

**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 31 năm 2023
từ ngày 31/7/2023 đến ngày 06/8/2023

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 31/2023;

Căn cứ đăng ký kế hoạch công tác trên lưới điện tuần 31/2023 của các đơn vị quản lý vận hành, Giám đốc Công ty phê duyệt lịch ngừng giảm cung cấp điện tuần 31 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	TBA Bạch Đằng 4 - 180kVA ∈ĐZ477E8.1	ĐLTP Hải Dương	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ Ngày 01/08	<ul style="list-style-type: none">Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thực hiện: Thay thế MBA Bạch Đằng 4-180kVA-22(6)/0,4kV bằng MBA180kVA-22/0,4kV lấy từ TBA Nguyễn Hữu CầuĐLTP Hải Dương thực hiện thí nghiệm MBA mới tại bệ và thay tủ điện tổng 0,4kV bị hạn một bảng tủ điện mới theo phương án SCTX 2023	Cắt điện TBA Bạch Đằng 4 - 180kVA∈ĐZ477E8.1 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐLTP Hải Dương 24 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
2	TBA Thái Dương C - 180kVA ∈ĐZ377E8.15	ĐL Bình Giang	ĐL Bình Giang	07 ⁰⁰ ÷ 16 ³⁰ Ngày 01/08	ĐL Bình Giang thi công hạng mục SCTX năm 2023: Lắp đặt thêm AB nhánh và tăng cường dây dẫn sau TBA Thái Dương C.	Cắt điện TBA Thái Dương C - 180kVA∈ĐZ377E8.15 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 203 KH
3	<ul style="list-style-type: none"> Tại các giàn TBA: Phúc Tân 2, Phúc Tân∈ĐZ378E8.1 Tại các giàn TBA: An Tân 2, Quán Đào, Quán Đào 2 ∈ĐZ378E8.13 Tại các vị trí cột từ cột 01 - cột 05 nhánh Cầu Dều ∈ĐZ378E8.13 	ĐL Gia Lộc	Đội thi công Hotline Hải Dương	07 ³⁰ ÷ 10 ³⁰ Ngày 01/08	Đội thi công Hotline Hải Dương thực hiện vệ sinh cách điện đang mang điện bằng nước áp lực cao với các nội dung sau: + Phiên 1: Vệ sinh cách điện tại TBA Phúc Tân 2∈ĐZ378E8.1 + Phiên 2: Vệ sinh cách điện tại TBA Phúc Tân∈ĐZ378E8.1 + Phiên 3: Vệ sinh cách điện tại TBA An Tân 2∈ĐZ378E8.13 + Phiên 4: Vệ sinh cách điện tại TBA Quán Đào∈ĐZ378E8.13 + Phiên 5: Vệ sinh cách điện tại TBA Quán Đào 2∈ĐZ378E8.13 + Phiên 6: Vệ sinh cách điện tại các vị trí cột từ cột 01 ÷ cột 05 nhánh Cầu Dều∈ĐZ378E8.13	Thực hiện công việc vệ sinh cách điện đang mang điện bằng nước áp lực cao Không cắt điện ĐZ378E8.1 và ĐZ378E8.13	Không mất điện phụ tải
4	TBA Kim Cương - 560kVA ∈ĐZ483E8.1	ĐLTP Hải Dương	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	07 ³⁰ ÷ 09 ⁴⁵ Ngày 02/08	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thực hiện: Xử lý rỉ dầu nấc phân áp, thay gioăng sứ cao, hạ thế và bổ sung dầu MBA Kim Cương - 560kVA	Cắt điện TBA Kim Cương - 560kVA ∈ĐZ483E8.1 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐLTP Hải Dương 09 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
5	TBA Nguyễn Xá - 320kVA ∈ĐZ488E8.1 (Hiện đang cấp từ ĐZ471E8.14)	ĐLTP Hải Dương	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	10 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 02/08	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thực hiện: Xử lý rỉ dầu gioăng sứ cao, hạ thế MBA, thay thế gioăng mặt máy và bổ sung dầu MBA Nguyễn Xá -320kVA	Cắt điện TBA Nguyễn Xá - 320kVA ∈ĐZ488E8.1 (Thao tác CDCL, ATM tổng TBA)	ĐLTP Hải Dương 261 KH
