

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC
CÔNG TY ĐIỆN LỰC SƠN LA

Số: 2836/KH-PCSL

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

Sơn La, ngày 25 tháng 9 năm 2026

KẾ HOẠCH VẬN HÀNH
HỆ THỐNG ĐIỆN CÔNG TY ĐIỆN LỰC SƠN LA THÁNG 10/2026

Căn cứ Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng (sửa đổi bởi văn bản hợp nhất số 38/VBHT-BCT ngày 12/8/2025);

Căn cứ Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của 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 (sửa đổi bởi văn bản hợp nhất số 40/VBHT-BCT ngày 12/8/2025),

Công ty Điện lực Sơn La xây dựng kế hoạch vận hành, kế hoạch sửa chữa và bảo dưỡng hệ thống điện tháng 9/2026.

1- Kế hoạch vận hành lưới điện

*** Lưới 110kV:**

Vận hành lưới điện 110kV theo phương thức từ Trung tâm điều độ hệ thống điện miền Bắc, chỉ huy vận hành hành thiết bị lưới điện 110kV thuộc quyền điều khiển theo phân cấp.

*** Lưới trung áp:**

Vận hành HTĐ điện trung áp theo phương thức kết dây cơ bản tháng 9/2026, chỉ huy vận hành các nhà máy thủy điện thuộc quyền điều khiển theo kế hoạch vận hành tháng/tuần/ngày.

2- Kế hoạch công tác trên lưới điện

Tháng 10/2026 các đơn vị toàn Công ty Điện lực Sơn La xây dựng kế hoạch công tác:

- Số lịch công tác kế hoạch dự kiến: 211lịch, phục vụ các danh mục công việc (ĐTXD, CBM, TNĐK, SCTX, công tác hotline, ...) trên lưới điện 110kV, lưới điện trung áp và hạ áp, trong đó: 91 lịch công tác mất điện KH; 120 lịch công tác trên lưới 110kV, công tác hotline (không mất điện KH).

- Chỉ số độ tin cậy cung cấp điện cắt điện kế hoạch dự kiến: SAIDI=93.2 (phút), SAIFI= 0.44 (lần), MAIFI= 0.00 (lần).

- Số khách hàng dự kiến bị ảnh hưởng: 165959 (khách hàng)/tổng số 377290 (khách hàng toàn PC).

- Thời gian mất điện dự kiến 26850 (phút)/91 lịch (cắt điện).

(Chi tiết kế hoạch theo phụ lục đính kèm công văn)

3. Triển khai thực hiện

Để thực hiện tốt công tác kế hoạch trên lưới điện, đảm bảo các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện của đơn vị & Công ty, thực hiện tốt KH SXKD năm 2026 toàn Công ty. Giám đốc Công ty Điện lực Sơn La yêu cầu Trưởng các đơn vị trực thuộc, thực hiện các nội dung sau:

3.1. Công tác cắt điện kế hoạch

- Thực hiện đăng ký công tác tuần trên cơ sở kế hoạch tháng đã được phê duyệt, kết hợp các công việc phát sinh bổ sung mỗi lần công tác; điều chỉnh cắt giảm thời gian công tác nội dung công việc đối với các nội dung công tác SCTX (VSCN, XLKK...) đ/d, thiết bị để đảm bảo các số độ tin cậy kế hoạch toàn Công ty, của đơn vị, hạn chế tối đa thời gian mất điện, số lần cắt điện.

- Huy động, bố trí nhân lực và phương tiện thi công hợp lý, đảm bảo thời gian công tác đúng kế hoạch đã được phê duyệt giảm thiểu thời gian mất điện của khách hàng. Thông báo thời gian dự kiến ngừng, giảm cung cấp đến khách hàng bị ảnh hưởng theo đúng quy định.

- Bộ phận kỹ thuật Điện lực (tổ TVH, tổ kỹ thuật) khi XD kế hoạch công tác tháng/tuần/ngày có trách nhiệm cung cấp kịp thời kế hoạch công tác có chuyển đổi phương thức kết dây lưới điện trung áp khác với kết dây cơ bản đến bộ phận kinh doanh, phối hợp tính toán, đánh giá tổn thất do ảnh hưởng từ thay đổi kết dây trên phần mềm NEMO, cung

cấp số liệu tính toán khi đăng ký kế hoạch tuần (W+1, W+2) để có cơ sở đánh giá tổn thất điện năng vận hành của đơn vị.

- Các đơn vị có các công trình mới (CTM) dự kiến đầu nối:

+ Phối hợp Đội thi công hotline khảo sát lập PATC đầu nối các công trình mới (theo văn bản số 578/PCSL-AT ngày 12/4/2025 v/v triển khai công tác thi công hotline trên lưới 35kV, VB số 311/TB-PCSL ngày 12/11/2025 Thông báo kết luận cuộc họp về một số nội dung trong công tác SXKD DVĐL); văn bản số 672/PCSL-AT ngày 17/4/2026 về việc chấn chỉnh, đẩy mạnh công tác thi công, sửa chữa hotline trung áp năm 2026, phòng Điều độ chỉ giải quyết cắt điện các trường hợp thi công khi có Biên bản khảo sát hiện trường có xác nhận không đảm bảo ĐK thi công của đơn vị thi công hotline.

+ Thực hiện nghiêm túc công tác nghiệm thu & hoàn thiện thủ tục nghiệm thu đóng điện đưa CTM vào vận hành theo Quy định số 2302/QĐ –EVNNPC ban hành ngày 20/9/2022 “về việc Quy định nghiệm thu công trình đ/d và TBA trong Tổng công ty Điện lực miền Bắc”, phòng Điều độ chỉ giải quyết đóng điện CTM khi có tối thiểu 02 biên bản nghiệm thu (đúng theo mẫu số 12, 13 - Phụ lục III- QĐ số 2302); Biên bản nghiệm thu đóng điện gửi về phòng Điều độ trước thời điểm đóng điện 02h đối với thiết bị thuộc lưới điện trung áp, trước 06h đối với thiết bị thuộc lưới 110kV.

+ Thực hiện nghiêm túc công tác lập duyệt PATC theo Quyết định số 1305/QĐ-PCSL ban hành ngày 14/8/2025 “Quy định phân cấp lập, duyệt phương án tổ chức thi công và biện pháp an toàn trong Công ty Điện lực Sơn La” đối với công tác đầu nối các công trình mới.

+ Cung cấp đầy đủ các thông tin công trình mới (chủ đầu tư dự án hoặc tài sản KH) phục vụ công tác kiểm tra, kiểm soát thông tin dự án của ban QLDA và các phòng chức năng.

3.2. Công tác ưu tiên đảm bảo cấp điện

- Đảm bảo cấp điện phục vụ Hội chợ hàng công nghiệp nông thôn tiêu biểu tỉnh Sơn La năm 2026 theo văn bản số 2652/PCSL-KT ngày 10/9/2026.

- Đảm bảo cấp điện phục vụ Đại hội Thể dục thể thao tỉnh Sơn La lần thứ X năm 2026 theo văn bản số 22781/PCSL-KT ngày 23/9/2026.

- Đảm bảo cung cấp điện trung tâm phường/xã thuộc địa bàn đơn vị QLVH.

- Chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị dự phòng theo quy định; bố trí nhân lực, phương tiện phù hợp đảm bảo xử lý nhanh các trường hợp phát sinh trong QLVH & khi có sự cố thiết bị lưới điện.

- Chủ động phối hợp với Khách hàng có thiết bị đấu nối vào lưới điện do đơn vị QLVH kiểm tra rà soát tuyến lưới & thiết bị, xử lý triệt để các tồn tại, đảm bảo HTĐ vận hành an toàn, tin cậy.

4. Công tác khác

- Triển khai thực hiện quản lý, quản trị các chỉ tiêu độ tin cậy cung cấp điện theo chỉ đạo chung của Tổng Công ty điện lực miền Bắc.

- Tuân thủ quy định công tác thông báo đến khách hàng đảm bảo thời gian quy định tại Thông tư số 04/2025/TT-BCT của Bộ Công thương ban hành ngày 01/02/2025 “Quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện”.

- Đề nghị khách hàng chủ động phối hợp, đăng ký đấu nối đối với các công trình mới không thuộc các dự án của Ngành điện, theo quy định tại Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương Quy định hệ thống điện truyền tải, phân phối và đo đếm điện năng.

- Các bộ phận liên quan (phòng chức năng & tổ TVH ĐL) phối hợp chặt chẽ, thực hiện nghiêm túc công tác xây dựng kế hoạch công tác tháng/tuần. Chủ động phối hợp với các phòng, ban chức năng Công ty cập nhật tiến độ thi công, kế hoạch cung cấp vật tư các công trình theo kế hoạch đề XD và thực hiện kế hoạch tuần/ngày theo đúng “Quy trình xây dựng và thực hiện phương thức vận hành Hệ thống điện Sơn La” ban hành theo Quyết định số 1004/QĐ-PCSL ngày 02/7/2021.

- Có trách nhiệm phối hợp đơn vị thi công/đơn vị QLDA cung cấp đầy đủ các hồ sơ, tài liệu công trình mới đối với các thiết bị lưới 110kV/lưới trung áp; đối với thiết bị do tài sản khác hàng đơn vị QLVH, có trách nhiệm hướng dẫn khách hàng chủ ĐTDA đấu nối cung cấp đầy đủ các hồ sơ, tài liệu công trình mới về Phòng Điều độ phục vụ hoàn thiện các thủ tục công trình mới trước khi đăng ký đấu nối đóng điện đưa vào vận hành theo quy định. Phòng Điều độ không giải quyết công tác đấu nối công trình mới khi đơn vị QLVH (hoặc khách hàng) chưa hoàn thiện các thủ tục CTM theo đúng quy định.

