 473NH/188/27A và 473NH/188/36; - Trồng các trụ xen: 473NH/188/16A, 473NH/188/20A và 473NH/188/38A. (ĐT XD)	Tuyến 477NH, tại các trụ: 473NH/188/16A, 473NH/188/20A, 473NH/188/27, 473NH/188/27A, 473NH/188/36 và 473NH/188/38A	Xã Vĩnh Hải	- Cắt: LBS 475NH/204, LTD 475NH-7/204; - Kiểm tra LTD 473NH-7/188/44A, REC 473NH/188/02: Đang cắt - Cắt DS 473NH-1/188/02	Một phần thôn: Khánh Nhơn 1, Khánh Nhơn 2 - xã Vĩnh Hải	1.616
	8:00	11:00	NH	Công ty Hoàng Phát	Thay thiết bị LA, FCO, kẹp quai hotline và cáp CX tại trạm KHÁNH NHƠN 18 (SCL)	Tại trụ 473NH/188/29/02	Xã Vĩnh Hải	- Cắt: LBS 475NH/204, LTD 475NH-7/204; - Kiểm tra LTD 473NH-7/188/44A, REC 473NH/188/02: Đang cắt - Cắt DS 473NH-1/188/02	Kết hợp công tác	
	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 (ĐT XD)	Đọc lưới hạ áp trạm PHƯỚC KHÁNH	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm PHƯỚC KHÁNH	Một phần thôn Phước Khánh - xã Ninh Phước	346
	8:30	10:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, mỗi nối lèo hạ áp, cân pha, kiểm tra đóng lại các tụ bù và điều chỉnh nấc MBA trạm THÔN GIÁ 3 (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm THÔN GIÁ 3	Xã Phước Hà	Cắt FCO trạm THÔN GIÁ 3	Một phần thôn Tân Hà - xã Phước Hà	36
	10:30	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, mỗi nối lèo hạ áp, cân pha, kiểm tra đóng lại các tụ bù và điều chỉnh nấc MBA trạm LÀ A (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm LÀ A	Xã Phước Hà	Cắt FCO trạm LÀ A	Một phần thôn Là A - xã Phước Hà	150
	8:15	9:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm HÙNG ĐẠI DƯƠNG	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm HÙNG ĐẠI DƯƠNG	Khách hàng: Công ty Cổ phần Trung Đức Phát PTK	1

16/10/2025 Thứ năm	9:45	11:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm THÁI ĐÔNG THÀNH 2	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm THÁI ĐÔNG THÀNH 2	Khách hàng: Công ty Cổ phần Giao thông số Việt Nam	1
	13:30	14:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm LA THỊ LỆ PHƯƠNG	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm LA THỊ LỆ PHƯƠNG	Khách hàng: La Thị Lệ Phương	1
	15:00	16:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm TÔM NINH	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm TÔM NINH	Khách hàng: Trần Ngọc Ninh	1
	7:50	11:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì, khắc phục mối nối lều hạ áp và nhánh dây khách hàng lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm NÚI RÂY 3	Xã Bác Ái	Cắt FCO 473NS-7/246A/103	Một phần thôn Núi Rây - xã Bác Ái	50
17/10/2025 Thứ sáu	7:15	12:00	PR	Đội TCXL & SCD/TTNĐ Ninh Thuận	Thay trụ hạ áp trạm THÔN TÂN SƠN 3 (SCL)	Tại trụ TTson 3/C05	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm THÔN TÂN SƠN 3	Một phần thôn Tân Sơn 1 - phường Bảo An	180
	16:15	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 473TC/171 tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín) * Ghi chú: Phục vụ công tác ngày 18/10/2025 của Đội QLD Ninh Hải			- Kiểm tra LTD 473TC-1/210/18 đang đóng; - Đóng REC 473TC/210/18		
	16:30	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt LBS 473TC/171		
	17:00	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 472TC/473TC/195/A20 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín) * Ghi chú: Phục vụ công tác ngày 18/10/2025 của Đội QLD Ninh Hải			- Kiểm tra LTD 473TC-1/168/B01, LTD 473TC-7/168/ B01: Đang đóng; - Đóng LBS 473TC/168/B01		
	17:15	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt LBS 472TC/473TC/195/A20		

