

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC
CÔNG TY TNHH MTV
ĐIỆN LỰC HẢI DƯƠNG

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

V/v lịch ngừng giảm cung cấp điện tuần 38 năm 2023
từ ngày 18/9/2023 đến ngày 24/9/2023

Kính gửi: Các đơn vị trong Công ty

Căn cứ thông tư 22/2022/TT-BCT ngày 09/9/2020 của Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện;
Căn cứ các kế hoạch sửa chữa lưới điện, kế hoạch và tiến độ các dự án Đầu tư xây dựng của Công ty và kế hoạch thí nghiệm định kỳ các thiết bị dự kiến thực hiện trong tuần 38/2023;

Căn cứ đăng ký kế hoạch công tác trên lưới điện tuần 38/2023 của các đơn vị quản lý vận hành, Giám đốc Công ty phê duyệt lịch ngừng giảm cung cấp điện tuần 38 năm 2023 như sau:

I- Lịch ngừng giảm cung cấp điện các đường dây và thiết bị:

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
1	Tại cột 29 ∈ĐZ488E8.1	ĐLTP Hải Dương	Đội thi công Hotline Hải Dương	07 ³⁰ ÷ 10 ⁰⁰ Ngày 19/09	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới điện 22kV đang mang điện tại vị trí cột 29 ∈ĐZ488E8.1 với nội dung: Thay thế 06 bát sứ của chuỗi sứ néo pha dưới cùng bằng phương pháp hotline	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ488E8.1 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC488E8.1	Không mất điện phụ tải

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
2	ĐZ373E8.7 từ sau CD373-7/02 nhánh Quảng Nghiệp ÷ CD373-7/37 nhánh Quảng Nghiệp	ĐL Tứ Kỳ	Công ty cổ phần XLD & ĐTXD Hoàng Ngân ĐL Tứ Kỳ	06 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰ Ngày 20/09	<ul style="list-style-type: none"> • Công ty cổ phần XLD&ĐTXD Hoàng Ngân thi công công trình ĐTXD xây dựng đường dây trung thế và các TBA phân phối phía Tây huyện Tứ Kỳ năm 2023 với nội dung: Dựng cột 11A mới (Loại cột BTLT 12-190-7.2) giữa khoảng cột 11 - 12 nhánh Bơm Quảng Giang ∈ĐZ373E8.7; Lắp đặt xà, sứ, phụ kiện để đấu nối cho TBA Quảng Giang 3 - 400kVA-35(22)/0,4kV tại cột 11A mới nhánh Bơm Quảng Giang ∈ĐZ373E8.7. Sử dụng dây dẫn ACSR-70/11, dài 48m • ĐL Tứ Kỳ thực hiện các công việc: <ul style="list-style-type: none"> + Thao tác nguội lại tất cả để kiểm tra tình trạng hoạt động của CD; Cân chỉnh lại các má dao của các CDCL, thao tác lại tất cả để kiểm tra bộ truyền động và bảo dưỡng; Bảo dưỡng tra dầu mỡ cho các má dao và các khớp chuyển động của hệ thống thao tác. + Bổ sung các biển báo pha của các vị trí đã bị mất, buộc cố định lại các biển báo pha cũ. + Kiểm tra lèo, tiếp xúc lèo điểm đầu các nhánh gồm: Nghi Khê 2, Nghi Khê, Quảng Giang 2, Độ Trung. + Kiểm tra lèo, tiếp xúc lèo đường trục tại điểm đầu các vị trí rẽ nhánh vào các TBA có CDLD gồm nhánh Bơm Quảng Giang + Kiểm tra bảo dưỡng toàn bộ các khóa máng, dây buộc cố sứ tại các vị trí xung yếu của ĐZ373E8.7 từ cột 03 Quảng Nghiệp đến cột 36 nhánh Quảng Nghiệp 	Cắt điện ĐZ373E8.7 từ sau CD373-7/02 nhánh Quảng Nghiệp ÷ CD373-7/37 nhánh Quảng Nghiệp (Cắt nháy Rec377/01 nhánh Quảng Nghiệp ∈ĐZ373E8.7 để thao tác CD373-7/02 nhánh Quảng Nghiệp không điện)	ĐL Tứ Kỳ 4.482 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
3	Tại cột 40 ∈ĐZ488E8.1	ĐLTP Hải Dương	Đội thi công Hotline Hải Dương	07 ³⁰ ÷ 09 ⁴⁰ Ngày 20/09	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới điện 22kV đang mang điện tại vị trí cột 40 ∈ĐZ488E8.1 với các nội dung: + Phiên 1: Thay thế 02 bát sứ của chuỗi sứ treo pha dưới cùng bằng phương pháp hotline. + Phiên 2: Thay thế 02 bát sứ của chuỗi sứ treo pha giữa bằng phương pháp hotline. + Phiên 3: Thay thế 02 bát sứ của chuỗi sứ treo pha trên cùng bằng phương pháp hotline.	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ488E8.1 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC488E8.1	Không mất điện phụ tải
4	Tại cột 21 nhánh Bùi Thị Xuân ∈ĐZ473E8.13 (<i>Phương thức hiện đang cấp từ ĐZ475E8.13</i>)	ĐLTP Hải Dương	Đội thi công Hotline Hải Dương	10 ⁰⁰ ÷ 11 ⁴⁰ Ngày 20/09	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới điện 22kV đang mang điện tại vị trí cột 21 nhánh Bùi Thị Xuân ∈ĐZ473E8.13 với các nội dung: + Phiên 1: Thay thế 02 bát sứ của chuỗi sứ treo pha giữa bằng phương pháp hotline. + Phiên 2: Thay thế 02 bát sứ của chuỗi sứ treo pha trên cùng, bằng phương pháp hotline	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ473E8.13 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC475E8.13	Không mất điện phụ tải

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
5	TBA Lý Đông - 320kVA €ĐZ375E8.15	ĐL Bình Giang	ĐL Bình Giang	08 ⁰⁰ ÷ 09 ³⁰ Ngày 20/09	ĐL Bình Giang thực hiện: Thay thế 03 pha CSV trung thế DHC tại giàn TBA Lý Đông-320kVA	Cắt điện TBA Lý Đông -320kVA €ĐZ375E8.15 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 93 KH
6	TBA Bá Đông - 320kVA €ĐZ375E8.15	ĐL Bình Giang	ĐL Bình Giang	09 ³⁰ ÷ 10 ³⁰ Ngày 20/09	ĐL Bình Giang thực hiện: Thay thế 03 pha CSV trung thế DHC tại giàn TBA Bá Đông -320kVA	Cắt điện TBA Bá Đông -320kVA €ĐZ375E8.15 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 266 KH
7	TBA Nam Tài U - 750kVA €ĐZ373E8.22	ĐL Kim Thành	ĐL Kim Thành	07 ³⁰ ÷ 09 ³⁰ Ngày 20/09	ĐL Kim Thành thay TI định kỳ tại TBA Nam Tài U - 750kVA	Cắt điện TBA Nam Tài U - 750kVA €ĐZ373E8.22 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Kim Thành 01 KH
8	TBA Tuấn Hưng G - 400kVA €ĐZ374E8.6	ĐL Kim Thành	ĐL Kim Thành	09 ³⁰ ÷ 11 ³⁰ Ngày 20/09	ĐL Kim Thành thay TI định kỳ tại TBA Tuấn Hưng G - 400kVA	Cắt điện TBA Tuấn Hưng G - 400kVA €ĐZ374E8.6 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Kim Thành 244 KH
9	TBA Công ty AD Việt - 320kVA €ĐZ471E8.22	ĐL Kim Thành	ĐL Kim Thành	14 ⁰⁰ ÷ 15 ³⁰ Ngày 20/09	ĐL Kim Thành thay TI định kỳ tại TBA Công ty AD Việt - 320kVA	Cắt điện TBA Công ty AD Việt - 320kVA €ĐZ471E8.22 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Kim Thành 01 KH
10	TBA VTXD Hà Nội - 1.250kVA €ĐZ377E8.22	ĐL Kim Thành	ĐL Kim Thành	15 ³⁰ ÷ 17 ⁰⁰ Ngày 20/09	ĐL Kim Thành thay TI định kỳ tại TBA VTXD Hà Nội - 1.250kVA	Cắt điện TBA VTXD Hà Nội - 1.250kVA €ĐZ377E8.22 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Kim Thành 01 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
11	ĐZ488E8.1 ÷ CDCL Chợ mát 3	ĐLTP Hải Dương	ĐLTP Hải Dương	04 ⁰⁰ ÷ 06 ⁰⁰ Ngày 21/09	ĐLTP Hải Dương thực hiện công việc theo hợp đồng bao thầu và hợp đồng sản xuất khác đã ký với Trung tâm giáo dục thường xuyên với nội dung: Bảo dưỡng CD giàn TBA; Thay thế 03 pha cầu chì SI cũ không đảm bảo vận hành bằng SI mới; Bổ sung dầu MBA; Thí nghiệm MBA630kVA Trung tâm giáo dục thường xuyên	Cắt điện ĐZ 488E8.1 ÷ CDCL Chợ mát 3 (Cắt MC488E8.1, kéo MC488E8.1 ra vị trí thí nghiệm, đóng tiếp địa 488-76E8.1) Chuyển phương thức ĐZ488E8.1 từ sau CDCLChợ mát 3 ÷ CD483-7(A+B)/09 nhánh LL Bà Triệu, CD Bệnh Viện 1, CD488-7(A+B)/43, CD09 Tây Nam Cương (LL486-488E8.1) sang ĐZ483E8.1 cấp qua CD483-7(A+B)/09 nhánh liên lạc Bà Triệu lúc 03h45 và đến 06h10 sau khi khôi phục ĐZ488E8.1 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nháy CDPT Chợ Mát 3, sa thải phụ tải TBA Chợ Mát 3 để thao tác CDCL Chợ Mát 3 có điện không tải; Thao tác CDCL483-7B/09 + CDPT483-7A/09 nhánh liên lạc Bà Triệu)	ĐLTP Hải Dương 604 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
12	Tại giàn TBA Thủ Pháp 1 ∈ĐZ476E8.14	ĐL Thanh Miện	Đội thi công Hotline Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 21/09	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới điện 22kV đang mang điện tại vị trí giàn TBA Thủ Pháp 1 ∈ĐZ476E8.14 với nội dung: Thay thế quả CSV pha giữa bằng phương pháp hotline	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ476E8.14 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC476E8.14	Không mất điện phụ tải
13	ĐZ nhánh Phạm Trần ∈472E8.14	ĐL Thanh Miện	Công ty TNHH Bách Khoa ĐL Thanh Miện	06 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ Ngày 22/09	<ul style="list-style-type: none"> Công ty TNHH Bách Khoa thi công phương án SCTX năm 2023 với nội dung: Thay thế cột 19 nhánh Phạm Trần lộ 472E8.14 bằng cột mới, lắp mới xà, sứ tại cột 19 nhánh Phạm Trần ĐL Thanh Miện thực hiện: Lắp đặt, đấu nối MBA180kVA-22/0,4 tại cột 21 nhánh Phạm Trần để xử lý điện áp thấp sau TBA Quang Bị 1 (MBA trên 01 cột) 	Cắt điện ĐZ nhánh Phạm Trần ∈472E8.14 (Thao tác CDPT472-7/01 nhánh Phạm Trần ∈ĐZ472E8.14 có điện có tải)	ĐL Thanh Miện 3.541 KH
14	Tại cột 01 nhánh Nước thải ∈ĐZ471E8.16	ĐL Nam Sách	Đội thi công Hotline Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 10 ³⁰ Ngày 22/09	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện tại vị trí cột 01 nhánh Nước thải ∈ĐZ471E8.16 với các nội dung: + Phiên 1: Thay chốt chẻ pha cạnh gần bằng phương pháp hotline. + Phiên 2: Thay chốt chẻ pha giữa bằng phương pháp hotline. + Phiên 3: Thay chốt chẻ pha cạnh xa bằng phương pháp hotline.	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ471E8.16 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC471E8.16	Không mất điện phụ tải