6	Tại giàn trạm các TBA: Đồng Tâm, Gia Lương 3, Gia Lương 1, Gia Lương 2, Trình Xá ∈ĐZ378E8.13	ĐL Gia Lộc	Đội thi công Hotline Hải Dương	07 ³⁰ ÷ 10 ⁰⁰ Ngày 02/08	Đội thi công Hotline Hải Dương thực hiện vệ sinh cách điện đang mang điện bằng nước áp lực cao với các nội dung sau: + Phiên 1: Vệ sinh cách điện tại TBA Đồng Tâm ∈ĐZ378E8.13 + Phiên 2: Vệ sinh cách điện tại TBA Gia Lương 3 ∈ĐZ378E8.13 + Phiên 3: Vệ sinh cách điện tại TBA Gia Lương 1 ∈ĐZ378E8.13 + Phiên 4: Vệ sinh cách điện tại TBA Gia Lương 2 ∈ĐZ378E8.13 + Phiên 5: Vệ sinh cách điện tại TBA Trình Xá ∈ĐZ378E8.13	Thực hiện công việc vệ sinh cách điện đang mang điện bằng nước áp lực cao Không cắt điện ĐZ378E8.13	Không mất điện phụ tải
7	TBA Xuân Nẻo 4 - 320kVA ∈ĐZ373E8.13	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 02/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Xuân Nẻo 4 -320kVA	Cắt điện TBA Xuân Nẻo 4 - 320kVA ∈ĐZ373E8.13 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 243 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
8	TBA Ô Mễ 4 - 400kVA ∈ĐZ373E8.13	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 02/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Ô Mễ 4 - 400kVA	Cắt điện TBA Ô Mễ 4 - 400kVA ∈ĐZ373E8.13 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 299 KH
9	TBA Lạc Dục 4 - 320kVA ∈ĐZ373E8.13	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 02/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Lạc Dục 4 - 320kVA	Cắt điện TBA Lạc Dục 4 - 320kVA ∈ĐZ373E8.13 (Thao tác CDLĐ, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 360 KH
10	TBA Nghĩa Dũng 2 - 320kVA ∈ĐZ373E8.13	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 02/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Nghĩa Dũng 2 - 320kVA	Cắt điện TBA Nghĩa Dũng 2 - 320kVA ∈ĐZ373E8.13 (Thao tác CDLĐ, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 137 KH
11	TBA Thượng Sơn - 400kVA ∈ĐZ373E8.7	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 03/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Thượng Sơn - 400kVA	Cắt điện TBA Thượng Sơn - 400kVA ∈ĐZ373E8.7 (Thao tác CDLĐ, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 335 KH
12	TBA Thượng Hải - 400kVA ∈ĐZ373E8.13	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 03/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Thượng Hải - 400kVA	Cắt điện TBA Thượng Hải - 400kVA ∈ĐZ373E8.13 (Thao tác CDLĐ, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 304 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
13	TBA Độ Trung - 250kVA €ĐZ373E8.7	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 03/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Độ Trung - 250kVA	Cắt điện TBA Độ Trung - 250kVA €ĐZ373E8.7 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 277 KH
14	TBA Ngọc Lâm 4 - 320kVA €ĐZ373E8.7	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 03/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Ngọc Lâm 4 - 320kVA	Cắt điện TBA Ngọc Lâm 4 - 320kVA €ĐZ373E8.7 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 145 KH
15	TBA Hùng Thắng A - 560kVA €ĐZ372E8.11	ĐL Bình Giang	ĐL Bình Giang	07 ⁰⁰ ÷ 16 ³⁰ Ngày 03/08	ĐL Bình Giang thi công hạng mục SCTX năm 2023: Thay thế cáp xuất tuyến từ sau AB nhánh đến cột xuất tuyến sau TBA Hùng Thắng A.	Cắt điện TBA Hùng Thắng A - 560kVA €ĐZ372E8.11 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 520 KH
