

THÔNG BÁO

Phương thức, kế hoạch vận hành, kế hoạch sửa chữa bảo dưỡng hệ thống điện phân phối Công ty Điện lực Khánh Hòa tháng 05/2026

Căn cứ Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ Công Thương về 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 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;

Căn cứ Văn bản số 1028/CSO-PT ngày 28/4/2026 của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Trung (CSO) về việc phương thức vận hành HTĐ miền Trung tháng 05/2026.

Căn cứ tình hình vận hành hệ thống điện phân phối thuộc phạm vi quản lý vận hành, Công ty Điện lực Khánh Hòa thông báo phương thức vận hành HTĐ tháng 05/2026 bao gồm các nội dung sau:

I. Đánh giá tình hình cung cấp điện, thực hiện phương thức vận hành và kế hoạch bảo dưỡng sửa chữa trên lưới điện tháng 04/2026 (tính đến ngày 27/4/2026).

Trong tháng 04/2026, đảm bảo cung cấp điện đầy đủ, ổn định, an toàn, tin cậy phục vụ cho phát triển kinh tế, xã hội và nhu cầu sinh hoạt, vui chơi, giải trí của nhân dân trên địa bàn tỉnh. Đặc biệt, đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục trong các ngày nghỉ Lễ Giỗ tổ Hùng vương trên địa bàn quản lý.

1. Tình hình phụ tải:

a) Sản lượng điện nhận lưới:

Thực hiện	Sản lượng (KWh)	Bình quân sản lượng ngày (kWh/ngày)	Bình quân sản lượng ngày làm việc (kWh/ngày)	Bình quân sản lượng ngày nghỉ (kWh/ngày)
Tháng 01/2026	76.840.701	2.478.732	2.474.156	2.489.919
Tháng 02/2026	70.507.394	2.518.121	2.523.030	2.505.849
Tháng 03/2026	78.254.238	2.524.330	2.567.907	2.417.810

Tháng 04/2026 (đến ngày 27/4/2026)	80.419.712	2.978.508	2.983.951	2.965.580
Lũy kế từ đầu năm	306.022.045	2.624.923	2.637.261	2.594.790

b. Về công suất:

Stt	Liệt kê	Đơn vị tính	Thực hiện			
			Ngày	Đêm	Lũy kế ngày	Lũy kế đêm
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	MW	-163,94	145,75	-186,94	145,75
2	Công suất nhỏ nhất (Pmin)	MW	-2,31	86,81	-0,17	61,45

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

2. Nguồn điện

a) **Sự cố nguồn:** Không có.

b) **Tình hình thực hiện sa thải và tiết giảm phụ tải:**

- Sa thải phụ tải do tần số thấp (F81): Không
- Sa thải phụ tải khẩn cấp theo lệnh điều độ (CSO): Không
- Tiết giảm phụ tải do HTĐ quốc gia thiếu nguồn: Không
- Sa thải, tiết giảm phụ tải do các nguyên nhân khác: Không

c) **Tình hình huy động nguồn điện:**

c.1. Nguồn thủy điện nhỏ thuộc quyền điều khiển:

Công suất đặt (MW)	Công suất huy động cực đại (MW)	Sản lượng tháng 03/2026 (kWh)	Dự kiến sản lượng tháng 04/2026 (kWh)	Tỷ lệ (+ Tăng)/(- giảm)
46,2	46,2	16.656.689	11.449.741	-5.206.948

Dự kiến sản lượng huy động nguồn thủy điện lũy kế tháng:

Nhà máy	Công suất (MW)	Sản lượng T4 dự kiến (kWh)	Sản lượng lũy kế dự kiến (kWh)
Sông Ông	8,1	1.929.666	9.988.527
Thượng Sông Ông	7,5	1.493.606	7.875.472
Thượng Sông Ông 1	6,6	1.188.414	6.265.629
Tân Mỹ 2	14,0	3.554.578	21.129.140
Tân Mỹ	10,0	3.283.476	21.107.295

c.2. Nguồn Điện mặt trời mái nhà

Trong tháng, thực hiện huy động tối đa nguồn ĐMTMN, ngoại trừ một số ngày thực hiện giảm công suất huy động theo phân bổ của Tổng Công ty Điện lực miền Trung, chi tiết cụ thể như sau:

Nguồn điện	P đặt (MWp)	A tháng (tr.kWh)	Ước P phát đầu cực INV ngày cực đại (MW)	Ước A phát đầu cực INV ngày cực đại (tr.kWh)
ĐMTMN nối lưới trung hạ áp	393,805	57.612.730	318,3	2.374.209

