TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC MIỀN TRUNG
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA
Số: 1676/KHoPC-ĐĐ

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Khánh Hòa, ngày 29 tháng 4 năm 2026

PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA
Tuần thứ 19 năm 2026 *(Từ ngày 04/5/2026 đến ngày 10/5/2026)*

Kính gửi:

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

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

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

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

Công ty Điện lực Khánh Hòa thông báo Phương thức vận hành hệ thống điện tuần 19/2026, 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 19 năm 2026:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{max/min/A_{tổng}}$
P_{max} [MW]	138,89	140,32	142,25	140,08	138,97	136,55	134,98	142,25
P_{min} [MW]	96,28	96,75	98,89	96,22	96,45	94,34	92,86	92,86
$A_{ngày}$ [tr.kWh]	3,198	3,184	3,256	3,149	3,121	3,088	2,982	21,978

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 20 năm 2026:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{max/min/A_{tổng}}$
P_{max} [MW]	139,45	140,81	143,79	140,85	139,63	137,19	135,59	143,79
P_{min} [MW]	97,23	97,59	99,74	97,04	97,47	95,32	93,67	93,67
$A_{ngày}$ [tr.kWh]	3,212	3,195	3,289	3,162	3,137	3,104	2,997	22,096

* **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 05/5/2026:

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

➢ Từ 6 giờ 15 đến 16 giờ 45: Chuyển tải sau REC 472NH/55 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 477NH (khép vòng kín).

➢ Từ 6 giờ 30 đến 16 giờ 15: Chuyển tải tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 478TC (khép vòng kín).

+ Ngày 09/5/2026:

➢ Từ 6 giờ 30 đến 15 giờ 45: Chuyển tải sau LBS 475NH/204 tuyến 477NH sang nhận điện tuyến 472NH (khép vòng kín).

➢ Từ 7 giờ đến 15 giờ 15: Chuyển tải sau LBS 471NH/47 tuyến 471NH sang nhận điện tuyến 471DL (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 19/2026 không có công tác lưới 110kV và 55 công tác cắt điện lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Xử lý tồn tại, khiếm khuyết; thay thế thiết bị; vệ sinh hotline, thay hệ thống đo đếm định kỳ, vệ sinh bảo dưỡng, sửa chữa,....

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

8. Kế hoạch huy động nguồn:

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

- Hệ thống ĐMTMN: Công suất đặt là 393,746 MWp, trong đó nguồn ĐMTMN đấu nối lưới trung áp là 321,713 MWp, đấu nối lưới hạ áp là 72,033MWp. KHoPC huy động công suất tối đa nguồn ĐMTMN đấu nối lưới hạ áp theo khả năng bức xạ; đồng thời, thực hiện huy động công suất nguồn ĐMTMN đấu 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 19/2026 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	477.198
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	371.568
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	310.713
Tân Mỹ	14,0	14,0	708.222
Tân Mỹ 2	10,0	10,0	665.506

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 và nguồn thủy điện nhỏ theo yêu cầu của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện quốc gia, Tổng công ty Điện lực miền Trung để đảm bảo an toàn hệ thống điện./.

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

KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC

Nguyễn Hữu Tiên

PHỤ LỤC

(kèm theo Công văn số: /KHoPC-ĐĐ ngày 29/4/2026)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 17/2026

Trong tuần 17/2026 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. Đặc biệt, đã đảm bảo cung cấp điện ổn định, liên tục trong các ngày nghỉ Lễ Giỗ tổ Hùng Vương trên địa bàn quản lý.