16	TBA TT Trường Dục - 630kVA €ĐZ488E8.1	ĐLTP Hải Dương	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	07 ³⁰ ÷ 09 ³⁰ Ngày 03/08	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thực hiện: Xử lý rỉ dầu nắp phân áp, thay gioăng sứ cao, hạ thế và bổ sung dầu MBA TT Trường Dục - 630kVA	Cắt điện TBA TT Trường Dục - 630kVA €ĐZ488E8.1 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐLTP Hải Dương 257 KH
17	TBA Kios 13 Tây Nam Cường - 400kVA €ĐZ488E8.1	ĐLTP Hải Dương	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	09 ⁴⁵ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 03/08	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thực hiện: Xử lý thay thế ty sứ hạ thế pha B, thay gioăng sứ cao, hạ thế và bổ sung dầu MBA Kios 13 Tây Nam Cường-400kVA	Cắt điện TBA Kios 13 Tây Nam Cường - 400kVA €ĐZ488E8.1 (Thao tác CDPT ngăn cáp vào MBA và dao tiếp địa ngăn cáp vào MBA tại tủ Kios 13 Tây Nam Cường €ĐZ488E8.1)	ĐLTP Hải Dương 257 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
18	<ul style="list-style-type: none"> • Tại các vị trí cột từ cột 29 - 34 nhánh Gia Lộc ∈ĐZ375E8.13 • Tại các vị trí cột từ cột 01 - 04 nhánh Cụm CN Thạch Khê ∈ĐZ375E8.13 • Tại các vị trí cột từ cột 05 - 07 nhánh Cụm CN Thạch Khê ∈ĐZ375E8.13 • Tại các vị trí cột từ cột 01 - 05 nhánh Cụm CN Gia Xuyên ∈ĐZ375E8.13 • Tại các vị trí cột từ cột 06 - 09 nhánh Cụm CN Gia Xuyên ∈ĐZ375E8.13 	ĐL Gia Lộc	Đội thi công Hotline Hải Dương	07 ³⁰ ÷ 10 ⁰⁰ Ngày 03/08	<p>Đội thi công Hotline Hải Dương thực hiện vệ sinh cách điện đang mang điện bằng nước áp lực cao với các nội dung sau:</p> <p>+ Phiên 1: Vệ sinh cách điện tại các vị trí cột từ cột 29 - 34 nhánh Gia Lộc ∈ĐZ375E8.13</p> <p>+ Phiên 2: Vệ sinh cách điện tại các vị trí cột từ cột 01 - 04 nhánh Cụm CN Thạch Khê ∈ĐZ375E8.13</p> <p>+ Phiên 3: Vệ sinh cách điện tại các vị trí cột từ cột 05 - 07 nhánh Cụm CN Thạch Khê ∈ĐZ375E8.13</p> <p>+ Phiên 4: Vệ sinh cách điện tại các vị trí cột từ cột 01 - 05 nhánh Cụm CN Gia Xuyên ∈ĐZ375E8.13</p> <p>+ Phiên 5: Vệ sinh cách điện tại các vị trí cột từ cột 06 - 09 nhánh Cụm CN Gia Xuyên ∈ĐZ375E8.13</p>	Thực hiện công việc vệ sinh cách điện đang mang điện bằng nước áp lực cao Không cắt điện ĐZ375E8.13	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
19	ĐZ375E8.23 từ sau CD375-7B/110 Liên Mạc ÷ CDPT375-7/01 nhánh Cẩm Chế A, CD373-7A/36 nhánh Hồng Lạc	ĐL Thanh Hà	ĐL Thanh Hà & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	$07^{10} \div 10^{10}$ Ngày 03/08	ĐL Thanh Hà phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm CBM cấp độ 2 bộ tụ bù trung thế tại cột 124 ∈ ĐZ375E8.23	<ul style="list-style-type: none"> Cắt điện ĐZ375E8.23 từ sau CD375-7B/110 Liên Mạc ÷ CDPT375-7/01 nhánh Cẩm Chế A, CD373-7A/36 nhánh Hồng Lạc (Cắt nháy Rec375/110 Liên Mạc ∈ ĐZ375E8.23 để thao tác CD375-7B/110 Liên Mạc và CDPT375-7/01 nhánh Cẩm Chế A không điện) Chuyển phương thức ĐZ375E8.23 từ sau CDPT375-7/01 nhánh Cẩm Chế A ÷ CD372-7/01 Đông Lĩnh Ngọc Lộ (LL374E8.13-375E8.23) sang ĐZ374E8.13 cấp lúc 07h10 và đến 10h10 sau khi công tác xong chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nháy Rec372/5A nhánh Quyết Thắng A ∈ ĐZ374E8.13 để thao tác CD372-7/01 Đông Lĩnh Ngọc Lộ không điện sau khi đã cắt CDPT375-7/01 nhánh Cẩm Chế A ∈ ĐZ375E8.23) 	ĐL Thanh Hà 4.378 KH ĐLTP Hải Dương