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
15	ĐZ472E8.4 từ sau CD472-7/09 Thành Phao ÷ CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL 472-470E8.4	ĐL Chí Linh	Công ty Cổ phần xây dựng HaLuTa	06 ⁰⁰ ÷ 14 ⁰⁰ Ngày 22/09	<p>Công ty cổ phần xây dựng HaLuTa thi công công trình ĐTXD “Cải tạo, nâng cấp và xây dựng mới lưới điện trung áp khu vực thành phố Chí Linh, thị xã Kinh Môn và huyện Cẩm Giàng năm 2022” với các nội dung:</p> <p>+ Thay thế dây dẫn AC50 cũ từ cột 19 đến TBA Kênh Thái bằng dây dẫn AC150 mới, dài 29m.</p> <p>+ Lắp đặt 01 bộ CDCL tại cột giàn TBA Kênh Thái, đấu nối tuyến cáp ngầm 24kV từ sau CDCL tại cột giàn TBA Kênh Thái lộ 472E8.4 đi liên lạc lộ 472E8.5 tại cột 17 nhánh liên lạc 472E8.5-472E8.4 (Cột 17 nhánh Vườn Đào∈472E8.5; Theo QĐ đánh số là cột 19). Sử dụng cáp ngầm loại AL/XLPE/PVC/DSTA/PVC-W3x300mm², dài 946m</p> <p>+ Tại TBA Kênh Thái: Tháo dỡ loại bỏ DCL đầu TBA cũ, thay thế toàn bộ thanh cái đồng trần từ sau cầu chì SI xuống đến đầu cực cao thế của MBA bằng cáp bọc trung thế</p>	<p>Cắt điện ĐZ472E8.4 từ sau CD472-7/09 Thành Phao ÷ CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL 472-470E8.4</p> <p>• Lúc 06h00:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cắt nháy MC472E8.4 để cắt CDCL472-7/09 Thành Phao và cắt CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL472-470E8.4 không điện - Cắt nháy CDPT470-7/04 nhánh Phả Lại 6∈470E8.4 để đóng CDCL470-7/09 nhánh Phả Lại 6 không điện để ĐZ470E8.4 cấp hỗ trợ cho ĐZ472E8.4 đến CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL472-470E8.4 <p>• Từ 14h00 ÷ 14h30:</p> <p>Sau khi công tác xong và ĐVTC trên ĐZ472E8.5 từ sau CD472-7/54 ÷ hết cũng đã xong, thực hiện:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Kiểm tra CDCL mới lắp tại cột 90∈ĐZ472E8.5 cắt tốt - Cắt CD472-7/01 nhánh Vườn Đào 2∈472E8.5 không điện - Kiểm tra Rec472/54∈472E8.5 cắt tốt - Đóng CDCL472-7/54∈472E8.5 có điện không tải - Đóng Rec472/54∈472E8.5 - Kiểm tra Rec472/16 nhánh Vườn Đào∈472E8.5 cắt tốt - Đóng CDCL472-7A/16 + CDCL472-7B/16 nhánh Vườn Đào∈472E8.5 không điện - Đóng CDCL472-7/TBA Kênh Thái mới lắp không điện - Cắt nháy MC472E8.4 để đóng CDCL472-7/09 Thành Phao không điện <p>→ (Tiếp nội dung phương thức trang sau)</p>	ĐL Chí Linh 509 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
15	ĐZ472E8.4 từ sau CD472-7/09 Thành Phao ÷ CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL 472-470E8.4	ĐL Chí Linh	Công ty Cổ phần xây dựng HaLuTa	06 ⁰⁰ ÷ 14 ⁰⁰ Ngày 22/09	<p>Công ty cổ phần xây dựng HaLuTa thi công công trình ĐTXD “Cải tạo, nâng cấp và xây dựng mới lưới điện trung áp khu vực thành phố Chí Linh, thị xã Kinh Môn và huyện Cẩm Giàng năm 2022” với các nội dung:</p> <ul style="list-style-type: none"> + Thay thế dây dẫn AC50 cũ từ cột 19 đến TBA Kênh Thái bằng dây dẫn AC150 mới, dài 29m. + Lắp đặt 01 bộ CDCL tại cột giàn TBA Kênh Thái, đấu nối tuyến cáp ngầm 24kV từ sau CDCL tại cột giàn TBA Kênh Thái lộ 472E8.4 đi liên lạc lộ 472E8.5 tại cột 17 nhánh liên lạc 472E8.5-472E8.4 (Cột 17 nhánh Vườn Đào∈472E8.5; Theo QĐ đánh số là cột 19). Sử dụng cáp ngầm loại AL/XLPE/PVC/DSTA/PVC-W3x300mm², dài 946m + Tại TBA Kênh Thái: Tháo dỡ loại bỏ DCL đầu TBA cũ, thay thế toàn bộ thanh cái đồng trần từ sau cầu chì SI xuống đến đầu cực cao thế của MBA bằng cáp bọc trung thế 	<ul style="list-style-type: none"> - Đóng Rec472/16 nhánh Vườn Đào∈472E8.5 - Kiểm tra thứ tự pha của ĐZ472E8.5 từ sau Rec472/16 nhánh Vườn Đào ÷ CD472-7/01 nhánh Vườn Đào 2 khi được cấp từ ĐZ472E8.4; Nếu ngược pha yêu cầu HĐNT phối hợp với ĐL Chí Linh đề xuất phương án đảo pha • Sau khi đóng điện ĐZ472E8.4 từ sau CDCL472-7/09 Thành Phao ÷ CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL472-470E8.4, CD472-7/01 nhánh Vườn Đào 2∈472E8.5 và kiểm tra đảm bảo đúng thứ tự pha, thực hiện: - Cắt nháy CDPT470-7/04 nhánh Phả Lại 6∈470E8.4 để cắt CDCL470-7/09 nhánh Phả Lại 6 không điện - Cắt nháy MC472E8.4 để đóng CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL472-470E8.4 và đóng CD472-7/01 nhánh Vườn Đào 2∈472E8.5 không điện - Phương thức cấp điện khi đó: ĐZ472E8.4 cấp đến CDCL470-7/09 nhánh Phả Lại 6, CDCL472-7/90∈472E8.5 mới lắp, hết nhánh Kiếp Bạc∈472E8.5 	ĐL Chí Linh 509 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
16	ĐZ472E8.5 từ sau CDCL472-7/54 ÷ hết	ĐL Chí Linh	Công ty Cổ phần xây dựng HaLuTa	06 ⁰⁰ ÷ 14 ⁰⁰ Ngày 22/09	<p>Công ty cổ phần xây dựng HaLuTa thi công công trình ĐTXD “Cải tạo, nâng cấp và xây dựng mới lưới điện trung áp khu vực thành phố Chí Linh, thị xã Kinh Môn và huyện Cẩm Giàng năm 2022” với các nội dung:</p> <p>+ Lắp đặt CDCL, ghé thao tác, thang treo và các phụ kiện đi kèm tại cột 90∈ĐZ472E8.5; Đầu nối tuyến cáp ngầm để hạ ngầm di chuyển ĐZ472E8.5 từ cột 90 đến đầu nối tại cột 98∈ĐZ472E8.5. Sử dụng cáp ngầm loại AL/XLPE/ PVC/DSTA/ PVC-W3x300mm², dài 223m.</p> <p>+ Tháo dỡ thu hồi dây dẫn cũ từ cột 92 đến cột 98∈ĐZ472E8.5</p> <p>+ Tại cột 17 nhánh liên lạc 472E8.5-472E8.4 (Cột 17 nhánh Vườn Đào∈472E8.5; Theo QĐ đánh số là cột 19): Lắp đặt 01 bộ CSV-24kV, lắp đặt xà, giá đỡ cáp và đầu nối tuyến cáp ngầm đi liên lạc giữa ĐZ472E8.5 với ĐZ472E8.4 tại cột 17 nhánh liên lạc 472E8.5-472E8.4 đến cột giàn TBA Kênh Thái lộ 472E8.4. Sử dụng cáp ngầm loại AL/XLPE/PVC/DSTA/ PVC-W3x300mm², dài 946m</p>	<p>Cắt điện ĐZ472E8.5 từ sau CDCL472-7/54 đến hết ĐZ (Thao tác Rec472/54 + CDCL472-7/54∈ĐZ472E8.5 có điện không tải)</p> <p>• Từ 14h00 ÷ 14h30:</p> <p>Sau khi công tác xong và ĐVTC trên ĐZ472E8.4 từ sau CD472-7/09 Thành Phao ÷ CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL 472-470E8.4 cũng đã xong, thực hiện:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Kiểm tra CDCL mới lắp tại cột 90∈ĐZ472E8.5 cắt tốt - Cắt CD472-7/01 nhánh Vườn Đào 2∈472E8.5 không điện - Kiểm tra Rec472/54∈472E8.5 cắt tốt - Đóng CDCL472-7/54∈472E8.5 có điện không tải - Đóng Rec472/54∈472E8.5 - Kiểm tra Rec472/16 nhánh Vườn Đào∈472E8.5 cắt tốt - Đóng CDCL472-7A/16 + CDCL472-7B/16 nhánh Vườn Đào∈472E8.5 không điện - Đóng CDCL472-7/TBA Kênh Thái mới lắp không điện - Cắt nháy MC472E8.4 để đóng CDCL472-7/09 Thành Phao không điện - Đóng Rec472/16 nhánh Vườn Đào∈472E8.5 <p>→ (Tiếp nội dung phương thức trang sau)</p>	ĐL Chí Linh 6.301 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
16	ĐZ472E8.5 từ sau CDCL472-7/54 ÷ hết	ĐL Chí Linh	Công ty Cổ phần xây dựng HaLuTa	06 ⁰⁰ ÷ 14 ⁰⁰ Ngày 22/09	<p>Công ty cổ phần xây dựng HaLuTa thi công công trình ĐTXD “Cải tạo, nâng cấp và xây dựng mới lưới điện trung áp khu vực thành phố Chí Linh, thị xã Kinh Môn và huyện Cẩm Giàng năm 2022” với các nội dung:</p> <p>+ Lắp đặt CDCL, ghé thao tác, thang trèo và các phụ kiện đi kèm tại cột 90∈ĐZ472E8.5; Đầu nối tuyến cáp ngầm để hạ ngầm di chuyển ĐZ472E8.5 từ cột 90 đến đầu nối tại cột 98∈ĐZ472E8.5. Sử dụng cáp ngầm loại AL/XLPE/ PVC/DSTA/ PVC-W3x300mm², dài 223m.</p> <p>+ Tháo dỡ thu hồi dây dẫn cũ từ cột 92 đến cột 98∈ĐZ472E8.5</p> <p>+ Tại cột 17 nhánh liên lạc 472E8.5-472E8.4 (Cột 17 nhánh Vườn Đào∈472E8.5; Theo QĐ đánh số là cột 19): Lắp đặt 01 bộ CSV-24kV, lắp đặt xà, giá đỡ cáp và đầu nối tuyến cáp ngầm đi liên lạc giữa ĐZ472E8.5 với ĐZ472E8.4 tại cột 17 nhánh liên lạc 472E8.5-472E8.4 đến cột giàn TBA Kênh Thái lộ 472E8.4. Sử dụng cáp ngầm loại AL/XLPE/PVC/DSTA/ PVC-W3x300mm², dài 946m</p>	<p>- Kiểm tra thử tự pha của ĐZ472E8.5 từ sau Rec472/16 nhánh Vườn Đào ÷ CD472-7/01 nhánh Vườn Đào 2 khi được cấp từ ĐZ472E8.4; Nếu ngược pha yêu cầu HDNT phối hợp với ĐL Chí Linh đề xuất phương án đảo pha</p> <p>• Sau khi đóng điện ĐZ472E8.4 từ sau CDCL472-7/09 Thành Phao ÷ CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL472-470E8.4, CD472-7/01 nhánh Vườn Đào 2∈472E8.5 và kiểm tra đảm bảo đúng thử tự pha, thực hiện:</p> <p>- Cắt nháy CDPT470-7/04 nhánh Phả Lại 6∈470E8.4 để cắt CDCL470-7/09 nhánh Phả Lại 6 không điện</p> <p>- Cắt nháy MC472E8.4 để đóng CDPT470-7/01 Phao Sơn nhánh LL472-470E8.4 và đóng CD472-7/01 nhánh Vườn Đào 2∈472E8.5 không điện</p> <p>- Phương thức cấp điện khi đó: ĐZ472E8.4 cấp đến CDCL470-7/09 nhánh Phả Lại 6, CDCL472-7/90∈472E8.5 mới lắp, hết nhánh Kiếp Bạc∈472E8.5</p>	ĐL Chí Linh 6.301 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
17	<ul style="list-style-type: none"> • MBAT3E8.1 • Các ngăn lộ: 133, 433E8.1 Đồng Niên 	Đội QLVH LĐCT Hải Dương	<p>Công ty TNHH MTV thí nghiệm điện miền Bắc</p> <p>Đội QLVH LĐCT Hải Dương</p>	05 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰ Ngày 23/09	<ul style="list-style-type: none"> • Công ty TNHH MTV thí nghiệm điện miền Bắc phân tích tần số quét điện môi (FDS) MBAT3E8.1 • Đội Quản lý vận hành lưới điện cao thế vệ sinh công nghiệp MBAT3, CS1T3, CS0T3, CS4T3, CS6T3, tán cấp lực 433 tại trạm E8.1 Đồng Niên 	<p>Cắt các MC: 133, 433E8.1</p> <p>Cắt các DCL: 133-1, 133-2, 133-3E8.1</p> <p>Kéo MC433E8.1 ra vị trí thí nghiệm.</p> <p>Đóng các tiếp địa: 133-38, 433-38E8.1</p> <p>(Phiếu thao tác do Điều độ B8 lập và duyệt)</p> <p><i>Chuyển phương thức các ĐZ theo lịch cụ thể phần dưới</i></p>	ĐLTP Hải Dương
18	ĐZ478E8.5 từ sau CDCL478-7/69 ÷ hết	ĐL Chí Linh	ĐL Chí Linh	06 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 23/09	<p>ĐL Chí Linh thực hiện các công việc:</p> <p>+ Thí nghiệm theo tiêu chuẩn CBM các thiết bị: Rec478/72, TU cấp nguồn cho Rec478/72 ∈ ĐZ478E8.5</p> <p>+ Tháo dỡ loại bỏ CDCL đầu TBA Giang Hạ 1 bị phóng điện bề mặt</p> <p>+ Thay sứ xấu bị phóng điện để ngăn ngừa sự cố tại các vị trí cột: 88, 89, 90, 95 đường trục 478E8.5; cột 02, 03 nhánh Giang Hạ 2; cột 04, 05, 06 nhánh Đức Phúc; cột 05 nhánh Mạc Ngạn (Tổng 16 quả).</p>	<p>Cắt điện ĐZ478E8.5 từ sau CDCL478-7/69 ÷ hết</p> <p>(Cắt Rec478/72 để thao tác CDCL478-7/69 ∈ 478E8.5 có điện không tải)</p>	ĐL Chí Linh 7.839 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
19	ĐZ373E8.10 từ sau CD373-7/32 Hiệp Sơn ÷ CD373-7A/46 Hiệp Sơn	ĐL Kinh Môn	ĐL Kinh Môn	06 ³⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 23/09	ĐL Kinh Môn công tác các nội dung: + Thí nghiệm cáp ngầm đoạn từ cột 09 nhánh Hiệp Sơn D đến TBA Hiệp Sơn D. + Kiểm tra bảo dưỡng ĐZ373E8.10 từ cột 33 đến cột 45 và các nhánh	Cắt ĐZ373E8.10 từ sau CD373-7/32 Hiệp Sơn ÷ CD373-7A/46 Hiệp Sơn (Cắt nháy MC373E8.10 để thao tác CD373-7/32 Hiệp Sơn không điện) Chuyển phương thức ĐZ373E8.10 từ sau CD373-7A/46 Hiệp Sơn đến CDPT135 An Sinh (CDPT01 An Sinh cũ) sang ĐZ371E8.6 cấp lúc 06h10 và đến 11h15 sau khi khôi phục ĐZ373E8.10 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nháy Rec373/46 Hiệp Sơn ÷ ĐZ373E8.10 để thao tác CD373-7A/46 Hiệp Sơn có điện không tải; Cắt nháy Rec79 ÷ ĐZ371E8.6 để thao tác CDPT135 An Sinh không điện)	ĐL Kinh Môn 2.314 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
20	ĐZ373E8.10 từ sau CD373-7/12 ÷ CD373-7/32 Hiệp Sơn, CD374-7/21 (LL373-374E8.10)	ĐL Kinh Môn	ĐL Kinh Môn	09 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 23/09	ĐL Kinh Môn công tác các nội dung: + Thí nghiệm cáp ngầm đoạn từ cột 32 đến cột 33 đường trục 373E8.10 + Kiểm tra bảo dưỡng ĐZ373E8.10 từ cột 13 đến cột 32 và các nhánh	Cắt điện ĐZ373E8.10 từ sau CD373-7/12 ÷ CD373-7/32 Hiệp Sơn, CD374-7/21 (LL373-374E8.10) • Lúc 09h00: Cắt nháy MC373E8.10 để cắt CD373-7/12 không điện • Đến 11h00: Sau khi các nhóm đã công tác xong trên ĐZ373E8.10 từ sau CD373-7/12 ÷ CD373-7A/46 Hiệp Sơn, CD374-7/21, thực hiện: - Đóng CD373-7/32 Hiệp Sơn không điện - Cắt nháy MC373E8.10 để đóng CD373-7/12 không điện	ĐL Kinh Môn 1.190 KH
21	ĐZ375E8.22 ÷ CD377-7B/01 (LL377-375E8.22), CD375-7/146 Đình Giọng	ĐL Kim Thành	ĐL Kim Thành Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	13 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ Ngày 23/09	• ĐL Kim Thành thực hiện sửa chữa khiếm khuyết năm 2023 với các nội dung: + Thay thế sứ bị phóng điện tại cột 01 nhánh Kim Đỉnh A và tại cột 04 nhánh Kim Tân C ∈ ĐZ375E8.22 + Thay thế CSV tại cột 123 đường trục 375E8.22 + Bảo dưỡng CD giàn TBA Bơm Đồng Vị • Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm CBM CDPT375-7/53 Kim Đỉnh lộ 375E8.22	Cắt điện ĐZ375E8.22 ÷ CD377-7B/01 (LL377-375E8.22), CD375-7/146 Đình Giọng (Cắt MC375E8.22, Kéo MC375E8.22 ra vị trí thí nghiệm; Đóng tiếp địa 375-76E8.22)	ĐL Kim Thành 8.701 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
22	<ul style="list-style-type: none"> • MBAT4E8.1 • Các ngăn lộ: 134, 434E8.1 Đồng Niên 	Đội QLVH LĐCT Hải Dương	<p>Công ty TNHH MTV thí nghiệm điện miền Bắc</p> <p>Đội QLVH LĐCT Hải Dương</p>	05 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ Ngày 24/09	<ul style="list-style-type: none"> • Công ty TNHH MTV thí nghiệm điện miền Bắc thực hiện các công việc: <ul style="list-style-type: none"> + Phân tích tần số quét điện môi (FDS) MBAT4E8.1 + Phân tích phóng điện cục bộ kết hợp đo tổn hao điện môi tgđ cấp lực 434E8.1 • Đội Quản lý vận hành lưới điện cao thế vệ sinh công nghiệp MBAT4, CS1T4, CS0T4 CS3T4, CS4T4, tán cấp lực 434 tại trạm E8.1 Đồng Niên 	<p>Cắt các MC: 134, 434E8.1</p> <p>Cắt DCL: 134-5E8.1</p> <p>Kéo MC434E8.1 ra vị trí thí nghiệm.</p> <p>Đóng các tiếp địa: 134-55, 434-38E8.1</p> <p>(Phiếu thao tác do Điều độ B8 lập và duyệt)</p> <p><i>Chuyển phương thức các ĐZ theo lịch cụ thể phần dưới</i></p>	ĐLTP Hải Dương
23	<ul style="list-style-type: none"> • ĐZ177E5.9 Tràng Bạch - 171, 172E8.17 SIC, 172E8.2 Hoàng Thạch • ĐZ178E5.9 Tràng Bạch - 171E8.2 Hoàng Thạch 	Đội QLVH LĐCT Hải Dương	Xí nghiệp xây lắp điện Thanh Bình	04 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰ Ngày 24/09	Xí nghiệp xây lắp điện Thanh Bình thi công hạng mục SCTX năm 2023 với nội dung: Thay dây chống sét TK50, phụ kiện hiện trạng bằng dây TK50 mới từ vị trí cột 16 đến cột 20 và từ cột 23 đến 27 của ĐZ110kV mạch kép lộ ĐZ177E5.9 - 171, 172E8.17, 172E8.2 và ĐZ178E5.9 - 171E8.2	Cắt điện các ĐZ177E5.9 Tràng Bạch - 171, 172E8.17 SIC, 172E8.2 Hoàng Thạch và ĐZ178E5.9 Tràng Bạch - 171E8.2 Hoàng Thạch theo phương thức và phiếu thao tác của Điều độ A1	Mất điện trạm E8.2 Hoàng Thạch và trạm E8.17 Tân Hà Kiều