1. Phụ tải và nguồn điện:

1.1. Phụ tải:

HTĐ	Tuần		Tuần 17/16 [%]
	17/2026	16/2026	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	21,356	21,507	99,30
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	3,051	3,072	99,30
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	3,201	3,325	96,28
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,900	2,929	99,02
P_{max} [MW]	145,41	144,44	100,67
P_{min} [MW]	97,64	100,29	97,36

* Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 26/4/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	302,840	287,261	105,42

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện:

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 17/16 [%]	
	17/2026		16/2026			
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max}	A
Hệ thống	140,63	5,749	140,85	5,414	99,84	106,19
NMTĐ thuộc điều khiển	42,28	2,427	42,61	2,631	99,24	92,25
ĐMTMN	258,84	13,180	260,49	13,462	99,37	97,91
Tổng	145,41	21,356	144,44	21,507	100,67	99,30

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 26/4/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	37,600	21,853	172,06
NMTĐ thuộc điều khiển	64,828	74,488	87,03
ĐMTMN	200,412	190,920	104,97
Tổng	302,840	287,261	105,42

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)	Imax thực tế (A)	Mang tải (%)
1	T1 Tháp Chàm	63	316	149	47,15
2	T2 Tháp Chàm	63	316	148	46,84
3	T1 Ninh Hải	40	201	126	62,69
4	T2 Ninh Hải	25	126	46	36,51
5	T1 Ninh Phước	40	201	119	59,20
6	T2 Ninh Phước	25	126	77	61,11
7	T1 Ninh Sơn	25	126	101	80,16
8	T2 Ninh Sơn	25	126	90	71,43
9	T1 KCN Du Long	40	201	63	31,34
10	T2 KCN Du Long	40	201	41	20,40
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	78	61,90

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	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)
471TC	-7,3	4,6	472TC	-10,2	10,1	471NS	-3,2	3,0	471DL	-12,4	8,1
473TC	6,3	8,8	474TC	-6,2	4,2	473NS	-4,6	2,9	478DL	-4,3	6,2
475TC	-1,6	8,2	476TC	-9,7	4,9	475NS	0,0	0,0			
477TC	-14,2	1,1	478TC	6,8	10,5	472NS	-3,5	7,4			
479TC	-8,2	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	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)
471NH	2,3	2,7	471NP	-10,7	0,7	472NP	-7,3	1,4	471NT1	-7,7	2,4
473NH	-12,4	8,2	473NP	-7,0	6,4	474NP	0,0	0,0	473NT1	-9,5	8,1
477NH	-8,9	3,4	475NP	-4,4	7,1	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,4	2,6
479NH	7,4	10,3	477NP	-5,2	4,3	478NP	-6,3	2,8			
472NH	6,2	7,4									
476NH	-3,2	0,8									
478NH	0,3	0,4									