20	ĐZ374E8.13 từ sau CD372-7/5A nhánh Quyết Thắng A ÷ CD372-7/01 Đông Lĩnh - Ngọc Lộ	ĐL Thanh Hà	ĐL Thanh Hà & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	$14^{00} \div 16^{30}$ Ngày 03/08	ĐL Thanh Hà phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm CBM cấp độ 2 tại đầu cáp ngầm nhánh Quyết Thắng 13 ∈ ĐZ374E8.13	Cắt điện ĐZ374E8.13 từ sau CD372-7/5A nhánh Quyết Thắng A ÷ CD372-7/01 Đông Lĩnh - Ngọc Lộ (Cắt nháy Rec372/5A nhánh Quyết Thắng A ∈ ĐZ374E8.13 để thao tác CD372-7/5A nhánh Quyết Thắng A không điện)	ĐL Thanh Hà ĐLTP Hải Dương 3.889 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
21	Ngăn lộ 171E8.13 Ngọc Sơn	Đội QLVH LĐCT Hải Dương	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	05 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 04/08	Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: Thay thế Role bảo vệ quá dòng có hướng ngăn lộ 171E8.13 bằng Role bảo vệ quá dòng có hướng ngăn lộ 173E8.13 (Ghi chú: Ngăn lộ 173E8.13 hiện chưa đóng điện vận hành, đang để dự phòng)	Cắt MC171E8.13 Cắt các DCL: 171-1, 171-7E8.13 Đóng tiếp địa: Không (Phiếu thao tác do Điều độ B8 lập và duyệt)	Không mất điện phụ tải Trạm E8.13 lấy điện từ ngăn lộ 172E8.13
22	TBA An Lãng - 180kVA ∈ĐZ371E8.11	ĐL Cẩm Giàng	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ³⁰ ÷ 10 ⁰⁰ Ngày 04/08	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thực hiện: Thay thế MBA An Lãng - 180kVA bằng MBA 180kVA-35/0,4kV chuyển từ kho Công ty về.	Cắt điện TBA An Lãng -180kVA ∈ĐZ371E8.11 (Thao tác SI, AB tổng TBA)	ĐL Cẩm Giàng 01 KH
23	Tại các vị trí cột: 01, 02, 03 nhánh Đèn thờ Chu Văn An ∈ĐZ476 E8.5	ĐL Chí Linh	Đội thi công Hotline Hải Dương	07 ³⁰ ÷ 10 ⁵⁰ Ngày 04/08	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện với các nội dung: + Thay 02 quả sứ đứng 24kV pha dưới cùng tại cột 01 nhánh Đèn thờ Chu Văn An∈ĐZ476E8.5 bằng phương pháp hotline + Thay 02 quả sứ đứng 24kV pha dưới cùng tại cột 02 nhánh Đèn thờ Chu Văn An∈ĐZ476E8.5 bằng phương pháp hotline + Thay 02 quả sứ đứng 24kV pha dưới cùng tại cột 03 nhánh Đèn thờ Chu Văn An∈ĐZ476E8.5 bằng phương pháp hotline	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ476E8.5 Khóa chức năng TĐL tại Rec476/04 nhánh Đơn Vị 490 ∈ĐZ476E8.5	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
24	ĐZ474E8.1 ÷ CD13	ĐLTP Hải Dương	ĐLTP Hải Dương Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	05 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 05/08	<ul style="list-style-type: none"> ĐLTP Hải Dương thực hiện các công việc: + Bảo dưỡng, xử lý tiếp xúc tại các vị trí CD: CDCL01 xuất tuyến lộ 474E8.1; CDCL07; CDCL09; CDCL12 đường trục lộ 474E8.1 + Sửa chữa, thay thế đầu cáp ngầm trung thế vận hành lâu năm trên ĐZ474E8.1 theo hạng mục SCTX năm 2023 tại: CD07 (01 đầu); CD09 (01 đầu) Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thực hiện: + Thí nghiệm 01 sợi cáp ngầm từ CD07 đến CD09 sau khi thay thế đầu cáp ngầm trên 15 năm + Thực hiện thí nghiệm CBM 01 sợi cáp ngầm, 03 bộ CDPT (CDPT07, CDPT09, CDPT12) trên ĐZ474E8.1 	<p>Cắt điện ĐZ474E8.1 ÷ CD13 (Cắt MC474E8.1, kéo MC474E8.1 ra vị trí thí nghiệm; Cắt CDPT+CDCL13 ∈ ĐZ474E8.1; Đóng tiếp