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
24	<ul style="list-style-type: none"> ĐZ176E5.9 Tràng Bạch - 172E8.12 Hòa Phát ĐZ171E8.12 Hòa Phát - 171E8.10 Nhị Chiểu 	Đội QLVH LĐCT Hải Dương	Đội QLVH LĐCT Hải Dương	04 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 24/09	Đội Quản lý vận hành lưới điện cao thế xử lý tiếp xúc lèo tại vị trí cột 50 của ĐZ176E5.9 - 172E8.12 có dấu hiệu phát nhiệt. (Ghi chú: Cắt điện ĐZ171E8.12 - 171E8.10 do ĐZ này đi chung cột với ĐZ176E5.9 không đảm bảo khoảng cách an toàn khi công tác)	Cắt điện ĐZ176E5.9 Tràng Bạch - 172E8.12 Hòa Phát và ĐZ171E8.12 Hòa Phát - 171E8.10 Nhị Chiểu theo phương thức và phiếu thao tác của Điều độ A1 Lưu ý: Đề nghị Điều độ A1 đóng MC112E8.10 trước thời điểm cắt điện để công tác	Không mất điện phụ tải
25	ĐZ nhánh VSIP1 ∈473E8.21	ĐL Cẩm Giàng	Công ty TNHH thương mại và dịch vụ N&T	07 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 24/09	Công ty TNHH thương mại và dịch vụ N&T thực hiện các công việc: + Lắp đặt xà sứ, CDLD + Recloser, CSV, TU và các phụ kiện đi kèm tại cột 02 nhánh VSIP1 ∈ ĐZ473E8.21 để làm điểm đóng cắt đầu nhánh cho TBA xây dựng mới. + Đấu nối ĐZ22kV cấp điện cho TBA Công ty TNHH Best Pacific Việt Nam 2.500kVA-22/0,4kV xây dựng mới tại cột 02 nhánh VSIP1 ∈ ĐZ473E8.21. Từ cột điểm đấu đến TBA xây dựng mới sử dụng cáp ngầm loại Cu/XLPE/PVC/DSTA/PVC-W-3x120mm ² , dài 125m.	Cắt điện ĐZ nhánh VSIP1 ∈473E8.21 (Thao tác CDPT473-7A/01 + CDCL473-7B/01 nhánh VSIP1 ∈ ĐZ473E8.21)	ĐL Cẩm Giàng 03 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
26	ĐZ473E8.15 ÷ CDCL473-7A/13 + CDPT473-7B/13	ĐL Cẩm Giàng	ĐL Cẩm Giàng	06 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 24/09	ĐL Cẩm Giàng thực hiện công việc: Lắp đặt xà sứ, SI, CSV, 01 bộ tụ bù trung thế và các phụ kiện đi kèm tại cột 10 ∈ ĐZ473E8.15 theo phương án SCTX năm 2023	Cắt điện ĐZ473E8.15 ÷ CDCL473-7A/13 + CDPT473-7B/13 (Cắt MC473E8.15, kéo MC473E8.15 ra vị trí thí nghiệm, đóng tiếp địa 473-76E8.15)	ĐL Cẩm Giàng 22 KH
27	ĐZ373E8.6 từ sau CD373-7/51 ÷ CD81 Nam Đồng, CD nhánh Nghĩa Mỹ (Cắt điện theo đề nghị của khách hàng Chi nhánh Công ty cổ phần Vinafood 1 Hải Dương)	ĐL Nam Sách	Chi nhánh Công ty cổ phần Vinafood 1 Hải Dương	06 ⁰⁰ ÷ 07 ⁰⁰ Ngày 24/09	Chi nhánh Công ty cổ phần Vinafood 1 Hải Dương thực hiện: Tháo tách lèo ĐZ35kV nhánh TBA Xăng Dầu - 30kVA tại cột 56 ∈ ĐZ373E8.6 để loại khỏi vận hành do khách hàng không có nhu cầu sử dụng; Thu hồi khoảng dây nhánh TBA Xăng Dầu và TBA Xăng Dầu từ cột điểm đầu 56 đường trục 373E8.6 đến TBA Xăng Dầu-30kVA	Cắt điện ĐZ373E8.6 từ sau CD373-7/51 ÷ CD81 Nam Đồng, CD nhánh Nghĩa Mỹ (Cắt nháy MC373E8.6 để thao tác CD373-7/51 không điện)	ĐL Nam Sách 1.025 KH ĐL Kim Thành ĐLTP Hải Dương
28	ĐZ376E8.1 ÷ CD307-6, CDPT371-7/65 (Được chuyển phương thức cấp từ ĐZ371E8.11 lúc 04h20 ngày 24/9/2023)	ĐL Cẩm Giàng ĐLTP Hải Dương	ĐL Cẩm Giàng ĐLTP Hải Dương Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	06 ³⁰ ÷ 11 ³⁰ Ngày 24/09	<ul style="list-style-type: none"> ĐL Cẩm Giàng thực hiện: Thay thế 04 quả sứ bị ố màu tại các cột 68, 69; Táp lèo tại cột 71; Kiểm tra phụ kiện bảo dưỡng ĐZ từ cột 66 đến cột 75 - lộ 371E8.11 (Đánh số cột theo tên ĐZ371E8.11) Đảm bảo an toàn để ĐLTP Hải Dương và Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương công tác trên ĐZ377E8.1 tại các vị trí đi chung cột với ĐZ376E8.1 	Cắt điện ĐZ376E8.1 ÷ CD307-6, CDPT371-7/65 (Thao tác CDPT371-7/65 có điện có tải; Kiểm tra MC376E8.1, CD376-7, CD376-2E8.1 cắt tốt, đóng tiếp địa 376-76E8.1)	ĐL Cẩm Giàng 01 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
29	ĐZ377E8.1 ÷ CD307-6, CD374-7/25 (LL374E8.11-377E8.1), CDPT377-7/22 Minh Tân, CD377-7/44 Xăng dầu K132	ĐLTP Hải Dương	ĐLTP Hải Dương Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	06 ³⁰ ÷ 11 ³⁰ Ngày 24/09	<ul style="list-style-type: none"> ĐL thành phố Hải Dương thực hiện các công việc: <ul style="list-style-type: none"> + Kiểm tra, bảo dưỡng, tra mỡ các khớp truyền động, xử lý tiếp xúc tại các vị trí CDCL, CDPT trên ĐZ377E8.1 gồm: CD2A, CD6B, CD8A, CD09, CD11. + Đóng bỏ sung cọc tiếp địa RC1 và lắp dây tiếp địa tại các vị trí cột: 03, 04, 05, 12, 13, 14, 15 đường trục 377E8.1 + Vệ sinh công nghiệp TBA Hàn Trung + Sửa chữa, bảo dưỡng ĐZ35kV và TBA Bom nước thô Việt Hòa thuộc TSKH đã ký hợp đồng QLVH với ĐLTP Hải Dương Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm CBM các thiết bị: <ul style="list-style-type: none"> + Cấp ngậm từ cột CD2A đến cột 03 đường trục 377E8.1 + Cấp ngậm từ cột CD6B đến cột CD8B đường trục 377E8.1 + Cấp ngậm từ cột CD09 đến cột CD11 đường trục 377E8.1 + CDPT6B ∈ 377E8.1 <p>(Lưu ý: Cắt điện ĐZ376E8.1 ÷ CD307-6, CDPT371-7/65 do các vị trí công tác đi chung cột)</p>	<p>Cắt điện ĐZ377E8.1 ÷ CD307-6, CD374-7/25 (LL374E8.11-377E8.1), CDPT377-7/22 Minh Tân, CD377-7/44 Xăng dầu K132 (Cắt MC377E8.1, Cắt CD377-7, CD377-1E8.1; Cắt CDPT377-7/22 Minh Tân; Đóng tiếp địa 377-76E8.1)</p> <p>Chuyển phương thức ĐZ377E8.1 từ sau CDPT377-7/22 Minh Tân ÷ CDPT377-7/24 Minh Tân, CD27A nhánh Chu Đậu sang ĐZ372E8.16 cấp lúc 06h30 và đến 11h30 sau khi công tác xong chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nháy Rec nhánh Chu Đậu ∈ ĐZ372E8.16 để thao tác CD27A nhánh Chu Đậu không điện sau khi đã cắt CDPT377-7/22 Minh Tân ∈ 377E8.1)</p>	<p>ĐLTP Hải Dương 524 KH</p> <p>ĐL Nam Sách</p> <p>ĐL Cẩm Giàng</p>