- Các phòng/ban chức năng Công ty phối hợp và cung cấp đầy đủ, đúng thời gian theo KH đã được phê duyệt đối với các vật tư, thiết bị phục vụ công tác ĐTXD, SCTX... đảm bảo tiến độ hoàn thiện thi công các công trình, hạn chế

tối đa việc dịch chuyển KH công tác sang tháng tiếp theo (M+1) làm ảnh hưởng đến KH SXKD & chỉ số độ tin cậy CCD chung toàn Công ty.

- Quán triệt lực lượng vận hành tuyệt đối tuân thủ mệnh lệnh điều độ trong công tác vận hành, đặc biệt khi hệ thống điện xảy ra tình trạng thừa nguồn, thiếu nguồn, quá tải lưới điện.

Trên đây là Kế hoạch công tác trên lưới điện tháng 10/2026, Giám đốc yêu cầu các đơn vị nghiêm túc phối hợp tổ chức thực hiện./. 

Nơi nhận:

- BGĐ (b/c);
- KT, KHVT, AT, QLĐT, KD, CNTT&VT, BBT (p/h);
- Các ĐL, LĐCT (t/h);
- Lưu: VT, ĐĐ.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**



Nguyễn Văn Thắng

Phụ lục
KẾ HOẠCH CÔNG TÁC THÁNG 10/2026 CÁC ĐƠN VỊ

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
1	XNLĐ CT	- Tách ngăn lộ 172 trạm E17.3 Mường La. - Tách Đ/d 172 E17.3 Mường La - 171 A17.29 Pá Chiến	15/10	6.00	15/10	18.00	TNĐK, CBM các thiết bị ngăn lộ 172 (MC172, TI172, DCL 172-7, TU172) - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA ngăn lộ 172 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị DCL 172-7. - Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK đ/d 172 E17.3 Mường La - 171 A17.29 Pá Chiến.	Không mất điện phụ tải	0
2	XNLĐ CT	- Tách ngăn lộ 174 trạm E17.3 Mường La. - Tách đ/d 174 E17.3 Mường La - 173 E17.50 Mường La	16/10	6.00	16/10	18.00	TNĐK, CBM các thiết bị ngăn lộ 174 (MC174, TI174, DCL 174-7, TU174) - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA ngăn lộ 174 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị MC 174, DCL 174-7. -Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK đ/d174 E17.3 Mường La - 173 E17.50 Mường La	Không mất điện phụ tải	0
3	XNLĐ CT	Tách ngăn lộ 172 trạm E17.2 Sơn	16/10	6.00	17/10	6.00	- Thay thế role F87L ngăn lộ 172	Không mất điện phụ tải	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		La '- Tách Đường dây 174 E17.6 Sơn La - 172 E17.2 Sơn La					- Thí nghiệm, test tín hiệu lên máy tính - Test PTP, ETE với NSO, OCC - Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK đ/d 174 E17.6 Sơn La - 172 E17.2 Sơn La		
4	XNLĐ CT	- Tách ngăn lộ 171 trạm E17.3 Mường La. - Tách Đ/d 171 E17.3 Mường La - 171 A17.29 Nậm Chiến 2	17/10	6.00	17/10	18.00	TNĐK, CBM các thiết bị ngăn lộ 171 (MC171, TI171, DCL 171-7, TU171) - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA ngăn lộ 171 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị DCL 171-7. - Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK đ/d 171 E17.3 Mường La - 171 A17.29 Nậm Chiến 2	Không mất điện phụ tải	0
5	XNLĐ CT	Tách thanh cái C11, C12, MBAT1, MBAT2, ngăn lộ 131, 132, 171, 172, 173, 174, 112 trạm E17.3 Mường La.	18/10	6.00	18/10	19.00	TNĐK, CBM các thiết bị ngăn lộ HGIS 132; MC112, TI112, TUC12, DCL 172-2, 174-2, 112-2, Chống sét van CSC12 - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA các ngăn lộ thanh cái	Chuyển phương thức cấp điện phụ tải thanh cái 35kV, mất điện phụ tải phía 6kV	5736

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		- Tách Đ/d 171 E17.3 Mường La - 171 A17.29 Nậm Chiến 2. - Tách đ/d 173 E17.3 Mường La - 173 A24.11 Phìn Hồ.					C12 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị MC112, DCL 112-1, 112-2, 174-2. - Thay thế MC 172, DCL 172-2 ngăn lộ 172; hoàn thiện đầu nối, kiểm tra, hiệu chỉnh, thí nghiệm, nghiệm thu và đưa vào vận hành hệ thống nhất thứ, nhị thứ, điều khiển, bảo vệ và SCADA. - Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK thiết bị ngăn lộ 171, 172, 173, 174, 112, 131, 132, MBA T1, MBAT2, thanh cái C11, C12. - Vệ sinh công nghiệp, kiểm tra thoát sét, XLKK đ/d 173 E17.3 Mường La - 173 A24.11 Phìn Hồ.		
6	XNLD CT	Tách MBAT2, ngăn lộ 132, 332 Trạm E17.3 Mường La	18/10	6.00	19/10	12.00	- TNDK, CBM các thiết bị MBAT2, ngăn lộ 332, Chống sét van các phía MBAT2, cáp tổng 332. - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ,	Chuyển phương thức cấp điện phụ tải thanh cái 35kV	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
							SCADA ngăn lộ 132, 332, MBA T2		
7	XNLĐ CT	Tách thanh cái C32, ngăn lộ 332, 376, 378, 379, 381, 312, TUC32 Trạm E17.3 Mường La	19/10	6.00	19/10	18.00	TNĐK, CBM các thiết bị ngăn lộ 379, 381, MC 312, TUC32, thanh cái C32 - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA các ngăn lộ thanh cái C32 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị MC 379, 381, 332, 312. - Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK thiết bị ngăn lộ thanh cái C32, TUC32.	Chuyển phương thức cấp điện phụ tải thanh cái 35kV	0
8	XNLĐ CT	- Tách Đường dây 176 E17.6 Sơn La - 173 E17.2 Sơn La - Tách ngăn lộ 173 trạm E17.2 Sơn La	19/10	6.00	20/10	6.00	- Thay thế role F87L ngăn lộ 173 Trạm 110kV Sơn La E17.2 - Thí nghiệm, test tín hiệu lên máy tính - Test PTP, ETE với NSO, OCC -Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK đ/d 176 E17.6 Sơn La - 173 E17.2 Sơn La.	Không mất điện phụ tải	0
9	XNLĐ CT	- Tách thanh cái C11, MBAT1,	20/10	6.00	20/10	19.00	TNĐK, CBM các thiết bị ngăn lộ HGIS 131; TUC11,	Chuyển phương thức	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		ngăn lộ 131, 171, 173, 112 trạm E17.3 Mường La					DCL 171-1, 112-1, Chống sét van CSC11 - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA các ngăn lộ thanh cái C11, 112 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị DCL 171-1.	cấp điện phụ tải thanh cái 35kV, mất điện phụ tải phía 6kV	
10	XNLD CT	Tách MBAT1, ngăn lộ 131, 331, 631 Trạm E17.3 Mường La	20/10	6.00	21/10	12.00	- TNDK, CBM các thiết bị MBAT1, ngăn lộ 331, 631, Chống sét van các phía MBAT1, cấp tổng 331, 631. + Đo điện trở tiếp địa trạm - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA ngăn lộ 131, 331, 631, MBA T1	Chuyển phương thức cấp điện phụ tải thanh cái 35kV, mất điện phụ tải phía 6kV	5736
11	XNLD CT	Tách thanh cái C31, ngăn lộ 331, 371, 373, 375, 377, 383, 385, 312, TUC31 Trạm E17.3 Mường La	20/10	6.00	20/10	19.00	TNDK, CBM các thiết bị ngăn lộ 371, 373, 375, 377, TI 312, TUC31, MBA TD31, cấp 312, thanh cái C31 - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA các ngăn lộ thanh cái C31 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị MC 331, 371, 373, 375, 377.	Chuyển phương thức cấp điện phụ tải thanh cái 35kV	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
							- Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK thiết bị ngăn lộ 383, 385, thanh cái C31, TUC31.		
12	XNLĐ CT	Tách thanh cái C61, ngăn lộ 631, 671, 673, 675, 641, TUC61 Trạm E17.3 Mường La	21/10	6.00	21/10	19.00	TNĐK, CBM các thiết bị ngăn lộ 671, 673, 641, TUC61, MBA tự dùng TD61, cáp TD61, thanh cái C61 - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA các ngăn lộ thanh cái C61 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị MC 631, 671, 673, 641. - Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK thiết bị ngăn lộ 675, 641-3 thanh cái C61, TUC61.	Mất điện phụ tải phía 6kV	9
13	XNLĐ CT	- Tách ngăn lộ 173 A17.46 Nậm Pía 1	24/10	10.00	24/10	12.00	- Lắp đặt mới công tơ điện tử xoay chiều 3 pha ngăn lộ 173 A17.46 tại tủ MK ngăn lộ 173 A17.46 Nậm Pía 1	Không mất điện phụ tải	0
14	XNLĐ CT	Tách ngăn lộ 131, 132, 171, 172, 174, 331, 332, 431, 432, thanh cái C11, C12, MBA T1, MBA	25/10	4.00	25/10	16.00	- Thay thế dao cách ly DCL 131-1; hoàn thiện đầu nối, kiểm tra, hiệu chỉnh, thí nghiệm, nghiệm thu và đưa vào vận hành hệ thống nhất thứ, nhị thứ, điều khiển, bảo	Chuyển phương thức cấp điện phụ tải thanh cái 35kV, Mất	5487