địa 474-76E8.1)</p> <p>Chuyển phương thức ĐZ474E8.1 từ sau CD13 ÷ CDPT 474-7/17 đi Đo đếm 01 An Phát, MC472 Công ty Ford, CD460-7(A+B)/54 Tân Dân, CD19 (LL474E8.1-476E8.11) sang ĐZ460E8.1 cấp qua CD460-7(A+B)/54 Tân Dân lúc 04h45 và đến 12h00 sau khi khôi phục ĐZ474E8.1 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Thao tác CDPT+CDCL13 ∈ ĐZ474E8.1; Thao tác CDCL460-7B/54 Tân Dân + CDPT460-7A/54 Tân Dân)</p>	ĐLTP Hải Dương 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
25	ĐZ371E8.6 từ sau CD đo đếm 12 ÷ CD79, CD01 nhánh Kênh Than	ĐL Kinh Môn	ĐL Kinh Môn	06 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ Ngày 05/08	<p>ĐL Kinh Môn công tác SCTX năm 2023 với các nội dung:</p> <p>+ Trồng mới 01 cột LT12m tại giữa khoảng cột 02 - 03 nhánh Quang Trung A; Lắp mới 01 bộ CDLD, ghế thao tác, thang trèo và các phụ kiện đi kèm tại cột trồng mới để làm CD đầu nhánh cho nhánh Quang Trung A lộ 371E8.6</p> <p>+ Trồng mới 01 cột LT12m tại giữa khoảng cột 02 - 03 nhánh Quang Trung B; Lắp mới 01 bộ CDLD, ghế thao tác, thang trèo và các phụ kiện đi kèm tại cột trồng mới để làm CD đầu nhánh cho nhánh Quang Trung B lộ 371E8.6</p> <p>+ Kiểm tra bảo dưỡng ĐZ371E8.6 từ cột 14 vượt sông đến cột 78 đường trục lộ 371E8.6</p>	<p>Cắt điện ĐZ371E8.6 từ sau CD đo đếm 12 ÷ CD79, CD01 nhánh Kênh Than (Cắt nháy MC371E8.6 để thao tác CD đo đếm 12 không điện)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Chuyển phương thức ĐZ371E8.6 từ sau CD79 (CD trước Rec79) ÷ CDPT01 An Sinh, CD133 sang ĐZ373E8.10 cấp lúc 05h30' và đến 17h00' sau khi khôi phục ĐZ371E8.6 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nháy Rec79 ÷ 371E8.6 để thao tác CD79 có điện không tải; Cắt nháy Rec373/93 Phạm Thái ÷ 373E8.10 để thao tác CDPT01 An Sinh không điện) • Chuyển phương thức ĐZ371E8.6 từ sau CD01 nhánh Kênh Than ÷ CD01 nhánh Thượng Quận sang ĐZ370E8.6 cấp lúc 05h45' và đến 16h30' sau khi khôi phục ĐZ371E8.6 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nháy Rec03 nhánh Kênh Than ÷ 371E8.6 để thao tác CD01 nhánh Kênh Than có điện không tải; Cắt nháy Rec371/01A nhánh Bom An Phụ ÷ 370E8.6 để thao tác CD01 nhánh Thượng Quận không điện) 	ĐL Kinh Môn 5.488 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	ĐZ nhánh Viện Phong ∈ 371E8.5	ĐL Chí Linh	ĐL Chí Linh	07 ³⁰ ÷ 15 ⁰⁰ Ngày 05/08	<p>ĐL Chí Linh thực hiện công việc theo hợp đồng SXK với khách hàng gồm các nội dung sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Tại ĐZ và TBA Trại giam K1 - (320 + 400)kVA ∈ 371E8.5: <ul style="list-style-type: none"> + Thay thế sứ đứng 35kV (35 quả) vận hành lâu năm, cách điện bị suy giảm từ cột điểm đầu nhánh Trại Giam K1 (cột 28 nhánh Viện Phong) đến giàn TBA Trại giam K1 - (320+400)kVA + Thay thế 03 pha cầu chì SI35kV vận hành lâu năm bị han rỉ, cách điện bị suy giảm và có hiện tượng đánh lửa tại giàn TBA Trại giam K1-320kVA và Trại giam K1-400kVA + Thay thế xử lý tiếp xúc hệ thống thanh cái đồng tại tủ 0,4kV tại Trại giam K1 - 400kVA bị biến màu + Kiểm tra xử lý MBA Trại giam K1 - 400kVA bị rỉ dầu trên bề mặt MBA • Tại TBA Viện Phong-100kVA ∈ 371E8.5: <ul style="list-style-type: none"> Thay thế 09 quả sứ đứng 35kV vận hành lâu năm, cách điện bị suy giảm; Thay thế 03 pha cầu chì SI 35kV vận hành lâu năm