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
30	<ul style="list-style-type: none"> • ĐZ375E8.10 ÷ CD373-7/02 (LL373-375E8.10), CD XM Thành Công 3 - 375E8.10, CD375-7/21 Vụ Sơn • ĐZ374E8.10 ÷ CD374-7/21 (LL373-374E8.10), CD XM Thành Công 3 - 375E8.10 	ĐL Kinh Môn	ĐL Kinh Môn	06 ⁰⁰ ÷ 09 ⁰⁰ Ngày 24/09	<p>ĐL Kinh Môn thực hiện: Kiểm tra bảo dưỡng ĐZ35kV mạch kép lộ 374-375E8.10 từ xuất tuyến đến cột 20 (Lưu ý: Không công tác tại các vị trí cột 08, 09, 10, 11 do chung nguồn với lộ 373E8.10)</p>	<p>• Lúc 06h00:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cắt các MC: 374, 375E8.10 - Kéo MC374, 375E8.10 ra vị trí thí nghiệm - Cắt CD375-7/21 Vụ Sơn và cắt CD375-7/53 Cộng Hòa ∈ 375E8.10 không điện - Cắt nháy MC370E8.6 để đóng CDPT80 Long Xuyên (CDPT95 Long Xuyên cũ) không điện - Đóng các tiếp địa: 374-76, 375-76E8.10 <p>• Đến 09h00:</p> <p>Sau khi công tác xong, thực hiện:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Kiểm tra CD375-7/21 Vụ Sơn ∈ 375E8.10 cắt tốt - Cắt các tiếp địa: 374-76, 375-76E8.10 - Kiểm tra MC374, 375E8.10 cắt vị trí thí nghiệm; Đưa MC374, MC375E8.10 vào vị trí vận hành; Đóng các MC: 374, 375E8.10 	<p>ĐL Kinh Môn <i>ĐZ374E8.10</i> <i>mất</i> <i>303 KH</i></p> <p><i>ĐZ375E8.10</i> <i>mất</i> <i>04 KH</i></p> <p>ĐL Kim Thành</p>