3. Lưới điện

a) Sự cố lưới điện

a.1. Sự cố nguồn nhà máy điện nhỏ: Không.

a.2. Bật máy cắt xuất tuyến 22kV:

Ngày 08/4/2026 từ 14 giờ 41 đến 15 giờ 48: Bật lockout MC 475 trạm 110kV Ninh Sơn do role 50P tác động (Ia= 3.362A, Ib= 2.992A, Ic= 3.893A, In= 3.054A). Nguyên nhân: Gió lớn làm dây kim tuyến bay lên lưới điện trung áp tuyến 475NS tại khoảng trụ 475NS-477NS/18 - 475NS-477NS/19.

a.3. Bật Recloser, LBS: Không

b) Tình hình mang tải các xuất tuyến 22kV trong tháng 04/2026:

Các đường dây 22kV đều vận hành nằm trong ngưỡng cho phép, không có ghi nhận hiện tượng đường dây mang tải cao

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	-7,8	4,8	472TC	-11,3	10,1	471NS	-3,8	3,1	471DL	-13,0	8,4
473TC	6,9	8,9	474TC	-7,4	4,2	473NS	-5,8	3,0	478DL	-4,8	7,8
475TC	-2,6	8,2	476TC	-9,9	5,7	475NS	0,0	0,0			
477TC	-14,2	1,0	478TC	6,5	10,9	472NS	-4,2	7,9			
479TC	-8,9	0,5	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	2,2	2,6	471NP	-11,3	0,7	472NP	-7,3	1,3	471NT1	-8,6	2,6
473NH	-13,4	8,2	473NP	-7,9	6,7	474NP	0,0	0,0	473NT1	-10,6	8,0
477NH	-9,2	3,7	475NP	-5,4	7,2	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,4	2,7
479NH	7,5	10,9	477NP	-5,2	4,4	478NP	-6,5	2,7			
472NH	6,1	7,7									
476NH	-3,0	1,0									
478NH	0,5	0,5									

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

c) 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	164	51,90
2	T2 Tháp Chàm	63	316	175	55,38
3	T1 Ninh Hải	40	201	153	76,12
4	T2 Ninh Hải	25	126	63	50,00
5	T1 Ninh Phước	40	201	137	68,16
6	T2 Ninh Phước	25	126	70	55,56
7	T1 Ninh Sơn	25	126	104	82,54
8	T2 Ninh Sơn	25	126	96	76,19
9	T1 KCN Du Long	40	201	65	32,34
10	T2 KCN Du Long	40	201	41	20,40
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	82	65,08

Đánh giá: Trạm biến áp 110kV: MBA T1 - trạm 110kV Ninh Sơn (từ 7 giờ 30 đến 12 giờ) vận hành ở chế độ mang tải cao vào khoảng 80% - 85% định mức: Do nguồn năng lượng tái tạo và thủy điện nhỏ phát cao.

d) Tình hình đường dây 110kV mang tải cao:

Stt	Đường dây	Iđịnh mức (A)	I _{max} thực tế (A)	Mang tải (%)	Nguyên nhân
1	174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm	710	662	93	Nguồn NLTT phát cao
2	172 Ninh Sơn - 172 Hạ Sông Pha	510	420	82	Nguồn NLTT phát cao
3	176 Tháp Chàm 2 - 172 KCN Du Long	445	396	88	Nguồn NLTT phát cao

Nhận xét: Đường dây 110kV: 172 Ninh Sơn - 172 Hạ Sông Pha (từ 11 giờ đến 12 giờ 30), 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm (từ 10 giờ 30 đến 14 giờ 30), 176 Tháp Chàm 2 - 172 KCN Du Long (từ 11 giờ đến 13 giờ 30) vận hành ở chế độ mang tải cao vào khoảng 80% - 95% định mức dây dẫn.

d) Công tác trên lưới điện 110kV:

STT	TBA/ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	LÝ DO THỰC HIỆN
		Bắt đầu		Kết thúc			
		Giờ	Ngày	Giờ	Ngày		
1	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm	17h00	01/04/2026	6h00	02/04/2026	Kéo dây chống sét từ trụ 30A đến trụ 80. Công ty Cổ phần Xây lắp và Thương mại Công nghiệp Việt Nam. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Phân pha dây dẫn đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm
2	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV Ninh Sơn; - Đường dây 110kV 171 Ninh Sơn – 171 TĐ Sông Cái.	17h00	02/04/2026	5h30	03/04/2026	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Sơn.	Thí nghiệm định kỳ 2026
	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, 481, 483, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Sơn;	17h00	02/04/2026	5h30	03/04/2026	XNLDCT Khánh Hòa & Công ty TND miền Trung thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026
3	Đường dây 110kV 176 Tháp Chàm 2 - 172 KCN Du Long	16h30	03/04/2026	18h30	03/04/2026	Phối hợp đăng ký thi công SCL năm 2026 hạng mục mạ bạc phục hồi tiếp xúc DCL 110kV. Truyền tải điện Khánh Hòa thực hiện.	Phối hợp đăng ký