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		T2 trạm E17.5 Phù Yên. - Tách đường dây 171 E12.8 Ba Khe -171 E17.5 Phù Yên					vệ và SCADA - Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK thiết bị ngăn lộ 171, 172, 174, 112, thanh cái C11, C12. -Vệ sinh cách điện, kiểm tra XLKK đ/d 171 E12.8 Ba Khe -171 E17.5 Phù Yên.	điện phụ tải phía 22kV	
15	XNLĐ CT	- Tách đường dây 172 E17.67 Sơn La 2 - 174 E17.2 Sơn La. - Tách ngăn lộ 172 E17.67 trạm Sơn La 2	30/10	6.00	30/10	18.00	TNĐK, CBM các thiết bị: MC 172, DCL 172-7, TU 172, TI 172. - Thí nghiệm định kỳ, rà soát nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA ngăn lộ 172 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị MC 172, DCL 172-7. - Vệ sinh cách điện, thay chuỗi sứ phóng VT 12 và sứ vỡ VT18 đường dây 174E17.67 Sơn La 2 - 172 E17.2 Sơn La	Mất điện phụ tải phía 6kV	9
16	XNLĐ CT	Tách thanh cái C11, C12, MBAT1, ngăn lộ 171 E17.67 Sơn La 2	31/10	6.00	31/10	18.00	TNĐK, CBM các thiết bị ngăn lộ 171 (MC 171, DCL 171-7, 171-1, 131-1, 112-1, 112-2, 172-2, TUC11, TUC12, TU 171, TI 171). - Thí nghiệm định kỳ, rà soát	Không mất điện phụ tải	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		'- Tách đường dây 171 E17.67 Sơn La 2 - 171 E17.4 Thuận Châu					nhị thứ, hệ thống rơ le bảo vệ, SCADA ngăn lộ 171 Bảo trì bảo dưỡng thiết bị MC 171, DCL 171-1, 171-7, 112- 1, 112-2, 131-1, 131-3. - Vệ sinh công nghiệp thiết bị DCL 171-1, 131-1, 112-1, 112-2, 172-2, TUC11, TUC12 trạm E17.67 Sơn La 2.		
17	Điện lực Mường La	Đ/d 371 E17.3 Mường La → MC 371/77 Bản Nong	01/10	7.30	01/10	9.30	Thi công hotline: Thay CSV đầu TBA Hua kìm tại VT 70/61	Không mất điện	0
18	Điện lực Mường La	Đ/d 377 E17.3 Mường La -MC 377/60 Hua Ít	01/10	14.00	01/10	16.00	Thi công hotline: Thay CSV đầu TBA Trường Đảng tại VT 27/1	Không mất điện	0
19	Điện lực Mường La	Đ/d PD 375/86/3 Huổi Phày → MC 375/129 Bản Pàn	02/10	8.00	02/10	16.00	Thi công hotline: Thay CSV đầu các TBA Nong Buôi tại VT 86/26/5; Huổi Lù tại VT 86/81/15B/1	Không mất điện	0
20	Điện lực Mường La	Đ/d 375 E17.3 Mường La -MC 375/108 Mường Bú → MC	03/10	8.00	03/10	16.00	Thi công hotline: Thay CSV đầu TBA Bản Sang tại VT 106/34/1; Nà Nong tại VT 89/12	Không mất điện	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		375/106/35 Bản Sang							
21	Điện lực Mường La	Đ/d PD 375/157 Bản Hụn → TBA Pá Hát 1	04/10	14.00	04/10	16.00	Thi công hotline: Thay CSV đầu TBA Pá Hát tại VT 106/239/4/3	Không mất điện	0
22	Điện lực Mường La	Đ/d PD 375/86/3 Huổi Phày → MC 375/129 Bản Pàn	05/10	14.00	05/10	16.00	Thi công hotline: Thay CSV đầu TBA Chăm Cọ tại VT 86/53/25	Không mất điện	0
23	Điện lực Mường La	Đ/d PD 377/103 Bản Kẽ → TBA Pú Rảnh.	13/10	7.30	13/10	11.30	Thi công Hotline: đấu nối TBA Pú Dảnh mới XD vào VT 33/243	Không mất điện	0
24	Điện lực Mường La	Đ/d 371 E17.3 Mường La - MC 371/77 Bản Nong.	15/10	7.00	15/10	11.30	Thi công Hotline: Vệ sinh cách điện từ VT 01 → VT 04, và VT 16 → VT 20; Tại các TBA Bản Lâm, Bản Chiến, Bản Luồng, Bản Nong	Không mất điện	0
25	Điện lực Mường La	Đ/d PD 371/77 Bản Nong → MC 371/140 Bản Cong.	15/10	13.30	15/10	18.00	Thi công Hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA Nong Luồng, Nong Lung 1, Bản Chông, Bản Pia 1, Pá Pia, Huổi Lay; Các VT 81, 82, 83, 84, 85, 86, 78/2, 91, VT 92, 97, 102, 111, 112, 121, 122, 123, 125/31	Không mất điện	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
26	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 371/2 Bản Tín → TBA TC TĐ Nậm Chiến 3.	16/10	7.00	16/10	18.00	Thi công Hotline: Vệ sinh cách điện tại DCL 371-7/2 Bản Tín và các VT 1A/3, 1A/38, 1A/39, 1A/41, 1A/42, 1A/43; 1A/68, 1A/69, 1A/68/1, 1A/68/2, 1A/68/3, 1A/70, 1A/71, 1A/72, 1A/73, 1A/74, 1A/75; Từ VT 1A/84 - 1A/96 và từ VT 1A/98 - 1A/108; VT 1A/108/1 - 1A/108/4 và TBA TC TĐ Nậm Chiến 3	Không mất điện	0
27	Điện lực Mường La	Đ/d 381 E17.3 Mường La - DCL 381-7/150 T10	17/10	7.00	17/10	15.00	Thi công Hotline: Vệ sinh cách điện từ VT 107 → VT 117; Từ VT 118 → VT 128 và TBA Huổi Pả 2; Từ VT 129 → 146	Không mất điện	0
28	Điện lực Mường La	Đ/d 379 → CDPT 381-7/1101/4 Huổi Quảng	17/10	16.00	17/10	18.00	Thi công Hotline: Vệ sinh cách điện từ Tại TBA T1 Huổi Quảng, Bản Nhạp và các VT 94/4, 94/5, 94/6, 94/7, 94/8	Không mất điện	0
29	Điện lực Mường La	Đ/d 375 E17.3 Mường La - DCL	18/10	7.00	18/10	18.00	Thi công Hotline: Vệ sinh cách điện từ VT 06 → VT 12 và các TBA T16, Quang Sao, Bản Két, TBA Thôn Tạ Bú,	Không mất điện	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		375-1/108 Mường Bú.					Bản Búng, Lâm Trường 1, CBNS Sơn Hoa, Lâm Trường và các VT 44/1; VT 65, VT 78, VT 79/25, VT 79/27, VT 80, VT 90/3, VT 90/4		
30	Điện lực Mường La	Đ/d 375 E17.3 Mường La - DCL 375-1/108 Mường Bú.	19/10	7.00	19/10	18.00	Thi công Hotline: Vệ sinh cách điện Tại các TBA Văn Mính, Lâm Trường 2, Bản Giàn, Mường Bú 1, Bản Giàn 2, Mường Bú, Nang Phai, Bản Ngoạn, Bản Sang và các VT 92A, VT 97, 98; 98/4, 98/7, 98/8, 106/6, 107, 106/30, 106/31, 106/32	Không mất điện	0
31	Điện lực Mường La	Tách đ/d PĐ 375/81/2 Bản Chang từ DCL 375-7/81/4 Bản Chang → TBA Pá Hồng.	20/10	7.00	20/10	8.30	Tách lèo VT 86/81/7	Bản Huổi Má, Huổi Hiều, Bản Hìn, Bản Hồng, Huổi Sản.	352
32	Điện lực Mường La	Tách đ/d PĐ 375/81/2 Bản Chang từ VT tách lèo 86/81/7 → TBA Huổi Má.	20/10	8.30	20/10	17.00	Thi công (Cải tạo đường dây từ 2 pha lên 3 pha từ VT 86/81/7 → 86/81/7/13 (thay MBA 2 pha thành MBA 3 pha) (TBA Huổi Má)	Bản Huổi Má, Huổi Hiều, Bản Hìn, Bản Hồng, Huổi Sản.	34