**** 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/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	638	89	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	101	80	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 19/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	$P_{đặt}$	04/5/2026	05/5/2026	06/5/2026	07/5/2026	08/5/2026	09/5/2026	10/5/2026
00:30	46,2	7,7	7,6	7,8	7,5	7,7	7,6	7,6
01:00	46,2	7,7	7,6	7,8	7,5	7,7	7,6	7,6
01:30	46,2	7,7	7,6	7,6	7,5	7,7	7,6	7,6
02:00	46,2	7,7	7,6	7,6	7,6	7,5	7,6	7,7
02:30	46,2	8,4	8,1	8,2	8,2	8,1	7,7	7,7
03:00	46,2	8,4	8,1	8,4	8,2	8,1	7,7	7,7
03:30	46,2	8,4	8,1	8,4	8,2	8,1	7,7	7,7
04:00	46,2	8,4	8,1	8,4	8,2	8,1	8,1	8,3
04:30	46,2	18,4	18,1	18,4	18,2	18,1	18,1	18,3
05:00	46,2	35,9	35,8	36,0	35,9	35,5	36,0	35,5
05:30	46,2	33,9	33,8	34,0	33,9	35,5	33,9	35,5
06:00	46,2	34,7	34,7	34,9	34,8	34,8	34,8	33,5
06:30	46,2	34,7	34,7	34,9	34,8	34,8	34,8	33,5
07:00	46,2	34,7	34,7	34,9	34,8	34,7	34,7	33,5
07:30	46,2	34,2	34,2	34,4	34,3	34,4	34,3	32,5
08:00	46,2	34,4	34,2	34,4	34,3	34,3	34,3	32,4
08:30	46,2	17,4	17,2	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
09:00	46,2	17,4	17,2	17,3	17,3	17,3	17,2	17,3
09:30	46,2	17,4	17,2	17,3	17,3	17,3	17,2	17,3
10:00	46,2	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
10:30	46,2	15,7	15,6	15,6	15,9	16,1	16,0	16,0
11:00	46,2	6,9	7,1	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
11:30	46,2	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
12:00	46,2	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
12:30	46,2	5,9	5,7	5,8	5,7	5,8	5,7	5,9
13:00	46,2	5,9	5,7	5,8	5,7	5,8	5,7	5,9
13:30	46,2	5,9	5,7	5,7	5,7	6,0	5,7	5,9
14:00	46,2	6,7	6,7	6,7	6,6	6,7	6,6	6,7
14:30	46,2	6,1	6,0	6,1	6,0	6,1	6,0	6,2
15:00	46,2	6,1	6,0	6,1	6,0	5,3	6,0	6,2
15:30	46,2	6,1	6,0	6,1	6,0	6,2	6,0	6,2
16:00	46,2	6,1	6,0	6,1	6,0	6,2	6,0	6,2
16:30	46,2	7,5	7,4	7,5	7,9	7,8	7,4	7,6
17:00	46,2	37,5	37,5	37,6	37,6	37,6	37,6	37,4
17:30	46,2	38,7	38,7	38,8	38,8	38,8	38,8	37,8
18:00	46,2	38,6	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	37,8
18:30	46,2	38,6	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	37,8
19:00	46,2	38,6	38,6	38,7	38,7	38,7	38,7	37,8
19:30	46,2	38,6	38,6	38,7	38,7	38,6	38,7	37,8
20:00	46,2	38,6	38,6	38,7	38,7	38,6	38,7	37,8
20:30	46,2	19,6	19,6	19,7	19,7	19,6	19,7	18,8
21:00	46,2	18,7	18,6	18,7	18,6	18,6	18,6	18,6
21:30	46,2	18,7	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,4
22:00	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,4
22:30	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,4
23:00	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,4
23:30	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,5
24:00	46,2	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,5
Angày [tr.kWh]		**0,339**	**0,337**	**0,339**	**0,338**	**0,339**	**0,337**	**0,333**

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 19/2026 đã được Công ty Điện lực Khánh Hòa phê duyệt;

- Căn cứ được sự cho phép của Cấp điều độ miền *(đối với các thiết bị thuộc quyền kiểm tra)*;

- Căn cứ đánh giá an ninh hệ thống điện ngắn hạn và tình hình thực tế của hệ thống điện;

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần 19/2026 như sau:

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

STT	ĐƠN VỊ QLVH	TÊN NHÀ MÁY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				TỔ MÁY, TUABINE, INVERTER/NHÀ MÁY	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ					
1	Không										

b) Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện 110kV:

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
1	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn – 172 Hạ Sông Pha	17h00	04/05/2026	6h00	05/05/2026	Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn – 172 Hạ Sông Pha	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT31. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
2	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1 Đường dây 110kV 171 ĐMT Infra 1 – 171 ĐG Phước Hữu Duyên Hải 1	17h00	04/05/2026	6h00	05/05/2026	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1 Đường dây 110kV 171 ĐMT Infra 1 – 171 ĐG Phước Hữu Duyên Hải 1	Thu hồi trụ 117A hiện hữu. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
3	Điều độ Khánh Hòa 1	- Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	17h00	05/05/2026	6h00	06/05/2026	- Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	- Lắp dựng trụ xây dựng mới VT58, 74. - Kéo dây chống sét từ trụ 80 vào cột cổng ngăn 171. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
4	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm	17h00	06/05/2026	6h00	07/05/2026	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm	Xử lý tồn tại từ trụ 30XDM đến trụ 80XDM. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
5	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	17h00	07/05/2026	6h00	08/05/2026	Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT48, 75. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
6	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17h00	08/05/2026	6h00	09/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 112 XDM , tháo dỡ cột hiện hữu 170. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
7	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17h00	09/05/2026	6h00	10/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 116 XDM, tháo dỡ thu hồi cột tạm 116a. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
8	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	17h00	10/05/2026	6h00	11/05/2026	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	Lắp dựng cột 07 XDM. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X

c) Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện lưới điện trung, hạ áp:

Ngày	Thời gian		Đơn vị quản lý vận hành	Đơn vị công tác	Nội dung công tác	Phạm vi công tác	Địa điểm công tác	Biện pháp an toàn	Phạm vi mất điện	Số lượng KH mất điện
	Bắt đầu	Kết thúc								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12
04/5/2026 Thứ hai	7:30	11:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay đà đỡ LA, FCO và cáp CX trạm HẢI THƯỢNG LÃN ÔNG 2 (SCL 2026)	Tại trụ 474NH/289	Phường Đông Hải	Cắt và tháo hotline FCO trạm HẢI THƯỢNG LÃN ÔNG 2	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	7:45	11:30	NH					Cắt FCO trạm MỸ AN 6	Một phần tổ dân phố 19 - phường Đông Hải	120
	7:45	9:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp HẢI THƯỢNG LÃN ÔNG 2	Tại trụ 474NH/289	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm HẢI THƯỢNG LÃN ÔNG 2	Kết hợp công tác	
	9:15	11:15	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp MỸ AN 6	Tại trụ 474NH/291	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ AN 6	Kết hợp công tác	
	13:30	17:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay đà đỡ LA, FCO và cáp CX trạm HẢI THƯỢNG LÃN ÔNG 1 (SCL 2026)	Tại trụ 474NH/277/A04	Phường Đông Hải	Cắt và tháo hotline FCO trạm HẢI THƯỢNG LÃN ÔNG 1	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	13:45	17:00	NH					Cắt FCO trạm ĐÔNG HẢI 7	Một phần tổ dân phố 17 - phường Đông Hải	228
	13:45	14:45	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp HẢI THƯỢNG LÃN ÔNG 1	Tại trụ 474NH/277/A04	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm HẢI THƯỢNG LÃN ÔNG 1	Kết hợp công tác	

04/5/2026 Thứ hai	15:00	17:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp ĐÔNG HẢI 7	Tại trụ 474NH/277/A02	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐÔNG HẢI 7	Kết hợp công tác	
	7:30	8:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Tháo lèo, tách lưới hạ áp trạm CÀ ĐÚ 9. (SCTX) - Mở bọc trung áp đấu nối trạm PHẠM NGỌC THẠCH dự định, đóng điện nghiệm thu để tiếp nhận một phần phụ tải trạm CÀ ĐÚ 9. (Cẩu rổ)	Tại trụ: 471NH/96/122, CĐú 9/C12	Phường Ninh Chử	Cắt FCO trạm CÀ ĐÚ 9	Một phần khu phố Cà Đú - phường Ninh Chử	197
	8:00	12:00	NH					Cắt DS 471NH-7/96/114	Không có phụ tải	
	7:30	8:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm NAM MỸ 2	Tại trụ 472NH/70/51A/02	Xã Ninh Hải	Cắt FCO 472NH-7/70/51A/01	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất Giống thủy sản Nam Mỹ	1
	7:45	8:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm NAM THÀNH LỢI	Tại trụ 472NH/70/80/01	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm NAM THÀNH LỢI	Khách hàng: Công ty TNHH Giống thủy sản Nam Thành Lợi VN	1
	8:45	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay Công tơ định kỳ trạm THỦY SẢN ĐẠI LỘC	Tại trụ 473NH/188/43/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/188/43	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất Giống thủy sản Đại Lộc VN	1
	9:00	9:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm KHÁNH NHƠN 17	Tại trụ 473NH/188/34/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH NHƠN 17	Khách hàng: Lê Thị Ngọc	1
	10:00	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TÔM THÔNG	Tại trụ 473NH/188/27/A04	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM THÔNG	Khách hàng: Nguyễn Quốc Tuấn	1
	10:15	11:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TÔM HƯNG	Tại trụ 473NH/188/17	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM HƯNG	Khách hàng: Cơ sở sản xuất tôm giống Minh Hưng	1
	13:45	14:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TIẾP THÀNH	Tại trụ 473NH/188/07/10	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TIẾP THÀNH	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại Dịch vụ và Sản xuất Giống thủy sản MTV Tiếp Thành	1
	14:00	14:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TÔM HÀO	Tại trụ 473NH/188/03	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM HÀO	Khách hàng: Trịnh Nguyên Quốc	1