4	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm	18h30	03/04/2026	20h30	03/04/2026	Phối hợp đăng ký thi công SCL năm 2026 hạng mục mạ bạc phục hồi tiếp xúc DCL 110kV. Truyền tải điện Khánh Hòa thực hiện.	Phối hợp đăng ký
5	- Ngăn lộ 172, TC C12 TBA 110kV Ninh Sơn; - Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn – 172 Hạ Sông Pha.	17h00	03/04/2026	5h30	04/04/2026	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, TC C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Ninh Sơn. XNLĐCT Khánh Hòa & Công ty TNHH miền Trung thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026
	Ngăn lộ 132; MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, 480, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Ninh Sơn	17h00	03/04/2026	5h30	04/04/2026		Thí nghiệm định kỳ 2026
6	Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn – 172 Hạ Sông Pha	17h00	03/04/2026	6h00	04/04/2026	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT34. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm
7	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV Tháp Chàm; - Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2.	17h00	04/04/2026	5h30	05/04/2026	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Tháp Chàm. XNLĐCT Khánh Hòa & Công ty TNHH miền Trung thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026
	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Tháp Chàm;	17h00	04/04/2026	5h30	05/04/2026		Thí nghiệm định kỳ 2026

8	<p>- Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn</p>	17h00	04/04/2026	6h00	05/04/2026	<p>- Kéo dây chống sét từ trụ 80 đến cột chống ngăn 171 Trạm 110kV Tháp Chàm. Công ty Cổ phần Xây lắp và Thương mại Công nghiệp Việt Nam. - Lắp dựng trụ xây dựng mới VT35. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)</p>	<p>- Công trình Phân pha dây dẫn đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm; - Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhím – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm</p>
9	<p>- Ngăn lộ 172, 174, 100-9, TC C12 TBA 110kV Tháp Chàm; - Đường dây 110kV 172 Mỹ Sơn – 172 Tháp Chàm & 172 N.Thuận 1 - 174 Tháp Chàm.</p>	17h00	05/04/2026	5h30	06/04/2026	<p>Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, 174, 100-9, TC C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Tháp Chàm. XNLĐCT Khánh Hòa & Công ty TND miền Trung thực hiện.</p>	Thí nghiệm định kỳ 2026
	<p>Ngăn lộ 132; MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, 480, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Tháp Chàm;</p>	17h00	05/04/2026	5h30	06/04/2026		Thí nghiệm định kỳ 2026
10	<p>Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2</p>	17h00	06/04/2026	6h00	07/04/2026	<p>Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)</p>	<p>Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhím – Trạm 220kV Tháp Chàm</p>

	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV Ninh Hải; - Đường dây 110kV 171 Ninh Hải – 171 Đầm Nại.	17h00	07/04/2026	5h30	08/04/2026		Thí nghiệm định kỳ 2026
11	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Hải;	17h00	07/04/2026	5h30	08/04/2026	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Hải. XNLĐCT Khánh Hòa & Công ty TNHH miền Trung thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026
12	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	07/04/2026	6h00	08/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm

13	- Ngăn lộ 172, TC C12 TBA 110kV Ninh Hải; - Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 ĐMT SOLAR FARM Nhơn Hải.	17h00	08/04/2026	5h30	09/04/2026	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, TC C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Ninh Hải. XNLĐCT Khánh Hòa & Công ty TNHH miền Trung thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026
	Ngăn lộ 132; MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Ninh Hải;	17h00	08/04/2026	5h30	09/04/2026		Thí nghiệm định kỳ 2026
14	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	08/04/2026	6h00	09/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm