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
							- Thay CSV đầu TBA Huỗi Má và TBA Huỗi Sản.		
33	Điện lực Mường La	Tách đ/d PĐ 375/81/2 Bản Chang từ DCL 375-7/81/4 Bản Chang → TBA Pá Hồng.	20/10	17.00	20/10	18.00	đầu lèo tại VT 86/81/7 (Sau thi công xong).	Bản Huỗi Má, Huỗi Hiều, Bản Hin, Bản Hồng, Huỗi Sản.	352
34	Điện lực Mường La	Đ/d 375 E17.3 Mường La - DCL 375-1/108 Mường Bú.	20/10	7.00	20/10	9.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện từ VT 106/6/2 → 106/6/6 và các TBA Phiêng Búng, Phiêng Búng 1	Không mất điện	0
35	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 375/86/3 Huỗi Phày → MC 375/129 Bản Pàn.	20/10	9.30	20/10	18.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA Bản Nong 3, Bản Nong, Tà Lử, Bản Pặt, Nà Nhung, Co Trai, Bản Kham, Huỗi Hiều và VT 86/69, 86/68 → 86/68/1, 86/81/3	Không mất điện	0
36	Điện lực Mường La	Đ/d 375 E17.3 Mường La - DCL 375-1/108 Mường Bú.	21/10	7.00	21/10	9.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện từ VT 13 → VT 26 và TBA Pá Chiến, Ban QLDA, Hoa Ban 1	Không mất điện	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
37	Điện lực Mường La	Đ/d PD 375/10 Bản Búng → TBA Tà Lành	21/10	9.30	21/10	18.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại TBA Bản Bắc 1, Bản Bắc; Hát Hay, Tà Lành; TBA Huổi Pù và từ VT 62/79/2 → 62/79/6, 62/79/8	Không mất điện	0
38	Điện lực Mường La	Tách Đ/d PD 377/103 Bản Kẽ từ sau DCL 377- 7/159/1 Bản Phày → TBA Phiêng Cứu 2.	21/10	7.00	21/10	18.00	Thi công Cải tạo đ/d từ 2 pha lên 3 pha từ VT 33/159/8 → VT 33/159/30 (Thay MBA 2 pha thành MBA 3 pha) (TBA Phiêng Cứu)	Bản Phiêng Cứu	64
39	Điện lực Mường La	Đ/d PD 375/86/3 Huổi Phày → CDPT 375-7/129 Bản Pàn	22/10	7.00	22/10	9.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA TK 2.2, Bản Cúp, Nong Buôi	Không mất điện	0
40	Điện lực Mường La	Đ/d PD 375/81/2 Bản Chang → TBA Pá Hồng	22/10	9.30	22/10	11.30	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các VT 86/81/14, 86/81/21 và các TBA Bản Hin, Bản Hồng, Huổi Sắn	Không mất điện	0
41	Điện lực Mường La	Tách đ/d 377 E17.3 từ sau DCL 377-7/64/1 Bản Piêng → TBA Hua Piêng.	23/10	7.00	23/10	18.00	Thi công cải tạo đường dây từ 2 pha lên 3 pha từ VT 33/64/16 → VT 33/64/34 (Thay MBA 2 pha thành	Bản Piêng, Bản Nà Luông, Bản Hua Piêng.	204

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
							MBA 3 pha (TBA Hua Piêng).		
42	Điện lực Mường La	Đ/d 377 E17.3 Mường La -MC 377/60 Hua Ít	23/10	7.00	23/10	18.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA Tiền Phong SS, TBA Ủy Ban, HU-UB; TK5, Bãi Bắn, THCS, Chiềng Tè, Chiềng Tè 1; DCL 377-7/9A/1, Các VT 25, 28A, 9A/6, 9A/7; 9A/11, 9A/13, 9A/14, 32, 33, 35	Không mất điện	0
43	Điện lực Mường La	Đ/d 377 E17.3 Mường La -MC 377/60 Hua Ít	24/10	7.00	24/10	18.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA: Tiểu Khu 1, Ngã Tư, Trường Đảng 1, Ủy Ban 1, Bệnh Viện, Bệnh Viện (1000kva), Nà Nong, Ít Bon, Thị Trấn, Hua Ít, Nà Tông, Nà Lo, MC 377/60 Hua Ít, DCL 377-1/60 Hua Ít; Tại các VT 36, 39, 41/2, 21, 42, 46, 47, 58/3, 58/4, 58/12/1/3, 58/12/1/4, 58/12/1/5	Không mất điện	0
44	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 377/60 Hua Ít → CDPT 377-7/141 Nà Lờ	25/10	7.00	25/10	18.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA Bản Ten, Bản Ten 2, Nà Lúa, Nà Trồ, Khâu Ban 1, Khâu Ban; Tại các TBA Ái Ngự, TBA	Không mất điện	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
							Bản Lúa 2, Bản Cang, Bản Phiêng 3, Phiêng Lòi, Nà Lòi, TBA Phiêng Phé, Nà Sản, Bản Ổ, LBS 377-7/140/3 Phiêng Phé; Tại các VT 70A, 70A/1, 80, 87/9/1, 87/9/4, 87/12, 87/19/1, 95 → VT 95/3, 131, 139, 140, TBA Phiêng Lòi, Nà Lòi, TBA Phiêng Phé, Nà Sản, Bản Ổ, LBS 377-7/140/3 Phiêng Phé		
45	Điện lực Mường La	Tách đ/d PĐ 377/2 Huổi Phăng từ sau DCL 377-1/282/2 Huổi Hóc → TBA Huổi Hóc 2.	25/10	7.00	25/10	18.00	Thi công cải tạo đường dây từ 2 pha lên 3 pha từ VT 282/13 → VT 282/18, Thay MBA 2 pha bằng MBA 3 pha (TBA Huổi Hóc 2)	Bản Huổi Hóc	42
46	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 377/60 Hua Ít → CDPT 377-7/141 Nà Lòi	26/10	7.00	26/10	9.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện từ VT 140/17 → VT 140/22 và TBA Phiêng Hoi	Không mất điện	0
47	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 377/2 Huổi Phăng → CDPT 377-7/141 Nà Lòi	26/10	9.30	26/10	18.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA Nà Cà, Huổi Choi, Bản Léch, Nà Nong, Huổi La 2, Nà Léch 1+3, Phiêng Phả, Đán Ến,	Không mất điện	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
							Huỗi Tổng, Huỗi Tổng 1, Nà Cường, Tầng Khẻ và các VT 162/3A, 163/4A, VT 191, 192, 193; VT VT 199/1, 199/2, VT 200, 201, 204, 205, 206, VT 206/1, 206/2, 206/3, từ VT 220/18 - 220/24		
48	Điện lực Mường La	Tách đ/d PĐ 371/140 Nong Quang từ sau DCL 371-1/166/2 Bản Áng → TBA Pá Cháy.	26/10	7.00	26/10	18.00	Thi công cải tạo đường dây từ 2 pha lên 3 pha từ VT 166/12 → VT 166/12/13 Thay MBA 2 pha bằng MBA 3 pha (TBA Pá Liềng)	Bản Nà Sàng, Nà Lúa, Pá Cháy, Pá Liềng.	216
49	Điện lực Mường La	Đ/d 379 E17.3 Mường La - CDPT 379-7/28/1 Hua Nậm → TD TĐ Huội Quảng Đ/d 377 E17.3 Mường La - MC 377/60 Hua Ít	27/10	7.00	27/10	18.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện từ VT 33/1 → 33/10, 33/11/1, 33/17, 33/19/6/2, VT 33/23 và Tại các TBA VF Chiềng Tè, Song Ho, Nậm Păm, DCL 377-7/11/3 VF Chiềng Tè; TBA Nà Lóc, TBA Nậm Păm 2, Hua Nậm	Không mất điện	0
50	Điện lực Mường La	Tách đ/d PĐ 375/86/3 Huỗi Phày từ sau DCL 375-1/38/2 Bó	27/10	7.00	27/10	18.00	- Thi công cải tạo đ/d từ 2 pha lên 3 pha từ VT 86/38/31 → VT 86/38/31/5, Thay MBA 2 pha bằng MBA 3 pha (TBA	Bản Bó Cốp, Pá Tong, Pá Po, Thăm Súm.	270

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		Cốp → TBA Thảm Súm.					Pá (Tong). - Thay CSV đầu các TBA Pá Po, Bó Cốp, Thảm Súm		
51	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 377/33/28 Hua Nậm → DCL 377-7/103 Bản Kẻ	28/10	7.00	28/10	18.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các VT 33/55, VT 33/56, VT 33/57, 33/60/2, 33/60/3, 33/69, 33/70/1, 33/70/3 và các TBA Huổi Hốc, Huổi Sỏi; Tại TBA Bản Bâu, Nà Ten, Bản Ít, TH Nậm Păm	Không mất điện	0
52	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 377/33/28 Hua Nậm → DCL 377-7/103 Bản Kẻ	29/10	7.00	29/10	9.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA Chom Khâu, TBA Bản Kè, TC 377/103 Bản Kè, DCL 377-1/103 Bản Kè, VT 33/109/4, VT 33/88, VT 33/91, VT 33/97	Không mất điện	0
53	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 377/103 Bản Kè → TBA Phú Rảnh	29/10	9.30	29/10	18.00	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA Lọng Cang 1, TBA Bản Phày, Đông Xương, Nà Phày 2, Nà Phày 1 và các VT 33/164/1, 33/166, 33/166/1, 33/166/2, 33/167, 33/168, 33/168/1,	Không mất điện	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
							33/169, VT 33/170, 33/171, 33/174, 33/175		
54	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 377/103 Bản Kẽ → TBA Phú Rảnh	30/10	7.00	30/10	11.30	Thi công hotline: Vệ sinh cách điện tại các TBA Bản Lướt, TBA Bản Lướt 2, Mường Chiến, Phú Rảnh, Mường Chiến 1, Nà Tàu 1 và các VT 33/185, VT 33/186, VT 33/187, 33/188 và từ VT 33/211/1 → 33/211/3; các VT 33/211/5, 33/213, 33/212, 33/211, 33/210	Không mất điện	0
55	Điện lực Tô Hiệu	Tách đ/d PĐ 374 TG 2/9 từ sau DCL 374-7/18A TG 2/9 đến CDPT 374-7/75 Bản Ái.	07/10	7.30	07/10	12.00	Thi công Holine: lắp đặt, đấu nối TBA CQT Mì Mầu (180kVA) tại VT 51/21.	Không mất điện KH	0
56	Điện lực Tô Hiệu	Tách TBA Mì mầu	07/10	7.30	07/10	12.00	Tách lèo đường dây san tải, câu đấu lèo đường dây cấp nguồn cho TBA Mì mầu tại VT 1.8+ VT 2.19 ĐZ 0,4kV sang TBA CQT Mì mầu.	Tổ 9 Quyết Thắng-Phường Tô Hiệu	95