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
31	ĐZ375E8.10 từ sau CD375-7/21 Vụ Sơn ÷ CD375-7/53 Cộng Hòa	ĐL Kinh Môn	<p>Công ty cổ phần xây dựng HaLuTa</p> <p>Công ty TNHH MTV Group VN</p> <p>ĐL Kinh Môn</p>	<p>06⁰⁰ ÷ 13⁰⁰</p> <p>Ngày 24/09</p>	<p>• Công ty cổ phần xây dựng HaLuTa thi công công trình ĐTXD năm 2022, hạng mục “Cải tạo, nâng cấp và xây dựng mới lưới điện trung áp khu vực TP Chí Linh, TX Kinh Môn và huyện Cẩm Giàng” công tác đoạn từ cột 43 đến tủ RMU An Lưu lộ 375E8.10 với các nội dung sau:</p> <p>+ Tại cột 43 ∈ ĐZ375E8.10: Lắp đặt 01 bộ CDLĐ35kV, CSV35kV, xà, giá đỡ, thang treo, ghê thao tác và các phụ kiện kèm theo để đấu nối đường cáp ngầm từ cột 43 đến ngăn dự phòng tại tủ RMU An Lưu (Sử dụng cáp ngầm loại AL/XLPE/PVC/DSTA/PVC-W-40,5kV-3x300mm², dài 604m).</p> <p>+ Tháo dỡ thu hồi 478m dây AC70 cũ từ cột 43 đến cột 52 ∈ ĐZ375E8.10; Thu hồi toàn bộ cột, xà, sứ tại các vị trí cột 47, 48, 49, 49A, 50 và 51 ∈ ĐZ375E8.10</p> <p>+ Tại cột giàn TBA Kho Bạc ∈ ĐZ375E8.10: Lắp bổ sung 02 chụp LT3m, lắp xà đầu trạm X1-3Đ, X2-6Đ để chuyển đầu nối cho nhánh TBA Kho Bạc từ cột 43 lộ 375E8.10 sang lấy điện tại cột giàn TBA Chi cục thuế</p> <p>→ (Tiếp nội dung trang sau)</p>	<p>Cắt điện ĐZ375E8.10 từ sau CD375-7/21 Vụ Sơn ÷ CD375-7/53 Cộng Hòa</p> <p>• Lúc 06h00:</p> <p>- Cắt các MC: 374, 375E8.10</p> <p>- Kéo MC374, 375E8.10 ra vị trí thí nghiệm</p> <p>- Cắt CD375-7/21 Vụ Sơn và cắt CD375-7/53 Cộng Hòa ∈ 375E8.10 không điện</p> <p>- Cắt nháy MC370E8.6 để đóng CDPT80 Long Xuyên (CDPT95 Long Xuyên cũ) không điện</p> <p>- Đóng các tiếp địa: 374-76, 375-76E8.10</p> <p>• Đến 13h00:</p> <p>Sau khi công tác xong, thực hiện:</p> <p>- Cắt Rec375/59 Cộng Hòa để cắt CD375-7/59 Cộng Hòa có điện không tải</p> <p>- Đóng CD375-7/53 Cộng Hòa ∈ 375E8.10 không điện</p> <p>- Đóng CDLĐ mới lắp tại cột 43 ∈ 375E8.10 không điện</p> <p>- Đóng CDPT tại ngăn dự phòng tủ RMU An Lưu không điện (ngăn đầu nối đường cáp ngầm từ cột 43 đến)</p> <p>→ (Tiếp nội dung phương thức trang sau)</p>	<p>ĐL Kinh Môn</p> <p>2.656 KH</p> <p>ĐL Kim Thành</p>