15	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV Ninh Phước; - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước – 176 Hậu Sanh.	17h00	09/04/2026	5h30	10/04/2026	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Phước.	Thí nghiệm định kỳ 2026
	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Phước;	17h00	09/04/2026	5h30	10/04/2026	XNLĐCT Khánh Hòa & Công ty TND miền Trung thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026
16	- Ngăn lộ 171, 172, 100-9, TC C12 TBA 110kV Ninh Phước; - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước – 176 Hậu Sanh, 177 Hậu Sanh - 172 Ninh Phước, 171 ĐMT Phước Hữu - 174 Ninh Phước & 172 ĐG Phước Hữu Duyên Hải 1 - 176 Ninh Phước.	17h00	10/04/2026	5h30	11/04/2026	Vệ sinh, bảo dưỡng, thay sứ treo ngăn 100-9 và CBM thiết bị ngăn lộ 100-9, 172, 174, 176, TC C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Ninh Phước.	Thí nghiệm định kỳ 2026
	Ngăn lộ 132; MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV Ninh Phước;	17h00	10/04/2026	5h30	11/04/2026	XNLĐCT Khánh Hòa & Công ty TND miền Trung thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026

17	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	10/04/2026	6h00	11/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
18	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	11/04/2026	6h00	12/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 136 đến 140. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
19	- Ngăn lộ 171, 172, 173, TC C11 TBA 110kV Ninh Thuận 1; - Đường dây 110kV: 171 Ninh Thuận 1 – 171 NMĐMT Hồ Bàu Ngứ; 172 Ninh Thuận 1 – 174 Tháp Chàm; 173 Ninh Thuận 1 – 171 NMĐMT GELEX.	17h00	12/04/2026	5h30	13/04/2026	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, 172, 173, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Ninh Thuận 1. XNLĐCT Khánh Hòa & Công ty TND miền Trung thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026
	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV Ninh Thuận 1;	17h00	12/04/2026	5h30	13/04/2026	- Thí nghiệm, bảo dưỡng, vệ sinh thiết bị Nhà máy điện gió Mũi Dinh. Công ty TNHH Điện gió Mũi Dinh thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026

20	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	12/04/2026	6h00	13/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
21	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 171 KCN Du Long - 172 ĐG Lợi Hải 2.	17h00	13/04/2026	5h30	14/04/2026	Vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Du Long. XNLĐCT Khánh Hòa thực hiện	Thí nghiệm định kỳ 2026
	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 171 KCN Du Long - 172 ĐG Lợi Hải 2.	17h00	13/04/2026	5h30	14/04/2026		Thí nghiệm định kỳ 2026
22	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	13/04/2026	6h00	14/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm

23	- Ngăn lộ 172, TC C12 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 176 Tháp Chàm 2 - 172 KCN Du Long.	17h00	14/04/2026	5h30	15/04/2026	Vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị ngăn lộ 172, thanh cái C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Du Long. XNLĐCT Khánh Hòa thực hiện.	Thí nghiệm định kỳ 2026
	Ngăn lộ 132; MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV KCN Du Long;	17h00	14/04/2026	5h30	15/04/2026		Thí nghiệm định kỳ 2026
24	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	14/04/2026	6h00	15/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
25	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	15/04/2026	6h00	16/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
26	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	16/04/2026	6h00	17/04/2026	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT4, 5, 6. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm

27	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	17/04/2026	6h00	18/04/2026	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT4, 5, 7. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm
28	- Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha - Kiểm tra đường dây 110kV 174 TĐ. Đa Nhim – 131-7 NMTĐ Sông Pha mất điện	17h00	17/04/2026	6h00	18/04/2026	Kéo dây phân pha, dây cáp quang từ trụ 03 đến cột công ngăn 173 đi chung trụ với đường dây ĐD 110kV 174 Đa Nhim – NMTĐ Sông Pha. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện (Công ty Cổ phần Thủy điện Đa Nhim – Hàm Thuận – Đa Mi: Hỗ trợ đăng ký cắt điện đường dây 110kV 174 TĐ. Đa Nhim – 131-7 NMTĐ Sông Pha) Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn. Lý do phát sinh: Đăng ký bổ sung thêm công tác kéo dây, phân pha từ trụ số 1 đến trụ số 3 theo lịch cắt điện đã được duyệt của đường dây 110kV 173 TĐ. Đa Nhim – 171 NMTĐ Hạ Sông Pha từ lúc 17 giờ 00 phút ngày 17/04/2026 đến 06 giờ 00 phút ngày 18/04/2026.	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm

29	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	18/04/2026	6h00	19/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
30	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	19/04/2026	6h00	20/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 122 đến 136. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
31	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	20/04/2026	6h00	21/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 122 đến 136. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
32	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	20/04/2026	6h00	21/04/2026	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT4, 7, 8. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm

33	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	21/04/2026	6h00	22/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 122 đến 136. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
34	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	21/04/2026	6h00	22/04/2026	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT7, 8. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm
35	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	22/04/2026	6h00	23/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
36	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	22/04/2026	6h00	23/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240, cáp quang từ trụ 04 đến 09. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm

37	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	23/04/2026	6h00	24/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
38	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	23/04/2026	6h00	24/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240, cáp quang từ trụ 04 đến 09. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm
39	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	24/04/2026	6h00	25/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
40	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	24/04/2026	6h00	25/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240, cáp quang từ trụ 04 đến 09. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm

41	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	20/04/2026	6h00	21/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 122 đến 136. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
42	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	20/04/2026	6h00	21/04/2026	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT4, 7, 8. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm
43	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	21/04/2026	6h00	22/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 122 đến 136. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
44	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	21/04/2026	6h00	22/04/2026	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT7, 8. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm

45	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	22/04/2026	6h00	23/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
46	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	22/04/2026	6h00	23/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240, cáp quang từ trụ 04 đến 09. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm
47	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	23/04/2026	6h00	24/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
48	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	23/04/2026	6h00	24/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240, cáp quang từ trụ 04 đến 09. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm

49	Rơ le Toshiba GRL200 ngăn 171 Ninh Phước (không cắt điện)	8h00	23/04/2026	9h00	23/04/2026	Cài đặt [ZG-ZSCMode] từ “Mode2” sang “Mode1”, rơ le Toshiba GRL200 ngăn 171. Xí nghiệp Lưới điện cao thế Khánh Hòa thực hiện.	Thực hiện theo Văn bản số 773/CSO-PT ngày 06/4/2026 của Trung tâm điều độ Hệ thống điện miền Trung, về việc rà soát, cài đặt giá trị ZG-ZSCMode của chức năng bảo vệ khoảng cách role GRL200, GRZ200 hãng Toshiba.
50	Rơ le Toshiba GRZ200 ngăn 112 Ninh Phước (không cắt điện)	9h00	23/04/2026	10h00	23/04/2026	Cài đặt [ZG-ZSCMode] từ “Mode2” sang “Mode1”, rơ le Toshiba GRL200 ngăn 112. Xí nghiệp Lưới điện cao thế Khánh Hòa thực hiện.	Thực hiện theo Văn bản số 773/CSO-PT ngày 06/4/2026 của Trung tâm điều độ Hệ thống điện miền Trung, về việc rà soát, cài đặt giá trị ZG-ZSCMode của chức năng bảo vệ khoảng cách role GRL200, GRZ200 hãng Toshiba.

51	Rơ le Toshiba GRZ200 ngăn lộ 171, 172 Ninh Hải (không cắt điện)	13h30	23/04/2026	15h30	23/04/2026	Cài đặt [ZG-ZSCMode] từ “Mode2” sang “Mode1”, rơ le Toshiba GRL200 ngăn 171, 172. Xí nghiệp Lưới điện cao thế Khánh Hòa thực hiện.	Thực hiện theo Văn bản số 773/CSO-PT ngày 06/4/2026 của Trung tâm điều độ Hệ thống điện miền Trung, về việc rà soát, cài đặt giá trị ZG-ZSCMode của chức năng bảo vệ khoảng cách role GRL200, GRZ200 hãng Toshiba.
52	Rơ le Toshiba GRZ200 ngăn 112 Du Long (không cắt điện)	16h00	23/04/2026	17h00	23/04/2026	Cài đặt [ZG-ZSCMode] từ “Mode2” sang “Mode1”, rơ le Toshiba GRL200 ngăn 112. Xí nghiệp Lưới điện cao thế Khánh Hòa thực hiện.	Thực hiện theo Văn bản số 773/CSO-PT ngày 06/4/2026 của Trung tâm điều độ Hệ thống điện miền Trung, về việc rà soát, cài đặt giá trị ZG-ZSCMode của chức năng bảo vệ khoảng cách role GRL200, GRZ200 hãng Toshiba.

53	Rơ le Toshiba GRZ200 ngăn 112 Tháp Chàm (không cắt điện)	9h00	24/04/2026	10h00	24/04/2026	Cài đặt [ZG-ZSCMode] từ “Mode2” sang “Mode1”, rơ le Toshiba GRL200 ngăn 112. Xí nghiệp Lưới điện cao thế Khánh Hòa thực hiện.	Thực hiện theo Văn bản số 773/CSO-PT ngày 06/4/2026 của Trung tâm điều độ Hệ thống điện miền Trung, về việc rà soát, cài đặt giá trị ZG-ZSCMode của chức năng bảo vệ khoảng cách role GRL200, GRZ200 hãng Toshiba.
54	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	24/04/2026	6h00	25/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm

55	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	24/04/2026	6h00	25/04/2026	Kéo dây phân pha 2xACSR240, cấp quang từ trụ 04 đến 09. Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm
56	- Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha - Cô lập ngăn 173 Đa Nhim, 171 Hạ Sông Pha (02 nhà máy đăng ký phối hợp)	17h00	27/04/2026	6h00	28/04/2026	- Đấu lèo, Thay kẹp T nhánh rẽ 2x240 mm ² tại xà pootich ngăn 173 đồng bộ dây 2x240mm. - Cài đặt trị số relay ngăn 173 Đa Nhim, 171 Hạ Sông Pha, đóng điện sau khi cải tạo thay dây đoạn tuyến từ 173 NMTĐ Đa Nhim - trụ T09 (trụ đấu nối với NMTĐ Hạ Sông Pha) với chiều dài 1,68km thành dây 2xACSR-240 (Nhà máy TĐ Đa Nhim và Nhà máy TĐ Hạ Sông Pha đăng ký phối hợp cô lập ngăn: 173 Đa Nhim, 171 Hạ Sông Pha). Công ty Cổ phần Sông Đà 11 thực hiện.	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Hạ Sông Pha – Ninh Sơn – Tháp Chàm

57	- Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2 - Ngăn 173 ĐMT CMX, ngăn 172 ĐG Hanbaram2 (02 nhà máy đăng ký phối hợp)	17h00	28/04/2026	6h00	29/04/2026	(i) Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146; (ii) Cài đặt trị số rơ le các ngăn 173 ĐMT CMX, 172 ĐG Hanbaram 2. Đóng điện đường dây 173 CMX - 172 ĐG Hanbaram 2 sau khi cải tạo, nâng tiết diện dây dẫn đoạn tuyến từ trụ 122 - trụ 155 (chiều dài 10,36km) thành dây 2xACSR-240. Công ty TNHH Xây dựng Thuận An thực hiện. Công ty Cổ phần điện Mặt trời CMX Re Sunseap Việt Nam: Hỗ trợ đăng ký cắt ngăn lộ 173 ĐMT CMX; Công ty Cổ phần điện gió Hanbaram: Hỗ trợ đăng ký cắt ngăn lộ 172 ĐG Hanbaram 2.	Công trình Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim – Trạm 220kV Tháp Chàm
----	---	-------	------------	------	------------	--	--

e) Công tác trên lưới trung/hạ áp:

Tổng số nội dung công tác trên lưới trung, hạ áp: 231 nội dung.

4. Tình hình thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải (DR):

Trong tháng 04/2026, Công ty không thực hiện sự kiện điều chỉnh phụ tải (DR) do hệ thống không thiếu nguồn và không có phân bổ từ cấp trên.

5. Tình hình thực hiện độ tin cậy cung cấp điện

STT	Nguyên nhân	MAFI (lần)	SAIDI (phút)	SAIFI (lần)
1	Tổng hợp (trước miễn trừ)	0,01	68,62	0,29
2	Sự cố lưới phân phối	0,00	0,04	0,00
3	Công tác theo kế hoạch BDSC	0,01	8,30	0,07
4	Công tác khác (miễn trừ)	0,00	60,28	0,23
5	Lưới truyền tải điện (công tác + sự cố)	0,00	0,00	0,00

6. Đánh giá tình hình thực hiện lập và đăng ký phương thức tháng:

- Các công tác trên lưới điện diễn ra trong tháng 04/2026 chủ yếu bao gồm: triển khai thi công các công trình ĐTXD, SCL, kiểm định định kỳ, CBM thiết bị, vệ sinh bảo dưỡng thiết bị, thay hoán chuyên MBA chống quá tải, cải tạo dây trung hạ áp, di dời công trình điện phục vụ mở rộng đường giao thông,...
- Tình hình cắt điện công tác và sự cố tháng 04/2026: xem tại phân hệ “Báo cáo” chương trình OMS2.CPC.VN.
- Sa thải phụ tải: Không.
- Đánh giá hoạt động của hệ thống role bảo vệ và tự động: Nhìn chung hệ thống Role bảo vệ và tự động trên HTĐ làm việc chọn lọc, tin cậy.
- Vận hành điện áp: Điện áp tại các nút đều nằm trong giới hạn cho phép ($0,95 \div 1,1pu$).
- Quá tải lưới điện: Không có đường dây trung áp nào vận hành quá tải.
- Các Đơn vị quản lý vận hành đăng ký phương thức đúng quy định.