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
57	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 475 E17.67 Sơn La 2- LBS 473-7/192 Xô số - LBS 473-7/223 CA Thành Phố.	08/10	7.30	08/10	14.00	'Thi công Holine: lắp đặt, đấu nối TBA Trạm Sạc Vườn Hoa 26/8 (180kVA) tại VT 204A	Không mất điện khách hàng	0
58	Điện lực Tô Hiệu	Tách đ/d 371 E17.67 Sơn La 2 đến CDPT 371-7/27 Tỉnh Ủy.	09/10	7.30	09/10	10.30	Thay sứ đ/d VT 13.	Bản Nhà cộ Phường Chiềng Cơi và Tổ 8 Phường Tô Hiệu.	418
59	Điện lực Tô Hiệu	Đ/D mạch kép 475, 477 E17.67 Sơn La 2. - Tách đ/d 475 E17.67 Sơn la 2 đến DCL 475-7/31 Khí Tượng; - Tách đ/d 477 E17.67 Sơn la 2 đến DCL 477-7/32 Khí Tượng;	09/10	7.30	09/10	10.30	Thay sứ đ/d VT 13 và VT 22.	Không mất điện KH	0
60	Điện lực Tô Hiệu	Tách Đ/D 373 E 17.67 Sơn La 2 từ DCL 373-7/19 Bản Hìn đến CDPT 373-	10/10	7.00	10/10	7.45	Tách lèo đ/d tại VT 38 phục vụ SCTX & lũ bão.	Các Bản: Bản Hìn, Loọng Bon, lả Săng, Quỳnh An, TĐC Noong	2135

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẮT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		7/60/1 Chiềng Đen đến DCL 373-1/68 (Phiêng Tam).						Cốc Phường Chiềng An. Bản Hôm, TĐC Pá Có, Lả Hôm, Boóng Phiêng, Bản Hùn, Bản Ngoại, UBX Chiềng Cọ, Ót Nọi, Ót Luông, Ót Dầu, Phiêng Liêng - Chiềng Cọ; Bôm Huôt, Bản Phiêng Tam Phường Chiềng Cơi.	
61	Điện lực Tô Hiệu	Đ/D 373 E 17.67 Sơn La 2 từ VT tách lèo 38 đến CDPT 373- 7/60/1 Chiềng Đen đến DCL 373-1/68 (Phiêng Tam).	10/10	7.45	10/10	14.00	Dựng, thay thế cột BTLT 10m bằng cột BTLT 12m; Thay thế xà, sứ cách điện và bổ sung TĐ cột tại VT 61A; - Thay thế xà bị han gỉ từ VT: 40÷VT 42. - Khắc phục lũ bão: Thay thế cột bị nghiêng tại VT 60.	Các bản: lả Sắng, Quỳnh An, TĐC Noong Cốc Phường Chiềng An và Bôm Huôt, Bản Phiêng Tam Phường Chiềng Cơi.	338

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
62	Điện lực Tô Hiệu	Tách Đ/D 373 E 17.67 Sơn La 2 từ DCL 373-7/19 Bản Hìn đến VT Tách lèo 38.	10/10	14.00	10/10	14.45	Câu đầu lại lèo đ/d tại VT 38 sau khi SCTX & khắc phục lũ bão xong.	Các Bản: Bản Hìn, Loọng Bon, lả Săng, Quỳnh An, TĐC Noong Cốc Phường Chiềng An. Bản Hôm, TĐC Pá Có, Lả Hôm, Boóng Phiêng, Bản Hùn, Bản Ngoại, UBX Chiềng Cọ, Ót Nọi, Ót Luông, Ót Dầu, Phiêng Liêng - Chiềng Cọ; Bôm Huôt, Bản Phiêng Tam Phường Chiềng Cơi.	2135
63	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA TUẤN ÚT	11/10	7.30	11/10	11.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	CTTNHH TUẤN ÚT-Tổ 6 P. Chiềng Sinh	1

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
64	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA CTy Trung Tiến (Than Sạch Trung Tiến)	11/10	13.30	11/10	17.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	CTy Trung Tiến (Than Sạch Trung Tiến)-Bản Tông P. Chiềng An	1
65	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Trạm sạc pin VINFAST	12/10	7.30	12/10	11.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	TRẠM SẠC PIN VINFAST- Tổ 5 P. Chiềng Sinh	1
66	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Tôn Mát	12/10	13.30	12/10	17.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	Sơ sở SX TÔN MÁT- Tổ 5 P. Chiềng Sinh	1
67	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Trung tâm Đăng Kiểm	13/10	7.30	13/10	11.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	TRUNG TÂM ĐĂNG KIỂM- Tổ 17 P. Chiềng Sinh	1
68	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Trạm sạc Pin VINFAST 2	13/10	13.30	13/10	17.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	TRẠM SẠC PIN VINFAST 2- Tổ 17 P. Chiềng Sinh	1
69	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - Đài Truyền hình Tỉnh	14/10	7.30	14/10	11.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	ĐÀI TRUYỀN THANH TỈNH	1

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
70	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA NH Nông Nghiệp	14/10	13.30	14/10	17.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	NGÂN HÀNG NÔNG NGHIỆP- Tổ 17 P. Chiềng Sinh	1
71	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Trường thực hành sư phạm	15/10	7.30	15/10	11.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	TBA TRƯỜNG THỰC HÀNH SƯ PHẠM-Tổ 3 C. Sinh- P Tô Hiệu	1
72	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Trung tâm y tế Thành phố	15/10	13.30	15/10	17.30	Tháo, thay định kỳ công tơ	Trung tâm y tế Thành phố- Tổ 5 P. Chiềng Sinh	1
73	Điện lực Tô Hiệu	Đ/D 378 E17.2 đến MC 378/40 Ngã 3 Mai Sơn.	15/10	7.30	15/10	11.30	Thi công Hotline: Lắp xà câu đầu TBA CQT Nà Hạ (180 kVA) tại VT 91/2 (Phần dự án & thiết bị của ĐL khu vực MS-YC QL VH)	Không mất điện khách hàng	0
74	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 đến CDPT 474-7/41 Ngã 3 Chiềng Ngần. Đ/d 478 E17.2	15/10	8.00	15/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 01 ÷ VT 10 và TBA Đèn Đường T1 (VT 01)Đ/D mạch kép 474&478 E17.2 Sơn La.	Không mất điện khách hàng	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		đến LBS 478- 7/41 Bản Thảm.							
75	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 478 E17.2 đến MC 478/72 Ka láp.	15/10	14.00	15/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 42 đến VT 56 và các TBA: Bản Thảm, Bản Thảm 2.	Không mất điện khách hàng	0
76	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 đến CDPT b474- 7/41 Ngã 3 Chiềng Ngần. Đ/d 478 E17.2 đến LBS 478- 7/41 Bản Thảm.	16/10	8.00	16/10	11.30	Vệ sinh hotline: VT 11 ÷ VT 20 và TBA Chiềng Sinh 1 (VT 13)Đ/D mạch kép 474&478 E17.2 Sơn La.	Không mất điện khách hàng	0
77	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 đến CDPT 474- 7/41 Ngã 3 Chiềng Ngần.	16/10	14.00	16/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 23/1÷VT 23/15 và TBA Bản Lay (VT 23/4) TBA CQT TĐC Noong Đức (VT 23/15).	Không mất điện khách hàng	0
78	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Mỏ Đá Sơn hồng Phúc	16/10	7.30	16/10	11.30	Tháo, thay định kỳ TI TBA	ĐÁ SƠN HỒNG PHÚC- Tổ 6 P. Chiềng Sinh	1