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
31	ĐZ375E8.10 từ sau CD375-7/21 Vụ Sơn ÷ CD375-7/53 Cộng Hòa	ĐL Kinh Môn	Công ty cổ phần xây dựng HaLuTa Công ty TNHH MTV Group VN ĐL Kinh Môn	06 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ Ngày 24/09	<p>+ Từ cột 43 đến cột 45 ∈ 375E8.10: Thay thế dây AC70/11 hiện có bằng dây ACSR-70/11XLPE-4,3/HDPE dài 118m. Tận dụng lại chuỗi sứ néo đơn polymer 35kV hiện có; thay thế phụ kiện và đấu nối hoàn trả cho nhánh TBA Hồng Hà-320kVA</p> <p>• Công ty TNHH MTV Group VN thi công hạ ngầm ĐZ35kV từ cột số 05 đến TBA Bưu điện An Lưu lộ 375E8.10 với các nội dung:</p> <p>+ Tại cột 05 nhánh Bưu Điện An Lưu: Lắp mới 01 bộ xà XII-3N; 01 bộ xà đỡ CD; 01 bộ giá đỡ cáp ngầm và CSV; 01 bộ xà đỡ ghé thao tác; 01 bộ CDCL; Thu hồi xà, sứ cũ</p> <p>+ Tại giàn TBA Bưu điện An Lưu: Lắp mới 02 bộ xà X1-3Đ; 01 bộ xà đỡ cáp ngầm; Thu hồi xà, sứ cũ</p> <p>+ Thu hồi 65m dây AC35 từ cột 05 đến giàn TBA Bưu điện An Lưu và đấu nối hoàn trả cáp điện bằng đường cáp ngầm mới loại AL/XLPE/PVC/DSTA/PVC/W 3x70mm², dài 80m.</p> <p>• ĐL Kinh Môn kết hợp thực hiện các công việc:</p> <p>+ Kiểm tra bảo dưỡng ĐZ375E8.10 từ cột 23 đến cột 42 đường trục</p> <p>+ Thay thế 35 quả sứ PI35kV bằng sứ PI45kV từ cột 01 nhánh Vụ Sơn B đến giàn TBA Vụ Sơn B lộ 375E8.10</p>	<p>- Cắt nháy MC375E8.10 để đóng CD375-7/21 Vụ Sơn không điện</p> <p>- Thực hiện kiểm tra thứ tự pha của ĐZ375E8.10 đoạn từ sau tủ RMU An Lưu ÷ CD375-7/59 Cộng Hòa và các nhánh UBND huyện 2 + An Trung</p> <p>- Nếu ngược pha đề nghị HĐNT phối hợp với ĐL Kinh Môn lên phương án đảo pha</p> <p>• Từ 13h00-13h30:</p> <p>Sau khi đóng điện ĐZ375E8.10 từ sau CD375-7/21 Vụ Sơn ÷ CD375-7/59 Cộng Hòa và kiểm tra thứ tự pha đảm bảo đúng thứ tự pha, thực hiện:</p> <p>- Cắt nháy MC370E8.6 để cắt CDPT80 Long Xuyên (CDPT95 Long Xuyên cũ) không điện</p> <p>- Kiểm tra Rec375/59 Cộng Hòa cắt tốt</p> <p>- Đóng CD375-7/59 Cộng Hòa không điện</p> <p>- Đóng Rec375/59 Cộng Hòa</p>	<p>ĐL Kinh Môn 2.656 KH</p> <p>ĐL Kim Thành</p>

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
32	ĐZ373E8.13 từ sau CD373-7/62 Đại Sơn ÷ CD373-7/95 Hưng Đạo	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ	06 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ Ngày 24/09	<ul style="list-style-type: none"> • ĐL Tứ Kỳ thực hiện các công việc: 1) Tại đường trục lộ 373E8.13: <ul style="list-style-type: none"> + Trồng 03 cột LT12m thay thế cho các cột 71, 73, 74 đường trục + Trồng bổ sung 01 cột LT14 giữa khoảng cột 94-95 + Lắp 01 chụp cột 03m tại cột 64 + Thay 01 quả sứ cách điện tại cột 75 2) Tại ĐZ nhánh Nghĩa Xá: Thay thế 12 quả sứ cách điện đứng PI-35kV cũ bằng 12 quả sứ cách điện đứng PI-45kV tại cột điểm đầu(cột 63∈373E8.13); Thay thế 06 quả tại các cột 01, 02 nhánh Nghĩa Xá; Thay thế 10 quả tại giàn TBA Nghĩa Xá 3) Tại ĐZ nhánh Bơm Lạc Dục: Thay thế 12 quả sứ cách điện đứng PI-35kV cũ bằng 12 quả sứ cách điện đứng PI-45kV tại cột điểm đầu (cột 94∈373E8.13) và tại giàn TBA Bơm Lạc Dục; Thay 01 quả sứ cách điện tại cột 01 4) Tại ĐZ nhánh Đại Đồng 2: <ul style="list-style-type: none"> + Thay 02 quả sứ cách điện tại cột 06 + Thí nghiệm CBM cáp ngầm nhánh Đại Đồng 2 <p>→ <i>(Tiếp nội dung trang sau)</i></p>	<p>Cắt điện ĐZ373E8.13 từ sau CD373-7/62 Đại Sơn ÷ CD373-7/95 Hưng Đạo (Cắt nháy MC373E8.13 để thao tác CD373-7/62 Đại Sơn không điện)</p> <p>Chuyển phương thức ĐZ373E8.13 từ sau CD373-7/95 Hưng Đạo ÷ CD373-7/121 Quang Phục, CD373-7/37 nhánh Quảng Nghiệp sang ĐZ373E8.19 cấp lúc 05h45 và đến 17h15 sau khi khôi phục ĐZ373E8.13 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nháy Rec373/95 Hưng Đạo∈373E8.13 để thao tác CD373-7/95 Hưng Đạo có điện không tải; Cắt nháy MC373E8.19 để thao tác CD373-7/121 Quang Phục không điện)</p>	ĐL Tứ Kỳ 1.702 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
32	ĐZ373E8.13 từ sau CD373-7/62 Đại Sơn ÷ CD373-7/95 Hưng Đạo	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ	06 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ Ngày 24/09	<p>• Công ty cổ phần thiết bị điện Dân Chủ thực hiện các công việc:</p> <p>+ Lắp 01 chụp cột 3m, 01 bộ xà X2-6N+1Đ tại các cột 73, 75 đường trục lộ 373E8.13</p> <p>+ Trồng bổ sung 01 cột LT20m tại vị trí cột 73A đường trục 373E8.13; Lắp 01 bộ xà 3X2L-2N, 01 bộ tiếp đất tại cột 73A mới.</p> <p>+ Trồng bổ sung 02 cột LT20m tại vị trí cột 74A đường trục 373E8.13; Lắp 01 bộ xà 3X2L-2N, 01 bộ tiếp đất tại vị trí cột 74A mới</p> <p>+ Bổ sung 101.5m dây AC120 từ cột 73A đến cột 74A đường trục 373E8.13</p> <p>+ Lắp đặt xà sứ, đầu nối cấp điện cho TBA Nhung Xuyên 1.000kVA-35(22)/0,4kV tại cột 74 đường trục 373E8.13 (đã trồng tại vị trí mới). Sử dụng dây AC50, dài 04m</p>	<p>Cắt điện ĐZ373E8.13 từ sau CD373-7/62 Đại Sơn ÷ CD373-7/95 Hưng Đạo (Cắt nháy MC373E8.13 để thao tác CD373-7/62 Đại Sơn không điện)</p> <p>Chuyển phương thức ĐZ373E8.13 từ sau CD373-7/95 Hưng Đạo ÷ CD373-7/121 Quang Phục, CD373-7/37 nhánh Quảng Nghiệp sang ĐZ373E8.19 cấp lúc 05h45 và đến 17h15 sau khi khôi phục ĐZ373E8.13 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nháy Rec373/95 Hưng Đạo ÷ 373E8.13 để thao tác CD373-7/95 Hưng Đạo có điện không tải; Cắt nháy MC373E8.19 để thao tác CD373-7/121 Quang Phục không điện)</p>	ĐL Tứ Kỳ 1.702 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
33	ĐZ377E8.6 ÷ CD307-1, CD100 Cộng Hòa	ĐL Kim Thành	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương ĐL Kim Thành	14 ⁰⁰ ÷ 16 ³⁰ Ngày 24/09	<ul style="list-style-type: none"> Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thực hiện: Thí nghiệm CBM đoạn cáp ngầm đường trục lộ 377E8.6 từ cột CD14 đến CD14A ĐL Kim Thành thực hiện: Bảo dưỡng ĐZ377E8.6 từ cột 10 đến cột 14 	<p>Cắt điện ĐZ377E8.6 ÷ CD307-1, CD100 Cộng Hòa (Cắt MC377E8.6, Kéo MC377E8.6 ra vị trí thí nghiệm; Cắt CD100 Cộng Hòa; Đóng tiếp địa 377-76E8.6)</p> <p>Chuyển phương thức ĐZ377E8.6 từ sau CD100 Cộng Hòa ÷ CD28 Lý Văn, CD373-7/33 (LL373-376E8.16), CD N. Phú Nguyên, CD302-4, MC374E8.16 sang ngăn lộ MC374E8.16 cấp lúc 14h00 và đến 16h30 sau khi công tác xong chuyển lại theo phương thức cũ (Kiểm tra MC374E8.16 cắt vị trí thí nghiệm; Đưa MC374E8.16 vào vị trí vận hành; Đóng MC374E8.16 sau khi đã cắt CD100 Cộng Hòa ÷ 377E8.6)</p>	<p>ĐL Kim Thành 779 KH</p> <p>ĐL Nam Sách</p> <p>ĐLTP Hải Dương</p>