04/5/2026 Thứ hai	14:45	15:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm NHƠN HẢI 6	Tại trụ 473NH/195/10	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm NHƠN HẢI 6	Khách hàng: Đoàn Thanh Hải	1
	15:00	15:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm BÙI NGÂN ANH	Tại trụ 473NH/195/13	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm BÙI NGÂN ANH	Khách hàng: Nguyễn Ngọc Tín	1
	15:45	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm THỦY SẢN NAM HẢI	Tại trụ 473NH/203/16/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm THỦY SẢN NAM HẢI	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất Giống thủy sản Nam Hải Ninh Thuận	1
	16:00	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm THỦY SẢN TRUNG NGUYÊN	Tại trụ 473NH/203/17	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm THỦY SẢN TRUNG NGUYÊN	Khách hàng: Cơ sở sản xuất Trung Nguyên	1
05/5/2026 Thứ ba	6:00	17:00	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		
	6:15	16:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt LBS 478TC/166/C01		
	6:15	16:45	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	**Chuyển tải sau REC 472NH/55 tuyến 472NH sang nhận điện tuyến 477NH (khép vòng kín)**			- Kiểm tra LTD 472NH-2/70/03, LTD 472NH-7/70/03: Đang đóng; - Đóng LBS 472NH/70/03		
	6:30	16:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 472NH/55, LTD 472NH-2/55		
	6:30	16:15	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	**Chuyển tải tuyến 479NH sang nhận điện tuyến 478TC (khép vòng kín)**			- Kiểm tra LTD 472NH/ 477TC-1/196 đang đóng; - Đóng LBS 472NH/477TC/196		
	6:45	16:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 479 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 474NH-7/02A;		

05/5/2026 Thứ ba	7:00	16:00	NH	Công ty Hoàng Phát	Thay thế đầu cáp ngầm (SCL 2026)	Tại trụ 472NH-474NH/01	Xã Ninh Hải	- Kiểm tra LTD 474NH-7/02A đang cắt; - Sa thải tải từ LTD 474NH-7/02A đến LTD 474NH-7/124; - Cắt LTD 474NH-7/124; - Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 472 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 472NH-7/02A; - Kiểm tra LTD 472NH-2/55, LBS 471NH/ 472NH/30/01: Đang cắt; - Cắt DS 471NH/472NH-2/30/01; - Kiểm tra MC 474, 479 trạm 110kV Ninh Hải đang nằm ngoài vị trí vận hành; - Đóng DTĐ 472-76, DTĐ 474-76, DTĐ 479-76 trạm 110kV Ninh Hải	Một phần thôn: Tri Thủy 1, Tri Thủy 2 - xã Ninh Hải	91
	7:30	16:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Dựng trụ, sang dây và thu hồi trụ trung áp cũ (ĐTXD 2026)	Tại các trụ: 472NH-474NH/14, 472NH-474NH/53 và 472NH-474NH/54	Xã Ninh Hải	- Kiểm tra LTD 474NH-7/02A đang cắt; - Sa thải tải từ LTD 474NH-7/02A đến LTD 474NH-7/124; - Cắt LTD 474NH-7/124; - Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 472 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 472NH-7/02A; - Kiểm tra LTD 472NH-2/55, LBS 471NH/ 472NH/30/01: Đang cắt; - Cắt DS 471NH/472NH-2/30/01; - Kiểm tra MC 474, 479 trạm 110kV Ninh Hải đang nằm ngoài vị trí vận hành; - Đóng DTĐ 472-76, DTĐ 474-76, DTĐ 479-76 trạm 110kV Ninh Hải	Kết hợp công tác	