bị han rỉ, cách điện bị suy giảm và có hiện tượng đánh lửa; Kiểm tra xử lý MBA bị rỉ dầu trên bề mặt MBA; Thí nghiệm định kỳ MBA Viện Phong-100kVA • Tại TBA KATOCO-750kVA ∈ 371E8.5: <ul style="list-style-type: none"> Kiểm tra xử lý rỉ dầu tại cụm chuyển nấc MBA; Thí nghiệm định kỳ MBA 	<p>Cắt điện ĐZ nhánh Viện Phong ∈ 371E8.5 (Cắt nháy Rec371/01 nhánh Đội 8 ∈ ĐZ371E8.5 để thao tác CD371-7/01 nhánh Viện Phong không điện)</p>	<p>ĐL Chí Linh 1.497 KH</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
27	<ul style="list-style-type: none"> • Ngăn lộ 460E8.1 • ĐZ460E8.1 ÷ CD460-7(A+B)/04 Thái Hòa, CD460-7(A+B)/07 Việt Hòa 	<p>ĐLTP Hải Dương</p> <p>Đội QLVH LĐCT Hải Dương</p>	<p>Công ty cổ phần cơ khí điện Lữ Gia</p> <p>Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương</p> <p>ĐLTP Hải Dương</p>	<p>06⁰⁰ ÷ 11⁰⁰ Ngày 06/08</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Công ty cổ phần cơ khí điện Lữ Gia thực hiện các công việc: + Thay thế dây dẫn AC35 cũ bằng dây dẫn AC35 mới từ cột số 04 nhánh Việt Hòa đến giàn TBA Cầu Vượt Đồng Niên-31,5kVA + Thay thế xà, sứ, ghé thao tác, thang treo, tủ điện tổng 0,4kV cũ bằng thiết bị mới; Lắp đặt mới 01 bộ CSV-22kV tại giàn TBA Cầu Vượt Đồng Niên - 31,5kVA • Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: Chính định Role MC460E8.1 để đưa chức năng tự đóng lặp lại vào làm việc theo QĐ số 1784/QĐ-PCHD ngày 08/6/2023. • ĐLTP Hải Dương thực hiện phát quang hành lang trung thế khoảng cột từ cột 04 nhánh Việt Hòa đến cột 06 nhánh Việt Hòa ∈ ĐZ460E8.1 	<p>Cắt điện ĐZ460E8.1 ÷ CD460-7(A+B)/04 Thái Hòa, CD460-7(A+B)/07 Việt Hòa (Cắt MC460E8.1, kéo MC460E8.1 ra vị trí thí nghiệm; Cắt CD460-7(A+B)/04 Thái Hòa và cắt CD460-7(A+B)/07 Việt Hòa ∈ ĐZ460E8.1; Đóng tiếp địa 460-76E8.1)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Chuyển phương thức ĐZ460E8.1 từ sau CD460-7(A+B)/04 Thái Hòa ÷ CDPT478-7/01 nhánh Nhà máy nước, hết sang ĐZ478E8.1 cấp qua CDPT478-7/01 nhánh Nhà máy nước lúc 05h30 và đến 11h30 sau khi khôi phục ĐZ460E8.1 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Thao tác CDPT460-7A/04 Thái Hòa + CDCL460-7B/04 Thái Hòa ∈ ĐZ460E8.1; Cắt nháy CDPT478-7A/15 ∈ ĐZ478E8.1 để thao tác CDPT478-7/01 nhánh Nhà máy nước không điện) • Chuyển phương thức ĐZ460E8.1 từ sau CD460-7(A+B)/07 Việt Hòa ÷ CD460-7(A+B)/54 Tân Dân sang ĐZ474E8.1 cấp qua lúc 05h45 và đến 11h45 sau khi khôi phục ĐZ460E8.1 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Thao tác CDPT460-7A/07 Việt Hòa + CDCL460-7B/07 Việt Hòa ∈ ĐZ460E8.1; Thao tác CDCL460-7B/54 Tân Dân + CDPT460-7A/54 Tân Dân) 	<p>ĐLTP Hải Dương</p> <p>02 KH</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
28	<ul style="list-style-type: none"> • Thanh cái C32E8.1 • Ngăn lộ TBN301E8.1 Đồng Niên 	Đội QLVH LĐCT Hải Dương	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	03 ⁰⁰ ÷ 09 ⁰⁰ Ngày 06/08	Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: Xử lý rò khí SF6 và thí nghiệm lại sau xử lý rò khí máy cắt T301E8.1 Đồng Niên (Ghi chú: Cắt điện thanh cái C32E8.1 do MCT301E8.1 gần thanh cái C32E8.1 không đảm bảo khoảng cách an toàn khi công tác)	Cắt các MC: 332, 312, 374, 376, 378, T301E8.1 Cắt các DCL: 332-2, 332-3, 312-1, 312-2, 373-2, 374-2, 374-7, 376-2, 376-7, 378-2, 378-7, T301-1, T301-2E8.1 Đóng các tiếp địa: 312-24, T301-15E8.1 (Phiếu thao tác do Điều độ B8 lập và duyệt) <i>Chuyển phương thức các ĐZ theo lịch cụ thể phần dưới</i>	ĐL Gia Lộc ĐLTP Hải Dương