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
79	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Bơm Nước Nậm La	16/10	13.30	16/10	17.30	Tháo, thay định kỳ TI TBA	Bơm Nước Nậm La- Bản Kham-Hua la P. Chiềng Cơi	1
80	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Nhà máy nước 2	17/10	7.30	17/10	11.30	Tháo, thay định kỳ TI TBA	TBA NHÀ MÁY NƯỚC 2- Tổ 5 C. Lê- P. Tô Hiệu	1
81	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - TBA Khu xử lý chất thải rắn	17/10	13.30	17/10	17.30	Tháo, thay định kỳ TI TBA	TBA KHU XỬ LÍ CHẤT THẢI RẮN- Bản Pát - C. Ngân P. C Sinh	1
82	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 đến CDPT 474- 7/41 Ngã 3 Chiềng Ngân. Đ/d 478 E17.2 đến LBS 478- 7/41 Bản Thăm.	17/10	8.00	17/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 21 ÷ VT 30 Đ/D mạch kép 474&478 E17.2 Sơn La.	Không mất điện khách hàng	0
83	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 đến CDPT 474- 7/41 Ngã 3 Chiềng Ngân.	17/10	14.00	17/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 29/1 ÷ VT 29/10.	Không mất điện khách hàng	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
84	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 đến CDPT 474- 7/41 Ngã 3 Chiềng Ngần. Đ/d 478 E17.2 đến LBS 478- 7/41 Bản Thảm.	18/10	8.00	18/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 31÷VT 40 Đ/D mạch kép 474&478 E17.2 Sơn La.	Không mất điện khách hàng	0
85	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 đến LBS 474- 7/77 Đăng Kiểm.	18/10	14.00	18/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 57÷VT 71.	Không mất điện khách hàng	0
86	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA -TBA Sở Công an	18/10	7.30	18/10	11.30	Tháo, thay định kỳ TI TBA	SỞ CÔNG AN	1
87	Điện lực Tô Hiệu	Tách MBA - Đài Tiếng Nói Việt Nam	18/10	13.30	18/10	17.30	Tháo, thay định kỳ TI TBA	ĐÀI TIẾNG NÓI VIỆT NAM- Tổ 3 Quyết Thắng- P. Tô Hiệu	1
88	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 478 E17.2 đến MC 478/72 Ka lát đến TBA Green vision	19/10	8.00	19/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 73/1 đến VT 73/13 và TBA Trường Dây Nghè 3.	Không mất điện khách hàng	0
89	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 đến LBS 474- 7/77 Đăng Kiểm.	19/10	14.00	19/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 29/16 ÷ 29/20.	Không mất điện khách hàng	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
90	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 478 E17.2 đến MC 478/72 Ka lắp đến TBA Green vision	20/10	8.00	20/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 73 đến VT 87.	Không mất điện khách hàng	0
91	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 471 E17.2 Sơn La đến MC 471/111 TK I.	20/10	14.00	20/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 54 đến VT 68.	Không mất điện khách hàng	0
92	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 478 E17.2 Sơn La đến MC 478/72 Ka lắp đến TBA Green vision	21/10	8.00	21/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 88 đến VT 101 và TBA Nà Ngựa.	Không mất điện khách hàng	0
93	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 471 E17.2 Sơn La đến MC 471/111 TK I.	21/10	14.00	21/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 69 đến VT 84 và TBA Noong La 3.	Không mất điện khách hàng	0
94	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d E17.67 Sơn La 2 đến LBS 473-7/192 xô số đến MC 476/181 Hoa ban đến LBS 476-7/180 Đô Thị.	22/10	8.00	22/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 211 ÷ VT 222 và TBA Công An TP (VT 222) và TBA Bản Lầu (VT 216) đ/d 473 E17.2-nhận điện 475 E17.67 Sơn La 2.	Không mất điện khách hàng	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
95	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 471 E17.2 Sơn La đến MC 471/111 TK I.	22/10	14.00	22/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 85 đến VT 100 TBA Noong La 1.	Không mất điện khách hàng	0
96	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 Sơn La đến LBS 474-7/77 Đăng Kiểm.	23/10	8.00	23/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 41 ÷ VT 50 và TBA Bản Cang (VT 47).	Không mất điện khách hàng	0
97	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 471 E17.2 Sơn La đến MC 471/111 TK I.	23/10	14.00	23/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 101 đến VT 109 đến 109/4 và TBA Huổi Hin 1.	Không mất điện khách hàng	0
98	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 Sơn La đến LBS 474-7/77 Đăng Kiểm.	24/10	8.00	24/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 51÷VT 60 và TBA Bản Cang 3 (VT 53).	Không mất điện khách hàng	0
99	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 471 E17.2 Sơn La đến MC 471/111 TK I.	24/10	14.00	24/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 109/4/2 đến VT 109/4/12 và các TBA Sang Luông, Phiêng Phát.	Không mất điện khách hàng	0
100	Điện lực Tô Hiệu	Tách đ/d 476 E 17.2 từ DCL 432- 3 Viettel đến TBA Tòa Nhà Viettel	24/10	8.00	24/10	11.30	Tháo, thay định kỳ TI TBA	Tòa Nhà Viettel-Tổ 1 Tô Hiệu	1

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
101	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 đến LBS 474- 7/77 Đăng Kiểm.	25/10	8.00	25/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 61÷VT 69 và TBA Bản Cang 2 (VT 64/1).	Không mất điện khách hàng	0
102	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 478 E17.2 đến MC 478/72 Ka lắp đến TBA Green vision	25/10	14.00	25/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 102 đến VT 114 và TBA Bản Phường.	Không mất điện khách hàng	0
103	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 478 E17.2 Sơn La đến MC 478/72 Ka lắp đến TBA Green vision	26/10	8.00	26/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 114A/1 đến VT 121 và tại TBA Đông Pao.	Không mất điện khách hàng	0
104	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 474 E17.2 Sơn La đến LBS 474-7/77 Đăng Kiểm.	26/10	14.00	26/10	17.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 70 ÷ 76 và TBA Đường Đôi (VT 70).	Không mất điện khách hàng	0
105	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 376 E17.2 Sơn La đến TBA Kho Dự Trữ Q. Gia.	27/10	8.00	27/10	11.30	Vệ sinh hotline cách điện đ/d từ VT 9/4 đến VT 9/8 và TBA Sơn Hưng Trung 1 (VT 9/7), TBA Sơn Hưng Trung 2 (VT 9/8).	Không mất điện khách hàng	0
106	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d 375 E17.62 Mai Sơn Từ DCL 375-	10/10	7.30	10/10	13.30	Câu đầu Đ/d cấp điện TBA Nà Sải 2 (180KVA) tại VT	1 phần Xã Pắc Ngà	755

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		7/166/4 Nong Lưom → Nhà Sài					8/166/21 (DA nâng cao NLVH 2026)		
107	Điện lực PY-BY	Đ/d PĐ 373/7 Tà Đò → Bản Mong	11/10	8.30	11/10	14.30	Thi công hotline: Cầu đầu Đ/d cấp điện TBA Tân Cuông - 180KVA (XDM) tại VT 226/41/49/6(DA nâng cao NLVH 2026)	Không mất điện KH	0
108	Điện lực PY-BY	Đ/d PĐ 375/8/165 Pắc Ngà - DCL 371- 7/193 Hìn Phá (375 E17.62 Mai Sơn)	12/10	8.30	12/10	14.30	Thi công hotline: Cầu đầu Đ/d cấp điện TBA Nong Cóc 2- 180KVA (XDM) tại VT 8/166/6 (DA nâng cao NLVH 2026)	Không mất điện KH	0
109	Điện lực PY-BY	Đ/d 375 E17.5 Phù Yên - MC 375/222 Nhà Xe - MC 375/61/4 Huy Hạ	13/10	8.30	13/10	14.30	Thi công hotline: Cầu đầu Đ/d cấp điện TBA Đồng Lý 250kVA (XDM) tại VT 61/3/1 Đ/d 375 E17.5(DA nâng cao NLVH 2026)	Không mất điện KH	0
110	Điện lực PY-BY	Đ/d PĐ 371/1 Bản Pa Liên Lạc → MC 375/453/6 Bản Cải	14/10	8.30	14/10	14.30	Thi công hotline: Cầu đầu Đ/d cấp điện TBA Suối Tre - 180KVA (XDM) tại VT 61/174(DA nâng cao NLVH 2026)	Không mất điện KH	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
111	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d 373 E17.5 Phù Yên → DCL 373-7/24 Bản Vi	16/10	7.30	16/10	11.30	Câu đầu Đ/d cấp điện TBA Bản Lá 2 (180kVA) tại VT 11/2; XLKK đ/d thay sứ không đảm bảo vận hành, tháo bọc cách điện sứ đứng từ VT 08 ÷ VT 23.	1 phần xã Gia Phù	1108
112	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d 375 E17.62 Mai Sơn Từ DCL 375- 7/226/1 Lùm Thượng B → Nong Cóc	17/10	7.30	17/10	11.30	Câu đầu Đ/d cấp điện TBA Nong Cóc 3 (180KVA) tại VT 8/226/10 (DA nâng cao NLVH 2026)	1 phần Xã Pắc Ngà	674
113	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d PĐ 373/255 Bản Khoa từ DPT 373-7/255 Bản Khoa → DCL 375-7/154/60 Đèo Chẹn	18/10	7.30	18/10	13.30	XLKK, thay 8 quả sứ đứng, 11 bát sứ thủy tinh , 06 quả CSV không đảm bảo vận hành Từ VT 256 ÷ VT 339A	Xã Tạ Khoa	2053
114	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d PĐ 371/406 Bản Nhèm từ DCL 371-1/345 Cò Muông → DPT	20/10	7.30	20/10	13.30	XLKK, thay 16 quả sứ đứng, 09 bát sứ thủy tinh không đảm bảo vận hành. Lắp đặt mới 03 quả CSV Đ/d Từ VT 342 ÷ VT 311	1 phần Xã Chiềng Sại	1111