17/10/2025 Thứ sáu	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	321
	6:45	16:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 474NP/47 tuyến 474NP sang nhận điện tuyến 478NP (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 474NP/478NP-2/108, LTD 474NP/478NP-9/40: Đang đóng; - Đóng LBS 474NP/478NP/108		
	7:00	16:15	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 474NP/47, LTD 474NP-7/47		
	7:30	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì DS, bổ sung tiếp đất vỏ cáp ngầm và thí nghiệm CBM cấp độ 2 cáp ngầm tại trụ 474NP/02 (SCTX)	Tuyến 474NP: Tại trụ 474NP/02	Xã Thuận Nam	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 474 trạm 110kV Ninh Phước; - Cắt DS 474NP-7/02; - Kiểm tra LTD 474NP-7/47 đang cắt; - Đóng DTĐ 474-76 trạm 110kV Ninh Phước	Một phần thôn Thiện Đức - xã Thuận Nam	30
	7:30	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì đầu cáp ngầm, chỉnh lại ống cáp ngầm bị cong (SCTX)	Tuyến 474NP: Từ trụ 474NP/67/14 đến trụ 474NP/67/15	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 474NP-7/67	Một phần thôn Nho Lâm - xã Thuận Nam	83
	8:00	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, mối nối lều hạ áp, cân pha và tách lưới hạ áp (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm NHO LÂM 4	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm NHO LÂM 4	Một phần thôn Nho Lâm - xã Thuận Nam	95

17/10/2025 Thứ sáu	7:30	16:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì trạm, mỗi nối lèo hạ áp, cân pha và tách lưới hạ áp trạm NHO LÂM 7. - Đầu nối lưới điện hạ áp đã tách lưới từ NHO LÂM 4 nhận điện trạm NHO LÂM 7. (SCTX)	Tại trụ trạm, đường dây hạ áp trạm NHO LÂM 7 và lưới hạ áp đã tách lưới trạm NHO LÂM 4	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm NHO LÂM 7	Một phần thôn Nho Lâm - xã Thuận Nam	22
	7:30	16:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì mỗi nối lèo hạ áp, cân pha trạm NHO LÂM 8 và đầu nối lưới hạ áp đã tách lưới từ trạm NHO LÂM 7 sang nhận điện trạm NHO LÂM 8 (SCTX)	Tại trụ trạm, đường dây hạ áp trạm NHO LÂM 8 và lưới hạ áp đã tách lưới trạm NHO LÂM 7	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm NHO LÂM 8	Một phần thôn Nho Lâm - xã Thuận Nam	19
	8:15	9:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm LÊ VĂN SỬA	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 473NT1-7/93/A20	Khách hàng: Lê Văn Sửa	1
	9:45	11:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm NGUYỄN VĂN VINH 3	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 473NT1-7/126	Khách hàng: Nguyễn Văn Vinh	1
	13:30	14:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm HỒ THỊ KIM LINH 2	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm HỒ THỊ KIM LINH 2	Khách hàng: Hồ Thị Kim Linh	1
	15:00	16:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm NGUYỄN VĂN QUÝ 2	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 473NT1-7/160A	Khách hàng: Nguyễn Văn Quý	1
	8:00	11:30	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì, khắc phục mỗi nối lèo hạ áp (SCTX)	Tại trụ trạm và dọc đường dây hạ áp trạm BOM PHƯƠNG CỤU 4	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm BOM PHƯƠNG CỤU 4	Một phần thôn Tri Hải 2 - xã Ninh Hải	35
	13:30	17:00	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì, khắc phục mỗi nối lèo hạ áp (SCTX)	Tại trụ trạm và dọc đường dây hạ áp trạm BOM PHƯƠNG CỤU 5	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm BOM PHƯƠNG CỤU 5	Một phần thôn Tri Hải 2 - xã Ninh Hải	22
18/10/2025 Thứ bảy	5:30	17:45	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 472NH/192 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 479NH (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 472NH/474NH-7/277/A14/01, DS 472NH-2/271: Đang đóng; - Đóng LBS 472NH/272		
	5:45	17:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 472NH/192, LTD 472NH-2/192		