29	Tại các vị trí cột: 04, 05, 06 nhánh Đèn thờ Chu Văn An ∈ĐZ476 E8.5	ĐL Chí Linh	Đội thi công Hotline Hải Dương	07 ³⁰ ÷ 10 ⁵⁰ Ngày 07/08	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện với các nội dung: + Thay 02 quả sứ đứng 24kV pha dưới cùng tại cột 04 nhánh Đèn thờ Chu Văn An ∈ĐZ476E8.5 bằng phương pháp hotline + Thay 02 quả sứ đứng 24kV pha dưới cùng tại cột 05 nhánh Đèn thờ Chu Văn An ∈ĐZ476E8.5 bằng phương pháp hotline + Thay 02 quả sứ đứng 24kV pha dưới cùng tại cột 06 nhánh Đèn thờ Chu Văn An ∈ĐZ476E8.5 bằng phương pháp hotline	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ476E8.5 Khóa chức năng TĐL tại Rec476/04 nhánh Đơn Vị 490 ∈ĐZ476E8.5	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
30	TBA Trạch Lộ 3 - 180kVA €ĐZ375E8.19	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 08/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Trạch Lộ 3 - 180kVA	Cắt điện TBA Trạch Lộ 3 - 180kVA €ĐZ375E8.19 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 214 KH
31	TBA Đại Hà 3 - 180kVA €ĐZ375E8.19	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 08/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Đại Hà 3 - 180kVA	Cắt điện TBA Đại Hà 3 - 180kVA €ĐZ375E8.19 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 122 KH
32	TBA Văn Vật - 400kVA €ĐZ375E8.19	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 08/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Văn Vật - 400kVA	Cắt điện TBA Văn Vật - 400kVA €ĐZ375E8.19 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 393 KH
33	TBA An Hưng - 180kVA €ĐZ373E8.19	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 08/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA An Hưng - 180kVA	Cắt điện TBA An Hưng - 180kVA €ĐZ373E8.19 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 277 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
34	TBA Úc Tải 2 - 320kVA ∈ĐZ376E8.7	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 09/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Úc Tải 2 - 320kVA	Cắt điện TBA Úc Tải 2 - 320kVA ∈ĐZ376E8.7 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 367 KH
35	ĐZ nhánh Quang Khải 2 ∈ĐZ376E8.7	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 09/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Quang Khải 2 - 400kVA	Cắt điện ĐZ nhánh Quang Khải 2 ∈ĐZ376E8.7 (Thao tác CDPT376-7/01 nhánh Quang Khải 2 ∈ĐZ376E8.7 có điện không tải, cắt ATM tổng TBA Quang Khải 2 - 400kVA)	ĐL Tứ Kỳ 526 KH
36	ĐZ nhánh Tri Lễ 2 ∈ĐZ375E8.19	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 09/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Tri Lễ 2 - 180kVA	Cắt điện ĐZ nhánh Tri Lễ 2 ∈ĐZ375E8.19 (Thao tác CDPT375-7/02 nhánh Tri Lễ 2 ∈ĐZ375E8.19 có điện không tải, cắt ATM tổng TBA Tri Lễ 2 - 180kVA)	ĐL Tứ Kỳ 182 KH
37	TBA Nhân Lý - 320kVA ∈ĐZ373E8.19	ĐL Tứ Kỳ	ĐL Tứ Kỳ & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 09/08	ĐL Tứ Kỳ phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm, thay thế CSV tại TBA Nhân Lý - 320kVA	Cắt điện TBA Nhân Lý - 320kVA ∈ĐZ373E8.19 (Thao tác CDLD, ATM tổng TBA)	ĐL Tứ Kỳ 475 KH