05/5/2026 Thứ ba	8:00	15:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Thay kẹp nhôm bị oxi hóa sang ống nối ép tại vị trí lèo dây trung tính. - Vệ sinh sứ đứng, buộc lại dây cổ sứ. - Thu hồi bộ đà thừa trên lưới tại (Cẩu rổ)	Tại các trụ: 472NH-474NH/25, 472NH-474NH/30, 472NH-474NH/33, 472NH-474NH/34, 472NH-474NH/38, 472NH-474NH/39, 472NH-474NH/40, 472NH-474NH/43 và 472NH-474NH/45	Xã Ninh Hải	- Kiểm tra LTD 474NH-7/02A đang cắt; - Sa thải tải từ LTD 474NH-7/02A đến LTD 474NH-7/124; - Cắt LTD 474NH-7/124; - Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 472 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 472NH-7/02A; - Kiểm tra LTD 472NH-2/55, LBS 471NH/ 472NH/30/01: Đang cắt; - Cắt DS 471NH/472NH-2/30/01; - Kiểm tra MC 474, 479 trạm 110kV Ninh Hải đang nằm ngoài vị trí vận hành; - Đóng DTĐ 472-76, DTĐ 474-76, DTĐ 479-76 trạm 110kV Ninh Hải	Kết hợp công tác	
	12:30	16:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	- Thí nghiệm CBM cấp độ 2: + Cáp ngầm lộ ra xuất tuyến 472NH trạm 110kV Ninh Hải. + Cáp ngầm lộ ra xuất tuyến 479NH trạm 110kV Ninh Hải.	Tại trụ 472NH-474NH/01	Xã Ninh Hải	- Kiểm tra LTD 474NH-7/02A đang cắt; - Sa thải tải từ LTD 474NH-7/02A đến LTD 474NH-7/124; - Cắt LTD 474NH-7/124; - Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 472 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt LTD 472NH-7/02A; - Kiểm tra LTD 472NH-2/55, LBS 471NH/472NH/30/01: Đang cắt; - Cắt DS 471NH/472NH-2/30/01; - Kiểm tra MC 474, 479 trạm 110kV Ninh Hải đang nằm ngoài vị trí vận hành; - Đóng DTĐ 472-76, DTĐ 474-76, DTĐ 479-76 trạm 110kV Ninh Hải	Kết hợp công tác	