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		371-7/310 Bãi Sại							
115	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d 371 E17.5 Phù Yên từ CDPT 371-7/1 → DCL 371-1/128 Suối nhào	22/10	7.30	22/10	13.30	XLKK, thay 21 quả sứ đứng, 12 bát sứ thủy tinh không đảm bảo vận hành. Lắp đặt mới 06 quả CSV Đ/d Từ VT 10 ÷ VT 120	1 phần Xã Tường Hạ	3569
116	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d PĐ 373/7 Tà Đò từ DCL 373-1/41/8 Nhạn Nọc → Suối Hẹ	24/10	7.30	24/10	13.30	XLKK, thay 5 quả sứ đứng, 9 bát sứ thủy tinh không đảm bảo vận hành. Từ VT 226/41/12 ÷ VT 226/41/55	1 phần Xã Tạ Khoa	589
117	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d 471, 472 E17.5 Phù Yên	25/10	8.30	25/10	14.30	XLKK, thay 08 quả sứ đứng, 5 chuỗi sứ Polime, 09 quả CSV không đảm bảo vận hành Từ VT 159 ÷ VT 252 (Kết hợp lịch làm việc của trạm 110kV Phù Yên XLKK VSCN ngăn lộ 171, 172, 174, 112, TC C11, C12)	Xã Phù yên	5732
118	Điện lực MC-VH	Đ/d 473 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82. (đ/d mạch kép 471, 473)	01/10	7.00	01/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 01 - VT17.	Thực hiện hotline	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
119	Điện lực MC-VH	Đ/d 473 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	02/10	7.00	02/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 18 - VT 26. VT 18/1, 18/2, 18/319 và các TBA: Quý Tín Dung 2, TBA Tiểu Khu 40, TBACHợ 70.	Thực hiện hotline	0
120	Điện lực MC-VH	Đ/d 473 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	03/10	7.00	03/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 27 - VT 38 và TBA Bệnh Viện 2 ,	Thực hiện hotline	0
121	Điện lực MC-VH	Đ/d 473 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	05/10	7.00	05/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 39 - VT 49 và TBA Công Đoàn 4.	Thực hiện hotline	0
122	Điện lực MC-VH	Tách đ/d 372 E17.1 Mộc Châu Mộc Châu - TBA Cửa Khẩu.	05/10	5.00	05/10	6.00	Tách lèo VT 28 phục vụ giải phóng mặt bằng công trình trọng điểm của tỉnh		7330
123	Điện lực MC-VH	Tách đ/d 376 E17.1 Mộc Châu - DCL 373-7/121 Tà Làng.	05/10	5.00	05/10	6.00	Tách lèo VT 26 phục vụ giải phóng mặt bằng công trình trọng điểm của tỉnh		5280

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
124	Điện lực MC-VH	Tách đ/d 372 E17.1 Mộc Châu - VT tách lều 28.	05/10	5.00	05/10	15.00	Di chuyển Đ/d từ VT 16 - VT23 Đ/D 372 E17.1 (giải phóng mặt bằng thi công công trình trọng điểm của Tỉnh năm 2024)		309
125	Điện lực MC-VH	Tách đ/d 376 E17.1 Mộc Châu - VT Tách lều 26.	05/10	5.00	05/10	15.00	Di chuyển tuyến Đ/d từ VT 18 - VT21 Đ/D 376 E17.1 phục vụ (giải phóng mặt bằng thi công công trình trọng điểm của Tỉnh năm 2024)		88
126	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 474 E17.1 Mộc Châu → TBA Tây Tiến.	05/10	6.00	05/10	15.00	Di chuyển tuyến Đ/d từ VT17 - VT 30 Đd 474 E17.1 (giải phóng mặt bằng thi công công trình trọng điểm của Tỉnh năm 2024).	Phường Thảo Nguyên, Phường Mộc Sơn	3542
127	Điện lực MC-VH	Tách đ/d 372 E17.1 Mộc Châu - TBA Cửa Khẩu.	17/3	14.00	17/3	15.00	đầu lều VT 28 phục vụ giải phóng mặt bằng công trình trọng điểm của Huyện		7330
128	Điện lực MC-VH	Tách đ/d 376 E17.1 Mộc Châu - DCL 373-7/121 Tà Làng.	17/3	14.00	17/3	15.00	đầu lều VT 26 phục vụ giải phóng mặt bằng công trình trọng điểm của Huyện		5280

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
129	Điện lực MC-VH	Đ/d 473 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	06/10	7.00	06/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 50 - VT 59 và TBA Công Đoàn 2.	Thực hiện hotline	0
130	Điện lực MC-VH	Đ/d 473 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	07/10	7.00	07/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 60 - VT 71 và TBA Km 73 .	Thực hiện hotline	0
131	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d PĐ 472/12 Hang Trùng → TBA Mường An	07/10	7.00	07/10	11.30	Đầu nối TBA Chiềng Đi 6 tại VT 59/54/17. Kết hợp lịch cắt điện: TN CBM cấp độ 2 từ MC + Kiểm định an toàn kỹ thuật năm 2026	Phường Mộc Châu	2341
132	Điện lực MC-VH	Đ/d 473 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	08/10	7.00	08/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 72 - VT 84	Thực hiện hotline	0
133	Điện lực MC-VH	Đ/d 473 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	09/10	7.00	09/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 85 - VT 96 và TBA Điện Lực .	Thực hiện hotline	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
134	Điện lực MC-VH	Đ/d 473 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	10/10	7.00	10/10	15.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí VT 97 - VT106	Thực hiện hotline	0
135	Điện lực MC-VH	Đ/d PD 473/106 Hang Dơi → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	10/10	15.30	10/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 107, 108, 109	Thực hiện hotline	0
136	Điện lực MC-VH	Đ/d 376 E17.1 Mộc Châu → DCL 373-7/121 Tà Làng	10/10	6.00	10/10	10.00	Thi công hotline: Đấu nối TBA Tà Số 3 VT 104/36; Đấu nối TBA Chiềng Păn vị trí 160/4	Thi công hotline	0
137	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 476 E17.1 Mộc Châu - TBA Tà Phình	10/10	7.00	10/10	11.30	Lắp đặt cáp ngầm, MC tại VT 01 xuất tuyến Đ/d 475 đi song song với Đ/d 476 đang vận hành Kết hợp lịch cắt điện: Đấu nối TBA Đội 12-I: VT 165	Phường Thảo Nguyễn, xã Tân Yên	7981
138	Điện lực MC-VH	Đ/d PD 473/106 Hang Dơi → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	12/10	15.30	12/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT110 - VT 121.	Thực hiện hotline	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
139	Điện lực MC-VH	Đ/d PĐ 473/106 Hang Dơi → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	13/10	15.30	13/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 122 - VT 133 và TBA Nghĩa Trang Liệt Sỹ, TBA Chế Xuất Gỗ.	Thực hiện hotline	0
140	Điện lực MC-VH	Đ/d PĐ 473/106 Hang Dơi → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	14/10	15.30	14/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 134 - VT 145 và TBA Bảo Tàng .	Thực hiện hotline	0
141	Điện lực MC-VH	Đ/d PĐ 473/106 Hang Dơi → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	15/10	15.30	15/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 146 - VT 156 và TBA Lâm Sản 2, TBA Lâm Sản .	Thực hiện hotline	0
142	Điện lực MC-VH	Đ/d PĐ 473/106 Hang Dơi → TBA Đội 82.(đ/d mạch kép 471, 473)	16/10	15.30	16/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 157 - VT 175 và TBA Lâm Sản 3.	Thực hiện hotline	0
143	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d PĐ 374/63 Phú Khoa → Vạn Yên.	16/10	5.45	16/10	6.00	Tách Đ/d PĐ 374/63 Phú Khoa - Vạn Yên Chuyển phương thức cấp điện phục vụ công tác	xã Chiềng Khoa , xã Đoàn Kết, xã Tân Yên	4806

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
144	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 374 E17.1 Mộc Châu từ CDPT 374-7/61/1 Chiềng Khoa - TBA Bản Dón.	16/10	5.45	16/10	6.00	Tách Đ/d PĐ 374/63 Phú Khoa - Vạn Yên Chuyển phương thức cấp điện cơ bản	xã Chiềng Khoa, Tô Múa,, Mường Tè, Song Khủa	14725
145	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 374 E17.1 Mộc Châu - MC 374/15 Chiềng Khoa - MC 374/63 Phú Khoa.	16/10	6.00	16/10	14.15	Di chuyển tuyến Đ/d từ VT 31 - VT 32 Đ/d 374 E17.1 Tách Đ/d 0,4kV sau TBA UBX Phiêng Luông phục vụ di chuyển Đ/d từ VT 1.5 ÷ VT 1.9, VT 2.3 - VT 2.14 giải phóng mặt bằng; Đấu nối TBA Bản 83- 2 VT 40, TBA Đội 68 VT 12A	Phường Vân Sơn	1037
146	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d PĐ 374/63 Phú Khoa → Vạn Yên.	16/10	14.00	16/10	14.15	Tách Đ/d MC 374/63 Phú Khoa Chuyển phương thức kết dây cơ bản	xã Chiềng Khoa , xã Đoàn Kết, xã Tân Yên	4806
147	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 374 E17.1 Mộc Châu từ CDPT 374-7/61/1 Chiềng Khoa → TBA Bản Dón.	16/10	14.00	16/10	14.15	Tách Đ/d 374 từ DPT 374-7/61/1 Chiềng Khoa - TBA Bản Dón Chuyển phương thức kết dây cơ bản	xã Chiềng Khoa, Tô Múa,, Mường Tè, Song Khủa	14725