II. Dự kiến tình hình cung cấp điện, phương thức vận hành và kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa trên lưới điện tháng 05/2026:

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, tin cậy, ổn định, đảm bảo chất lượng điện năng và kinh tế trong tháng 05/2026.
- Lập kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa hệ thống điện phân phối hợp lý, tối ưu việc phối hợp bảo dưỡng, sửa chữa nguồn điện và lưới điện, giảm thiểu ảnh hưởng đến việc đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, tin cậy và liên tục.
- Đảm bảo hoàn thành các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật EVNCPC giao.

2. Dự báo tình hình phụ tải và huy động nguồn

a) Phụ tải:

- Tổng sản lượng điện nhận tháng: 91.352.979 kWh/tháng; sản lượng điện nhận bình quân ngày: 2.946.870 kWh/ngày.
- Công suất: P_{\max} ngày = -179,7 MW; P_{\max} đêm = 144,4 MW.

Biểu đồ phụ tải tháng 05/2026:

P (MW)	Giờ											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Trạm 110kV Ninh Sơn	-18,2	-16,0	-12,3	-8,4	-21,1	-34,5	-34,0	-26,8	-26,2	-23,9	-23,3	-23,9
Trạm 110kV Tháp Chàm	29,9	28,8	28,4	28,8	32,2	34,2	18,5	1,9	-27,7	-55,9	-61,0	-62,7
Trạm 110kV Ninh Hải	20,7	20,2	20,2	21,0	22,3	22,8	14,6	0,5	4,6	-16,8	-19,5	-21,3

Trạm 110kV Ninh Phước	12,2	11,9	11,8	11,7	12,0	13,1	5,2	-2,7	-19,9	-36,8	-43,3	-44,3
Trạm 110kV Ninh Thuận 1	10,2	10,1	10,0	10,1	10,2	9,7	4,3	-0,8	-1,8	-15,0	-17,5	-18,5
Trạm 110kV KCN Du Long	5,1	4,8	4,9	4,8	5,5	4,8	3,2	1,5	-7,7	-13,5	-16,2	-16,4
NMTĐ Sông Ông	5,1	4,5	0,6	1,8	0,7	8,1	7,9	0,0	0,0	3,2	0,8	0,5
NMTĐ Thượng Sông Ông	4,7	3,1	1,5	0,0	0,1	6,7	2,8	2,5	2,0	1,5	1,4	1,3
NMTĐ Thượng Sông Ông 1	1,8	0,3	0,3	1,7	1,6	6,6	6,6	6,6	1,5	1,7	1,6	1,2
NMTĐ Tân Mỹ	9,7	8,9	8,7	8,9	8,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	3,7	2,4
NMTĐ Tân Mỹ 2	9,8	9,1	9,0	9,1	13,8	13,9	13,9	9,1	5,2	3,2	2,0	2,0
Toàn Công ty	90,6	85,7	83,1	89,5	86,1	94,2	51,9	0,7	-61,1	-143,5	-171,3	-179,7
Giờ P (MW)	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Trạm 110kV Ninh Sơn	-21,6	-18,6	-11,9	-7,6	-23,0	-27,9	-24,3	-18,9	-27,9	-5,3	-4,8	-4,5
Trạm 110kV Tháp Chàm	-61,9	-49,6	-24,2	3,0	34,0	45,7	43,2	41,5	51,0	44,7	34,6	32,2
Trạm 110kV Ninh Hải	-21,2	-14,4	-4,9	7,3	22,0	32,3	29,9	26,5	32,3	26,5	24,8	23,2
Trạm 110kV Ninh Phước	-43,7	-34,7	-23,5	-8,4	11,2	17,8	18,2	15,8	17,8	16,1	14,7	13,7
Trạm 110kV Ninh Thuận 1	-17,2	-14,4	-8,7	-0,9	7,7	12,9	12,3	14,3	12,9	11,6	11,7	10,8
Trạm 110kV KCN Du Long	-15,2	-10,1	-4,7	4,5	10,3	12,7	10,2	9,7	12,7	10,5	6,8	6,0
NMTĐ Sông Ông	0,5	0,6	3,3	3,3	3,4	7,8	7,4	8,5	7,9	7,6	3,7	3,6
NMTĐ Thượng Sông Ông	3,1	3,1	1,5	3,2	4,3	7,4	8,2	7,9	7,3	4,7	1,5	4,6
NMTĐ Thượng Sông Ông 1	1,4	2,5	2,9	3,2	6,6	6,9	7,1	7,5	6,6	4,3	2,9	1,6
NMTĐ Tân Mỹ	3,7	4,8	8,8	8,8	9,8	9,9	10,1	11,8	9,9	9,9	8,8	8,9
NMTĐ Tân Mỹ 2	4,6	4,6	4,6	4,5	13,9	13,5	11,4	13,9	13,9	9,0	9,0	9,1
Toàn Công ty	-167,5	-126,2	-56,8	20,9	100,2	139,0	133,8	138,4	144,4	139,6	113,7	109,2

- Tiết giảm phụ tải: chưa có kế hoạch, chỉ thực hiện khi có lệnh Điều độ hoặc có chỉ đạo của EVNCPC khi hệ thống điện Quốc gia thiếu nguồn.

b) Khả năng huy động nguồn điện:

- 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 đầu nối lưới trung áp là 320,194 MWp, đầu nối lưới hạ áp là 73,552 MWp. 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 (phân bổ theo kế hoạch tuần).