II- Lịch chuyển phương thức các đường dây trong phương thức tuần 31-2023:

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	<ul style="list-style-type: none"> • ĐZ378E8.1 ÷ CD370-7/34 nhánh Gia Lộc, CD378-7/149, CD01 nhánh Gia Xuyên • ĐZ373E8.7 từ sau Rec373/68 ÷ CD378-7/149, CD377-7/37 nhánh Quảng Nghiệp • ĐZ378E8.13 ÷ CD01 nhánh Gia Xuyên 	TTĐK ĐL Gia Lộc	02 ²⁰ ÷ 02 ⁴⁰ 10 ⁰⁰ ÷ 10 ²⁰ Ngày 06/08	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 02²⁰ ÷ 02⁴⁰: Chuyển phương thức ĐZ378E8.1 từ sau CD378-7B/126 ÷ CD378-7/149 sang ĐZ373E8.7 cấp qua CD378-7/149; Chuyển phương thức phần còn lại của ĐZ378E8.1 sang ĐZ378E8.13 cấp qua CD01 nhánh Gia Xuyên phục vụ cắt điện thanh cái C32E8.1 để công tác • Từ 10⁰⁰ ÷ 10²⁰: Chuyển lại theo phương thức cơ bản 	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 02²⁰ ÷ 02⁴⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt MC378E8.1 - Cắt CD378-7, CD378-2E8.1 - Cắt CD378-7B/126 ∈ 378E8.1 không điện - Cắt nhảy Rec373/68 ∈ 373E8.7 để đóng CD378-7/149 (LL378E8.1-373E8.7) không điện - Cắt nhảy MC378E8.13 để đóng CD01 nhánh Gia Xuyên (LL378E8.1-378E8.13) không điện • Từ 10⁰⁰ ÷ 10²⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt nhảy Rec373/68 ∈ 373E8.7 để cắt CD378-7/149 (LL378E8.1-373E8.7) không điện - Cắt nhảy MC378E8.13 để cắt CD01 nhánh Gia Xuyên (LL378E8.1-378E8.13) không điện - Đóng CD378-7B/126 ∈ 378E8.1 không điện - Đóng CD378-2, CD378-7E8.1 - Đóng MC378E8.1 	ĐL Gia Lộc ĐLTP Hải Dương 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
2	ĐZ376E8.1 ÷ MC371E8.11, Lèo 09, CD374-7/01 nhánh Tiên Kiên, CD371-7/86 nhánh Kênh Vàng, CLB75, XD K132	TTĐK E8.11 ĐL Cẩm Giàng	00 ⁰⁰ ÷ 00 ²⁰ 17 ²⁰ ÷ 17 ⁴⁰ Ngày 06/08	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 00⁰⁰ ÷ 00²⁰: Chuyển phương thức ĐZ376E8.1 sang ngăn lộ 371E8.1 cấp phục vụ cắt điện thanh cái C32E8.1 để công tác. • Từ 17²⁰ ÷ 17⁴⁰: Chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 00⁰⁰ ÷ 00²⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt MC376E8.1; Cắt CD376-7, CD376-2E8.1 - Kiểm tra CD371-7/01 ∈ 371E8.1 đóng tốt - Kiểm tra MC371E8.1 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa MC371E8.1 vào vị trí vận hành; Đóng MC371E8.11 • Từ 17²⁰ ÷ 17⁴⁰: <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
3	ĐZ374E8.1 ÷ CD374-7/22	TTĐK E8.11 ĐL Cẩm Giàng	00 ⁰⁰ ÷ 00 ²⁰ 17 ²⁰ ÷ 17 ⁴⁰ Ngày 06/08	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 00⁰⁰ ÷ 00²⁰: Chuyển phương thức ĐZ374E8.1 sang ĐZ374E8.11 cấp qua CD374-7/22 phục vụ cắt điện thanh cái C32E8.1 để công tác. • Từ 17²⁰ ÷ 17⁴⁰: Chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 00⁰⁰ ÷ 00²⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt MC374E8.1 - Cắt CD374-7, CD374-2E8.1 - Đóng CDPT374-7/22 (LL374E8.1-374E8.11) có điện có tải • Từ 17²⁰ ÷ 17⁴⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt CDPT374-7/22 (LL374E8.1-374E8.11) có điện có tải - Đóng CD374-2, CD374-7E8.1 - Đóng MC374E8.1 	ĐL Cẩm Giàng 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:

- Ban Giám đốc;
- VP, KHVT, KT, KD, ĐT, AT; CNTT, QLDA;
- LĐCT, XNDV; Đội Hotline;
- Các Điện lực;
- Lưu: VT, ĐDO.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Phạm Tuấn Ngọc