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
34	ĐZ nhánh Mạc Thị Bưởi ∈ 372E8.16 (Cắt điện theo đề nghị của Ban quản lý dự án ĐT&XD huyện Nam Sách)	ĐL Nam Sách	Công ty cổ phần xây dựng điện và tư vấn PTCN Việt Á	07 ³⁰ ÷ 11 ³⁰ Ngày 24/09	Công ty cổ phần xây dựng điện và tư vấn PTCN Việt Á thực hiện: Lắp đặt xà, sứ, CDLD đầu nhánh cáp ngầm và đấu nối đường cáp ngầm cấp điện cho Trung tâm huyện Nam Sách 800kVA- 35(22)/0,4kV tại cột số 06 nhánh Mạc Thị Bưởi ∈ ĐZ372E8.16 (Sử dụng cáp ngầm loại Cu/XLPE/CTS/PVC/DSTA/PVC/W-3x70mm ² -40,5kV, dài 175m)	Cắt điện ĐZ nhánh Mạc Thị Bưởi ∈ 372E8.16 (Thao tác CDPT372-7/2A nhánh Mạc Thị Bưởi ∈ ĐZ372E8.16 có điện không tải)	ĐL Nam Sách 620 KH
35	ĐZ478E8.1 từ sau CD478-7(A+B)/48 Bến Hàn ÷ CD475-7(A+B)/71 Bến Hàn, CDCL475-7/58 Đình Văn Tả	ĐLTP Hải Dương	ĐLTP Hải Dương	13 ⁰⁰ ÷ 17 ³⁰ Ngày 24/09	ĐL thành phố Hải Dương thực hiện các công việc: + Bảo dưỡng, xử lý tiếp xúc, siết lại ghíp tại các vị trí: Cột 51, 53, 54, 56, 57, 58 đường trục 478E8.1; CDCL475-7B/67 Hoàng Ngân + Kiểm tra, bảo dưỡng, xử lý các điểm tiếp và vệ sinh công nghiệp các TBA khách hàng ký hợp đồng bao thầu gồm: Quê Hương, Việt Phát, Phương Anh, Sáng tạo một, Pretill. + Bảo dưỡng CD, thay 03 pha cầu chì SI cho khách hàng TBA Tiên Dung và TBA Việt Phát 2 theo hợp đồng SXK đã ký giữa Điện lực với khách hàng	Cắt điện ĐZ478E8.1 từ sau CD478-7(A+B)/48 Bến Hàn ÷ CD475-7(A+B)/71 Bến Hàn, CDCL475-7/58 Đình Văn Tả (Thao tác CDPT 478-7A/48 Bến Hàn + CDCL 478-7B/48 Bến Hàn ∈ ĐZ478E8.1)	ĐLTP Hải Dương 16 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
36	ĐZ nhánh Quý Dương ∈ 374E8.11	ĐL Cẩm Giàng	Công ty TNHH thương mại và dịch vụ N&T	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ Ngày 24/09	<p>Công ty TNHH thương mại và dịch vụ N&T thực hiện các công việc:</p> <ul style="list-style-type: none"> + Lắp đặt xà sứ và đấu nối ĐZ35kV cấp điện cho TBA Công ty Cổ phần sản xuất và thương mại VNFAS 560kVA-35(22)/0,4kV xây dựng mới tại cột số 04 nhánh Quý Dương, lộ 374E8.11. (Từ cột điểm đầu đến TBA xây dựng mới trồng mới 01 cột LT12m, xà X2-6Đ, sử dụng dây AC50, dài 110m) + Tháo hạ khoảng dây từ cột 06 nhánh Quý Dương đến giàn TBA Song Hạ - 500kVA để loại TBA Song Hạ ra khỏi vận hành do khách hàng đã làm thủ tục thanh lý hợp đồng với Điện lực Cẩm Giàng) 	<p>Cắt điện ĐZ nhánh Quý Dương ∈ 374E8.11 (Thao tác CDPT374-7/02 nhánh Quý Dương ∈ ĐZ374E8.11 có điện có tải)</p>	ĐL Cẩm Giàng 450 KH
37	<p>Tại các vị trí cột: 01, 02, 03, 04, 05 nhánh Càng Cua ∈ ĐZ470E8.4 (Phương thức hiện tại đang cấp từ ĐZ472E8.4)</p>	ĐL Chí Linh	Đội thi công Hotline Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 11 ⁴⁰ Ngày 25/09	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện với nội dung: Bổ sung tiếp địa dọc cột tại các vị trí cột 01, 02, 03, 04, 05 nhánh Càng Cua ∈ ĐZ470E8.4 (hiện tại đang cấp từ ĐZ472E8.4) bằng phương pháp hotline	<p>Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ472E8.4 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC472E8.4</p>	Không mất điện phụ tải

II- Lịch chuyển phương thức các đường dây trong phương thức tuần 38-2023:

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị cắt điện để chuyển phương thức	Đơn vị thực hiện thao tác	Thời gian dự kiến chuyển phương thức	Nội dung chuyển phương thức	Phương thức cắt điện	Đơn vị có phụ tải
1	ĐZ477E8.1 từ sau CD12 Hồng Quang ÷ CD39, CD19, CD477-7A+B/24, CD06, CD07 Bùi Thị Xuân	ĐLTP Hải Dương	04 ⁰⁰ ÷ 04 ²⁰ 16 ⁴⁰ ÷ 17 ⁰⁰ Ngày 23/09	<ul style="list-style-type: none"> Từ 04⁰⁰ ÷ 04²⁰: Chuyển phương thức sang ĐZ473E8.13 cấp qua CD07 Bùi Thị Xuân phục vụ cắt điện MBAT3E8.1 để công tác Từ 16⁴⁰ ÷ 17⁰⁰: Chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> Từ 04⁰⁰ ÷ 04²⁰: <ul style="list-style-type: none"> Cắt CDPT+CDCL12 Hồng Quang ∈477E8.1 Đóng CDCL+CDPT07 Bùi Thị Xuân (LL477E8.1-473E8.13) Từ 16⁴⁰ ÷ 17⁰⁰: <ul style="list-style-type: none"> Cắt CDPT+CDCL07 Bùi Thị Xuân (LL477E8.1-473E8.13) Đóng CDCL+CDPT12 Hồng Quang ∈477E8.1 <p>(ĐLTP Hải Dương lập và duyệt phiếu thao tác)</p>	ĐLTP Hải Dương
2	Thanh cái C41E8.1 gồm các ĐZ: <ul style="list-style-type: none"> ĐZ483E8.1 ÷ CD483-7/03 N.CN Ngô Quyền, CDPT473-7C/RMU Lilama, CD483-7(A+B)/03 N.Tuệ Tĩnh, CD483-7(A+B)/09 Bà Triệu, CD483-7(A+B)/43 ĐZ485E8.1 ÷ CD483-7(A+B)/45 đi N. Bình Lâu, Lèo cột 54, CD485-7(A+B)/03 N. Phủ Lỗ, CDPT483-7/TBA Lê Thanh Nghị 	TTĐK E8.1	04 ⁰⁰ ÷ 04 ²⁰ Ngày 23/09 23 ⁴⁰ ÷ 24 ⁰⁰ Ngày 24/09	<ul style="list-style-type: none"> Từ 04⁰⁰ ÷ 04²⁰ Ngày 23/09: Chuyển phương thức thanh cái C41E8.1 sang MBAT1E8.1 cấp để giảm tải cho MBAT4E8.1 trong thời gian cấp hỗ trợ ngày 23/9/2024 và phục vụ cắt điện MBAT4E8.1 ngày 24/9/2023. Từ 23⁴⁰ ÷ 24⁰⁰ Ngày 24/09: Chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> Từ 04⁰⁰ ÷ 04²⁰ Ngày 23/09: <ul style="list-style-type: none"> Cắt các MC: 483, 485, 414E8.1 Kéo MC414E8.1 và xe dao 414-4E8.1 ra vị trí thí nghiệm Kiểm tra MC431E8.1 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa MC431E8.1 vào vị trí vận hành Đóng các MC: 431, 483, 485E8.1 Từ 23⁴⁰ ÷ 24⁰⁰ Ngày 24/09: <ul style="list-style-type: none"> Cắt các MC: 483, 485, 431E8.1 Kéo MC431 ra vị trí thí nghiệm. Kiểm tra MC414E8.1 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa xe dao 414-4 và MC414E8.1 vào vị trí vận hành Đóng các MC: 414, 483, 485E8.1 	ĐLTP Hải Dương