18/10/2025 Thứ bảy	5:45	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		
	6:00	17:15	PR	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt LBS 478TC/166/C01		
	6:00	17:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 474NH/128 tuyến 479NH và sau LBS 472NH/192 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 473TC/474NH-1/229, LTD 473TC/474NH-2/229: Đang đóng; - Đóng LBS 473TC/474NH/229		
	6:15	16:45	NH	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt: REC 474NH/128, LTD 474NH-7/128		
	6:15	17:15	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 474NH/125/B01 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín)	- Kiểm tra DS 474NH/472NH-2/191/25/12 đang đóng; - Đóng LBS 474NH/472NH/191/25/12		
	6:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt: REC 474NH/125/B01, DS 474NH-2/125/B01		
	6:30	16:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LTD 472NH-7/129 tuyến 472NH và sau REC 474NH/125/B01 tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 478TC (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 472NH/477TC-1/196 đang đóng; - Đóng LBS 472NH/477TC/196	Khách hàng: Phòng Kinh tế, Hạ tầng và Đô thị phường Ninh Chữ	1
	6:45	16:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật		- Cắt REC 472NH/126; - Cắt ATM trạm ĐỀN ĐƯỜNG YÊN NINH 5; - Cắt LTD 472NH-7/129		

18/10/2025 Thứ bảy	7:00	16:30	NH	Công ty Ngọc Bích	- Lắp đặt, kéo dây chống sét từ trụ 472NH-474NH/99 đến 472NH-474NH/126. - Khắc phục tồn tại dây chống sét từ trụ 472NH-474NH/75 đến trụ 472NH-474NH/87. (SCL)	Từ trụ 472NH-474NH/75 đến trụ 472NH-474NH/87, từ trụ 472NH-474NH/99 đến trụ 472NH-74NH/126	Xã Ninh Hải; phường Ninh Chữ	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 479 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 474NH-7/02A; - Cắt: REC 472NH/55, LTD 472NH-2/55; - Kiểm tra LTD 472NH-7/129, DS 474NH-2/125/B01, LTD 474NH-7/128, REC 472NH/70/03: Đang cắt; - Cắt LTD 472NH-2/70/03; - Kiểm tra MC 474 trạm 110kV Ninh Hải đang nằm ngoài vị trí vận hành	Một phần thôn: Tri Thủy 1, Tri Thủy 2 - xã Ninh Hải; một phần khu phố Khánh Sơn 2; các khu phố: Khánh Tân, Khánh Giang, Ninh Chữ 1 và Ninh Chữ 2 - phường Ninh Chữ	5.306
	7:00	16:30	NH	Công ty XLĐ Hà Nội	- Sang dây trung áp và thay các trụ: 472NH-474NH/77, 472NH-474NH/79, 472NH-474NH/84 và 472NH-474NH/85. - Thu hồi các trụ trung áp: 472NH-474NH/117, 472NH-474NH/124 và 472NH-474NH/125. (KfW)	Tại các trụ: 472NH-474NH/77, 472NH-474NH/79, 472NH-474NH/84, 472NH-474NH/85, 472NH-74NH/117, 472NH-74NH/124 và 472NH-474NH/125	Xã Ninh Hải; phường Ninh Chữ	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 479 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 474NH-7/02A; - Cắt: REC 472NH/55, LTD 472NH-2/55; - Kiểm tra LTD 472NH-7/129, DS 474NH-2/125/B01, LTD 474NH-7/128, REC 472NH/70/03: Đang cắt; - Cắt LTD 472NH-2/70/03; - Kiểm tra MC 474 trạm 110kV Ninh Hải đang nằm ngoài vị trí vận hành	Kết hợp công tác	
19/10/2025 Chủ nhật	7:00	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Trả lưới sau LBS 472TC/473TC/195/A20 tuyến 473NP về vận hành bình thường (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 472TC/473TC-1/195/A20 đang đóng; - Đóng LBS 472TC/473TC/195/A20		
	7:15	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt LBS 473TC/168/B01		

19/10/2025 Chủ nhật	7:30	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Trả lưới sau LBS 473TC/171 tuyến 473TC về vận hành bình thường (khép vòng kín)	- Kiểm tra DS 473TC-1/171 đang đóng; - Đóng LBS 473TC/171		
	7:45	/	PR	Tổ quản lý kỹ thuật		Cắt REC 473TC/210/18		