- 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 tháng 05/2026 của các nguồn điện thuộc quyền điều khiển như sau:

Nhà máy	Công suất đặt (MW)	Pmax dự kiến huy động (kWh)	Sản lượng huy động dự kiến (kWh)
Sông Ông	8,1	8,1	3.094.599
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	2.879.579
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	2.340.702
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	5.489.955
Tân Mỹ	10,0	10,0	4.368.288

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

3. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa trên hệ thống điện

- Phòng Điều độ tổng hợp đăng ký cắt điện công tác cần tính toán việc chuyển đổi phương thức cấp điện có khả năng gây quá tải đường dây khác do nguồn ĐMTMN và xây dựng phương án phù hợp. Các Đội QLĐ phải tuân thủ thực hiện theo phương thức để tránh sự cố lưới điện.

- Trong trường hợp công tác bảo dưỡng, sửa chữa thiết bị của một đơn vị QLVH cần phải tách thiết bị (ảnh hưởng đến cung cấp điện, mất điện) của một hoặc nhiều đơn vị QLVH khác, đơn vị có công tác bảo dưỡng, sửa chữa phải làm việc với các đơn vị liên quan để thống nhất thời điểm công tác hợp lý trước khi đăng ký với cấp điều độ có quyền điều khiển.

- Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện dự kiến thực hiện trong tháng 05/2026: Theo Phụ lục 1 đính kèm.

Lưu ý: Các đơn vị liên quan theo dõi kế hoạch cắt điện trên lưới 110kV của CSO (A3) và thực hiện theo giải quyết trong văn bản thông báo “**Phương thức vận hành hệ thống điện miền Trung tháng 05/2026**”.

- Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện lưới truyền tải dự kiến thực hiện trong tháng 05/2026: Không có.

4. Phương thức kết dây cơ bản

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.

c) Biểu đồ điện áp thanh cái trung áp tại các TBA 110kV

Điều độ viên, Trưởng kíp TTĐK của Điều độ Khánh Hòa 1 thường xuyên theo dõi, điều chỉnh điện áp vận hành lâu dài tại thanh cái 22kV các TBA 110kV trong dải điện áp quy định, đảm bảo điện áp vận hành của lưới điện trung áp tại các điểm nút trong giới hạn cho phép.

5. Đánh giá khả năng đảm bảo cung cấp điện tháng 04/2026:

Trong tháng 05/2026 hệ thống đảm bảo cung cấp điện cho nhu cầu phụ tải.

6. Dự kiến thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải (DR) và kế hoạch sa thải phụ tải khi thiếu nguồn:

Trong tháng 05/2026, không thực hiện sự kiện điều chỉnh phụ tải (DR) và kế hoạch sa thải phụ tải do hệ thống không thiếu nguồn và không có phân bổ từ cấp trên.

III. Một số công tác trọng tâm trong tháng 05/2026:

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. Chuẩn bị nhân lực và phương tiện, đặc biệt sự sẵn sàng ứng phó của tổ thao tác lưu động trong trường hợp có sự cố xảy ra tại khu vực có các trạm biến áp 110kV nhằm đảm bảo vận hành an toàn khi có sự cố mất SCADA/thông tin liên lạc.

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 và nguồn thủy điện nhỏ theo yêu cầu của Công ty 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.

7. Đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục trong các ngày nghỉ Lễ Ngày Chiến Thắng (30/4), Quốc tế lao động (01/5) năm 2026 trên địa bàn quản lý theo Phương án số 1556/PA-KHoPC ngày 21/4/2026 của Công ty Điện lực Khánh Hòa./.

Nơi nhận:

- Tổng công ty Điện lực miền Trung (báo cáo);
- Trung tâm điều độ HTĐ miền Trung (báo cáo);
- Ban Giám đốc (báo cáo);
- Các đơn vị trực thuộc Công ty (thực hiện);
- Website Công ty (công bố);
- Lưu: VT, ĐĐ (V.Hải.01).

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Tiên