05/5/2026 Thứ ba	8:00	10:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp BƠM PHƯƠNG CỰU 2	Tại trụ 472NH-474NH/03	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm BƠM PHƯƠNG CỰU 2	Kết hợp công tác	
	10:15	12:15	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp BƠM PHƯƠNG CỰU 1	Tại trụ 474NH/45/03	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm BƠM PHƯƠNG CỰU 1	Kết hợp công tác	
	7:30	11:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay trụ hạ áp bị mục gốc (SCL 2026)	Tại trụ HTrung 5/A04/A01	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm HOÀI TRUNG 5	Một phần thôn Hoài Ni - xã Phước Hữu	61
	7:30	11:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm HOÀI TRUNG 5	Tại trạm HOÀI TRUNG 5	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm HOÀI TRUNG 5	Kết hợp công tác	
06/5/2026 Thứ tư	7:30	11:30	NH	Công ty Xây lắp số 2	Dựng trụ, nhổ trụ và sang lưới hạ áp từ trụ cũ sang trụ mới trạm MỸ AN 5 (ĐTXD 2026)	Tại trụ MAn 5/C01/A01/A01	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ AN 5	Một phần các tổ dân phố: 9, 10 và 19 - phường Đông Hải	196
	7:30	16:30	NP	Liên danh Công ty Ngọc Bích - Công ty Bảo Khánh	Trồng trụ xen, lắp đà sứ, phụ kiện (ĐTXD 2026)	Từ trụ 474TC/20/29/B05 đến trụ 474TC/20/29/B10	Xã Phước Hậu	Cắt LBF 474TC-7/20/29	Một phần thôn Phước Đồng - xã Phước Hậu	278
	7:30	11:30	NP	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm thiết bị định kỳ theo phương pháp CBM cấp độ 2	Tại trạm PHƯỚC ĐỒNG 9	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm PHƯỚC ĐỒNG 9	Kết hợp công tác	

06/5/2026 Thứ tư	13:30	17:00	NP	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm thiết bị định kỳ theo phương pháp CBM cấp độ 2 (SCTX)	Tại trạm ĐĐ LONG BÌNH	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 472TC-7/168B	Khách hàng: Phòng Kinh tế xã Phước Dinh - tỉnh Khánh Hòa	1
07/5/2026 Thứ năm	7:30	17:00	NH	Công ty Xây lắp số 2	Dựng trụ, nhổ trụ và sang lưới hạ áp từ trụ cũ sang trụ mới trạm GÒ 31-2 (ĐTXD 2026)	Dọc lưới hạ áp trạm GÒ 31-2	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm GÒ 31-2	Một phần tổ dân phố 31 - phường Đông Hải	194
	8:00	10:30	NH	XN Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp GÒ 31-2	Tại trụ 474NH/277/A07/10/01	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm GÒ 31-2	Kết hợp công tác	
	8:00	10:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại các trạm: MT. NĂNG LƯỢNG SUNNY 1, MT. NĂNG LƯỢNG SUNNY 2 và MT. NĂNG LƯỢNG SUNNY 3	Xã Phước Hữu	Cắt LBF 478NP-7/147/34/07A	Khách hàng: Công ty TNHH Năng lượng và Nông nghiệp Sunny	3
	10:15	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. NĂNG LƯỢNG HẬU SANH	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm MT. NĂNG LƯỢNG HẬU SANH	Khách hàng: Công ty TNHH Năng lượng sạch Hậu Sanh	1
	14:00	15:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. ĐẦU TƯ HÀ UYÊN	Xã Phước Hữu	Cắt LBFCO trạm MT. ĐẦU TƯ HÀ UYÊN	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư Hà Uyên Ninh Thuận	1
	15:40	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. ĐẦU TƯ HÀ TIẾN	Xã Phước Hữu	Cắt LBFCO trạm MT. ĐẦU TƯ HÀ TIẾN	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư Hà Tiến Ninh Thuận	1
08/5/2026 Thứ sáu	7:45	9:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, công tơ	Tại thùng trạm PHÚC THÀNH AN 2	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 473NT1-7/93/A29	Khách hàng: Công ty Cổ phần Phúc Thành An	1
	9:30	11:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm MINH ÁI	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm MINH ÁI	Khách hàng: Công ty TNHH Minh Ái	1
	13:30	15:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm TRẦN KIM NGÂN	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm TRẦN KIM NGÂN	Khách hàng: Hộ nuôi tôm Trần Kim Ngân	1
	15:15	16:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm NGUYỄN VĂN HÙNG	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm NGUYỄN VĂN HÙNG	Khách hàng: Trần Ngọc Hưng	1