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị cắt điện để chuyển phương thức	Đơn vị thực hiện thao tác	Thời gian dự kiến chuyển phương thức	Nội dung chuyển phương thức	Phương thức cắt điện	Đơn vị có phụ tải
3	<p>Thanh cái C43E8.1 bao gồm các ĐZ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ĐZ471E8.1 ÷ Ford, DPT471-7/19 đi ĐĐ 02 An Phát, MC472 tại RMU Cty Ford • ĐZ473E8.1 ÷ CD462-7(A+B)/09 đi N.Cụm CN Ngô Quyền, CD483-7/03 N. Cụm CN Ngô Quyền, DPT473-7C/RMU Lilama, CD483-7(A+B)/TBA Nhà Tang Lễ, CD483-7(A+B)/03 N.Tuệ Tĩnh, CD483-7B/TBA In 2, DCL473-7B/TBA Nguyễn Trãi, CD462-(A+7)B/32 Sở Kế Hoạch, DPT473-7E/Trần Hưng Đạo 2, DPT473-7A/Thành Ủy, CD19 (LL462-477E8.1) • ĐZ475E8.1 ÷ Nước VN, CDPT481-7A/TBA ĐLTP, CD23, CD09 TNC, CD477-7/48 (mới). • ĐZ477E8.1 ÷ CD12 Hồng Quang, CD473-7B/TBA Nguyễn Trãi 	TTĐK E8.1	04 ²⁰ ÷ 04 ⁴⁰ 17 ⁰⁰ ÷ 17 ²⁰ Ngày 23/09	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 04²⁰ ÷ 04⁴⁰: Chuyển phương thức thanh cái C43E8.1 sang MBAT4E8.1 cấp phục vụ cắt điện MBAT3E8.1 để công tác. • Từ 17⁰⁰ ÷ 17²⁰: Sau khi khôi phục MBAT3E8.1, chuyển lại theo phương thức cũ <p>Lưu ý: XN Dịch vụ Điện lực Hải Dương cần cài đặt MC443E8.1 theo đúng các chế độ làm việc của các MBA</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 04²⁰ ÷ 04⁴⁰: - Cắt các MC: 471, 473, 475, 477, 433E8.1 - Kéo MC433E8.1 ra vị trí thí nghiệm - Kiểm tra MC443E8.1 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa xe dao 443-3 và MC443E8.1 vào vị trí vận hành - Đóng các MC: 443, 471, 473, 475, 477E8.1 • Từ 17⁰⁰ ÷ 17²⁰: - Cắt các MC: 471, 473, 475, 477, 443E8.1 - Kéo MC443E8.1 và xe dao 443-3E8.1 ra vị trí thí nghiệm - Kiểm tra MC433E8.1 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa MC433E8.1 vào vị trí vận hành - Đóng các MC: 433, 471, 473, 475, 477E8.1 	ĐLTP Hải Dương

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị cắt điện để chuyển phương thức	Đơn vị thực hiện thao tác	Thời gian dự kiến chuyển phương thức	Nội dung chuyển phương thức	Phương thức cắt điện	Đơn vị có phụ tải
4	ĐZ376E8.1 ÷ MC371E8.11, Lèo 09, CD 374-7/01 N. Tiên Kiềm, CD371-7/86 N. Kênh Vàng, CLB75, Xăng dầu K132	TTĐK E8.1 ĐL Cẩm Giàng	04 ²⁰ ÷ 04 ⁴⁰ 23 ²⁰ ÷ 23 ⁴⁰ Ngày 24/09	<ul style="list-style-type: none"> Từ 04²⁰ ÷ 04⁴⁰: Chuyển phương thức ĐZ376E8.1 sang ngăn lộ 371E8.11 cấp để giảm tải cho MBAT1E8.1 trong thời gian cấp hỗ trợ. Từ 23²⁰ ÷ 23⁴⁰: Chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> Từ 04²⁰ ÷ 04⁴⁰: <ul style="list-style-type: none"> Cắt MC376E8.1 Cắt CD376-7, CD376-2E8.1 Kiểm tra CD371-7/01 ∈ 371E8.11 đóng tốt Kiểm tra MC371E8.11 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa MC371E8.11 vào vị trí vận hành; Đóng MC371E8.11 Từ 23²⁰ ÷ 23⁴⁰: <ul style="list-style-type: none"> Cắt MC371E8.11, kéo ra vị trí thí nghiệm Kiểm tra MC376E8.1 cắt tốt Đóng CD376-2, CD376-7E8.1 Đóng MC376E8.1 	ĐL Cẩm Giàng
5	<ul style="list-style-type: none"> ĐZ378E8.1 từ sau CD378-7B/126 ÷ CD378-7/149 ĐZ373E8.7 từ sau Rec373/68 ÷ CD378-7/149, CD377-7/37 N. Quảng Nghiệp 	TTĐK ĐL Gia Lộc	23 ⁰⁰ ÷ 23 ²⁰ Ngày 23/09 23 ²⁰ ÷ 23 ⁴⁰ Ngày 24/09	<ul style="list-style-type: none"> Từ 23⁰⁰ ÷ 23²⁰ Ngày 23/09: Chuyển phương thức ĐZ378E8.1 từ sau CD378-7/145 ÷ CD378-7/149 sang ĐZ373E8.7 cấp qua CD378-7/149 phục vụ cắt điện thanh cái C32E8.1 để công tác Từ 23²⁰ ÷ 23⁴⁰ Ngày 24/09: Chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> Từ 23⁰⁰ ÷ 23²⁰ Ngày 23/09: <ul style="list-style-type: none"> Cắt nháy Rec378/126 ∈ 378E8.1 để cắt CD378-7B/126 không điện Cắt nháy Rec373/68 ∈ 373E8.7 để đóng CD378-7/149 (LL378E8.1-373E8.7) không điện Từ 23²⁰ ÷ 23⁴⁰ Ngày 24/09: <ul style="list-style-type: none"> Cắt nháy Rec373/68 ∈ 373E8.7 để cắt CD378-7/149 (LL378E8.1-373E8.7) không điện Cắt nháy Rec378/126 ∈ 378E8.1 để đóng CD378-7B/126 không điện 	ĐL Gia Lộc ĐL Tứ Kỳ

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị cắt điện để chuyển phương thức	Đơn vị thực hiện thao tác	Thời gian dự kiến chuyển phương thức	Nội dung chuyển phương thức	Phương thức cắt điện	Đơn vị có phụ tải
6	<p>Thanh cái C44E8.1 bao gồm các ĐZ</p> <ul style="list-style-type: none"> • ĐZ474E8.1 ÷ CD19, DPT474-7/17 đi ĐĐ 01 An Phát, CD460-7(A+B)/54 Tân Dân, MC472 tại RMU Cty Ford • ĐZ460E8.1 ÷ CD460-7(A+B)/54 Tân Dân, DPT478-7/01 N. NM nước • ĐZ462E8.1 ÷ CD462-7A+B/09 đi N.Cụm CN Ngô Quyền, DCL483-7B/TBA In 2, CD472-7/11 Nguyễn Công Hoan, CD462-7(A+B)/32 Sở Kế Hoạch, DPT 473-7A/Thành Ủy • ĐZ486E8.1 ÷ CD Bệnh viện 1, CD23 • ĐZ488E8.1 ÷ CD09 TNC, CD483-7(A+B)/09 Bà Triệu, CD Bệnh viện 1, CD488 - 7(A+B)/43 • ĐZ490E8.1 ÷ Đại học Y 	TTĐK E8.1 ĐL Cẩm Giàng	04 ³⁰ ÷ 04 ⁵⁰ 22 ⁴⁰ ÷ 23 ⁰⁰ Ngày 24/09	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 04³⁰ ÷ 04⁵⁰: Chuyển phương thức thanh cái C44E8.1 sang MBAT1E8.1 cấp phục vụ cắt điện MBAT4E8.1 để công tác. • Từ 22⁴⁰ ÷ 23⁰⁰: Sau khi khôi phục MBAT4E8.1, chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 04³⁰ ÷ 04⁵⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt các MC: 474, 488, 486, 490, 460, 462, 434E8.1 - Kéo MC434E8.1 ra vị trí thí nghiệm - Kiểm tra MC414E8.1 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa xe dao 414-4E8.1 và MC414E8.1 vào vị trí vận hành - Đóng các MC: 414, 460, 462, 490, 486, 488, 474E8.1 • Từ 22⁴⁰ ÷ 23⁰⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt các MC: 474, 488, 486, 490, 460, 462, 414E8.1 - Kéo MC414E8.1 và xe dao 414-4E8.1 ra vị trí thí nghiệm - Kiểm tra MC434E8.1 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa MC434E8.1 vào vị trí vận hành - Đóng các MC: 434, 460, 462, 490, 486, 488, 474E8.1 	ĐLTP Hải Dương

Lưu ý:

- Các Điện lực căn cứ phương thức ngừng giảm cung cấp điện tuân thực hiện các công việc sau:
 - Thông báo lịch ngừng giảm cung cấp điện cho các khách hàng biết nguyên nhân mất điện, trong trường hợp có thông tin phản hồi từ khách hàng thì phải báo ngay cho Phòng Điều độ.
 - Căn cứ lịch ngừng giảm cung cấp điện các đường dây để kết hợp tối đa các công việc trong một lần và thực hiện xử lý các khiếm khuyết phát sinh (Nếu phát sinh công việc phải thực hiện đăng ký lịch với Phòng Điều độ kèm theo phương án TCTC&BPAT được duyệt theo quy định).
- Đối với các đơn vị có công tác trên lưới, Giám đốc Công ty yêu cầu tăng cường kiểm tra, đôn đốc, giám sát công tác an toàn đối với các công việc trên lưới điện. Thực hiện nghiêm các văn bản chỉ đạo của cấp trên về công tác ATLD, đặc biệt là các ngày nghỉ theo yêu cầu của Tổng Giám đốc Tổng công ty Điện lực miền Bắc.
- Thực hiện theo các văn bản chỉ đạo của Tổng công ty Điện lực miền Bắc về việc đảm bảo cung cấp điện trong các ngày nắng nóng. Trong các ngày ngừng giảm cung cấp điện theo phương thức tuần, nếu nền nhiệt độ trong ngày dự báo cao nhất $\geq 36^{\circ}\text{C}$ thì hoãn các công việc ngừng giảm cung cấp điện kế hoạch sau khi được sự đồng ý của Giám đốc hoặc Phó Giám đốc Kỹ thuật Công ty./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Ban Giám đốc (để b/c);
- Lưu: VT, ĐĐO.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Phạm Tuấn Ngọc