09/5/2026 Thứ bảy	7:30	11:30	PR	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay thùng trạm HẬU CẦN (SCL)	Tại trạm HẬU CẦN	Phường Đô Vinh	Cắt FCO trạm HẬU CẦN	Khách hàng: Trung đoàn 937	1
	6:30	15:45	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	**Chuyển tải sau LBS 475NH/204 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 LBS 472NH/70/03		
	6:45	15:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 475NH/204, LTD 475NH-7/204		
	7:00	15:15	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	**Chuyển tải sau LBS 471NH/47 tuyến 471NH sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín)**			- Kiểm tra DS 471NH-7/138, DS 471NH-1/135: Đang đóng; - Đóng LBS 471NH/137		
	7:15	15:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 471NH/47, LTD 471NH-7/47		
	7:30	15:00	NH	Công ty Hoàng Phát	Thay đầu cáp ngầm (SCL 2026)	Tại trụ 471NH-475NH/01	Xã Ninh Hải	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC: 471, 477 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt DS 471NH-7/02, DS 475NH-7/01A; - Kiểm tra LTD 475NH-7/204, LTD 471NH-7/47, LBS 471NH/472NH/30/01: Đang cắt; - Cắt DS 471NH/472NH-2/30/01; - Đóng DTĐ 471-76, DTĐ 477-76 trạm 110kV Ninh Hải	Một phần thôn Khánh Nhơn 2 - xã Vĩnh Hải; một phần thôn Tri Thủy 2; các thôn: Phương Cựu 1, Phương Cựu 2, Phương Cựu 3, Vũng Bèo 1 và Vũng Bèo 2 - xã Ninh Hải	2.270
09/5/2026	8:00	11:00	NH	Xí	Thay giáp níu (SCL 2026)	Tại trụ 471NH/30	Xã Ninh Hải	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí	Kết hợp công tác	

Thứ bảy				nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa				vận hành MC 471 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt DS 471NH-7/02; - Kiểm tra LTD 471NH-7/47, LBS 471NH/472NH/30/01: Đang cắt; - Cắt DS 471NH/472NH-2/30/01		
	8:30	14:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Thay LTD 472NH-2/38/08 pha A, B hỏng tiếp điểm. - Bảo trì, làm kín các đầu cực REC 472NH/38/08.	Tại trụ 472NH/38/08	Xã Ninh Hải	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 477 trạm 110kV Ninh Hải; - Cắt DS 475NH-7/01A; - Kiểm tra LTD 475NH-7/204 đang cắt	Kết hợp công tác	
	7:30	9:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp PHƯƠNG CỰU 1	Tại trụ 471NH/36	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm PHƯƠNG CỰU 1	Kết hợp công tác	
	7:45	9:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp PHƯƠNG CỰU 2	Tại trụ 471NH/40/02	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm PHƯƠNG CỰU 2	Kết hợp công tác	
	9:35	11:40	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp PHƯƠNG CỰU 6	Tại trụ 471NH/43/03	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm PHƯƠNG CỰU 6	Kết hợp công tác	
	9:50	11:40	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp PHƯƠNG CỰU 12	Tại trụ 471NH/43/09	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm PHƯƠNG CỰU 12	Kết hợp công tác	

09/5/2026 Thứ bảy	13:30	15:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp PHƯƠNG CỰU 3	Tại trụ 471NH/23/13	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm PHƯƠNG CỰU 3	Kết hợp công tác	
	13:45	15:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp PHƯƠNG CỰU 10	Tại trụ 471NH/23/10	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm PHƯƠNG CỰU 10	Kết hợp công tác	
	14:30	16:15	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp PHƯƠNG CỰU 11	Tại trụ 471NH/04/05	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm PHƯƠNG CỰU 11	Một phần thôn Phương Cựu 1 - xã Ninh Hải	77