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
148	Điện lực MC-VH	Đ/d 478 E17.1 Mộc Châu → TBA Đăng kiểm.	17/10	15.30	17/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí VT 03; 03A; từ VT 13- VT 18A và các TBA: Khí Tượng ,TBA: Thảo Nguyên TBA: Xưởng Bột, TBA CBNS.	Thực hiện hotline	0
149	Điện lực MC-VH	Đ/d 478 E17.1 Mộc Châu → TBA Đăng kiểm.	19/10	15.30	19/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 18A/1 - 18A/5, VT 24,25 , từ VT 25/1 - VT 25/15 và các TBA: Thảo Nguyên III ,TBA Đội 70II, TBA: Đội 70 , NL Xanh ,TBA: Bản Bun 2.	Thực hiện hotline	0
150	Điện lực MC-VH	Đd PĐ 374/15 Chiềng Khoa → Tô Múa.	19/10	6.30	19/10	12.30	Thi công hotline: Đấu nối TBA Bản Lóng Khủa 2 (khu Suối In) VT 6/126	Thi công hotline	0
151	Điện lực MC-VH	Đ/d PĐ 374/63 Phú Khoa → Vạn Yên.	19/10	7.00	19/10	11.30	Thi công hotline: Đấu nối TBA Suối Đôn mới XD vào VT 91	Thi công hotline	0
152	Điện lực MC-VH	Đ/d 478 E17.1 Mộc Châu → TBA Đăng kiểm.	19/10	15.30	19/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí VT 31; 42; 44, 51, 52. từ VT 65 - VT 90 và các TBA: Vườn Đào, TBA Tiền Tiến 2 ,TBA: Tiền Tiến .	Thực hiện hotline	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
153	Điện lực MC-VH	Đ/d PĐ 478/3C TK 19/8 → TBA Sao Đỏ.	21/10	15.30	21/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 14/3D - VT14/3D/9, tại các VT 14/33C/6; 14/33C/11; 14/36C; 14/41C; 14/47C; 14/48C, các TBA: Tiểu Khu 69, TBA: Cấp 3 Thảo Nguyên, TBA: S89 , TBA Hoa Ban, TBA: Biên Cương .	Thực hiện hotline	0
154	Điện lực MC-VH	Đ/d PĐ 476/82 Pa Khen → TBA Tà Phình	21/10	6.00	21/10	12.00	Thi công hotline: Đấu nối các TBA Bản Hoa 2 vào VT 167 CQT cho TBA Bản Hoa, TBA Đội 12-II VT 165/6; TBA Bản Hoa 3 VT 170/1	Thi công hotline	0
155	Điện lực MC-VH	Đ/d 471 E17.1 Mộc Châu → TBA Đội 82	21/10	6.00	21/10	12.00	Thi công hotline: Đấu nối TBA Công Đoàn 6 VT VT 49	Thi công hotline	0
156	Điện lực MC-VH	Đ/d PĐ 478/3C TK 19/8 → TBA Sao Đỏ.	21/10	15.30	21/10	17.30	Vệ sinh cách điện Hotline: Tại các vị trí từ VT 14/49C/15 - VT 14/49C/28, VT14/49C/31; và TBA: Vạn Xuân .	Thực hiện hotline	0
157	Điện lực MC-VH	Đ/d PĐ 372/104 Bản Chiềng Ve	23/10	6.00	23/10	11.00	Thi công hotline: Đấu nối TBA Bản Phát và đ/d đang VH tại VT120.	Thi công hotline	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		→ TBA Cửa Khẩu							
158	Điện lực SM-SC	Tách đ/d PĐ 371/67 Huổi Khăng từ DCL 371-7/94/1 Huổi Yên - TBA Pá Hóc	17/10	07.30	17/10	15.30	Di chuyển tuyến Đ/d từ VT 94/8 đến VT 94/9 (MXD).	Các TBAPá Hóc	63
159	Điện lực SM-SC	Tách đ/d PĐ 371/22 Sỏm Pỏi từ DCL 371- 7/53/62 Nà Vèn - TBA Pá Cạch	18/10	07.30	18/10	08.30	Tách lèo tại VT 53/157. PV: di chuyển tuyến Đ/d từ VT 53/163 đến VT 53/163/1(MXD).	Các TBA xã Sỏp Cỏp, Mường Lạn	3120
160	Điện lực SM-SC	Tách đ/d PĐ 371/22 Sỏm Pỏi từ VT tách lèo 53/157 - TBA Pá Cạch	18/10	08.30	18/10	14.30	Di chuyển tuyến Đ/d từ VT 53/163 - 53/163/1(MXD). XLKK Đ/d và tháo ống bọc cách điện tăng cường từ VT 53/168 -VT 53/213 và các nhánh rẽ vào các TBA	Các TBA xã Mường Lạn	1861
161	Điện lực SM-SC	Tách đ/d PĐ 371/22 Sỏm Pỏi từ DCL 371- 7/53/62 Nà Vèn - TBA Pá Cạch	18/10	14.30	18/10	15.30	Đầu lèo tại VT 53/157. Sau khi công tác xong.	Các TBA xã Sỏp Cỏp, Mường Lạn	3120

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
162	Điện lực SM-SC	Tách Đ/d PĐ 375/289 Bản Pục từ DCL 375-7/289 Bản Pục đến CDPT 375-7/361 Nà Un	18/10	07.30	18/10	13.30	di chuyển tuyến Đ/d từ VT 329A/20 Kết hợp: tháo ống bọc cách điện từ VT 290 đến VT 360.	Các TBA xã Chiềng Khương	1621
163	Điện lực SM-SC	Đ/d PĐ 373/108 Nà Nghịu từ DCL 373-1/179A Phiêng Xa - DCL 373-7/202 Bản Bon	25/10	07.30	25/10	08.30	Tách lèo tại VT 197. PV: Di chuyển tuyến Đ/d từ VT từ VT 198 đến VT 202 (khoảng dây 850 mét).	Các TBA xã Bản Mâm, CQT Bản Mâm, Tân Tiến, Bản Đứa, Sài Nương, Mường Bon	892
164	Điện lực SM-SC	Đ/d PĐ 373/108 Nà Nghịu từ VT tách lèo 197 - DCL 373-7/202 Bản Bon	25/10	08.30	25/10	15.30	Di chuyển tuyến Đ/d từ VT từ VT 198 đến VT 202 (khoảng dây 850 mét).	Các TBA Mường Bon	221
165	Điện lực SM-SC	Đ/d PĐ 373/108 Nà Nghịu từ DCL 373-1/179A Phiêng Xa - DCL 373-7/202 Bản Bon	25/10	15.30	25/10	16.30	Đấu lèo tại VT 197 sau khi công tác xong	Các TBA xã Bản Mâm, CQT Bản Mâm, Tân Tiến, Bản Đứa, Sài Nương, Mường Bon	892

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
166	Điện lực SM-SC	Đ/d PĐ 373/1 Bản Nấu Từ DCL 373-1/52/85 Him Pén đến CDPT 373-1/52/124 Nhà Tầu	26/10	08.00	26/10	15.30	Di chuyển tuyến Đ/d từ VT 203/52/86 đến VT 203/52/88	Các TBA Huỗi Pát, Him Pén, Nhà Tầu	486
167	Điện lực SM-SC	Đ/d PĐ 373/1 Bản Nấu từ DCL 373-7/52/41 Đưa Luông - DCL 373-1/52/85 Him Pén	27/10	07.30	27/10	08.30	Tách lèo tại VT 203/52/59 PV: Di chuyển tuyến Đ/d từ 203/52/64 đến VT 203/52/66 .	Các TBA Nộc Cốc, Nộc Cốc 2, Púng Lúa, UB Đưa Mòn, Huỗi Léch, Huỗi Léch 2, Tạng Sơn, Trà Lầy	841
168	Điện lực SM-SC	Đ/d PĐ 373/1 Bản Nấu từ VT tách lèo 203/52/59 đến DCL 373-1/52/85 Him Pén	27/10	08.30	27/10	15.30	Tách lèo tại VT 203/52/59 PV: Di chuyển tuyến Đ/d từ 203/52/64 đến VT 203/52/66	Các TBA Nộc Cốc, Nộc Cốc 2, Púng Lúa	416
169	Điện lực SM-SC	Đ/d PĐ 373/1 Bản Nấu từ DCL 373-7/52/41 Đưa Luông - DCL	27/10	15.30	27/10	16.30	Đấu lèo tại VT 203/52/59 sau khi công tác xong	Các TBA Nộc Cốc, Nộc Cốc 2, Púng Lúa, UB Đưa Mòn, Huỗi Léch, Huỗi Léch 2,	841

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		373-1/52/85 Him Pén						Tạng Sơn, Trà Lầy	
170	Điện lực MS-YC	Đ/d 373 E17.62 Mai Sơn - DCL 378-7/84 Nhà Sản - DCL 382-1/40 Bản Dăm	08/10	7.30	08/10	11.30	Thi công Hotline câu đầu TBA Nhà Hạ 4 VT 91/3.(DA Nâng cao năng lực lưới điện)	Thi công hotline không mất điện.	0
171	Điện lực MS-YC	Đ/d 373 E17.62 Mai Sơn - DCL 378-7/84 Nhà Sản - DCL 382-1/40 Bản Dăm	09/10	7.30	09/10	11.30	Thi công Hotline câu đầu TBA Bản Dăm 2 VT 86/71.(DA Nâng cao năng lực lưới điện)	Thi công hotline không mất điện.	0
172	Điện lực MS-YC	Đ/d PD 378/40 NBMS - DCL 378-7/84 Nhà Sản - LBS 378-7/68/5 Xum Lo	09/10	13.30	09/10	16.00	Thi công Hotline câu đầu TBA Chiềng Mung KCN, VT 65/2. (DA Nâng cao năng lực lưới điện)	Thi công hotline không mất điện.	0
173	Điện lực MS-YC	Đ/d PD 373/77/6 Tinh Bột Sản - DCL 373-7/58 Tản Pầu	11/10	7.30	11/10	11.30	Thi công Hotline câu đầu TBA Bản Tra 2, VT 77/23/19. (DA Nâng cao năng lực lưới điện)	Thi công hotline không mất điện.	0
174	Điện lực MS-YC	Đ/d 473 E17.62 Mai Sơn - LBS	15/10	7.30	15/10	13.30	Thi công Hotline câu đầu TBA Mường Hồng 4, VT 78,	Thi công hotline không mất điện.	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		473-7/90 CAPCCC					TBA Tiểu Khu 7 VT 89. (DA Nâng cao năng lực lưới điện)		
175	Điện lực MS-YC	Đ/d 373&375E17.62 Mai Sơn - CDPT 373-7/8 TK 10 - LBS 371-7/148 Huổi Phù	16/10	7.30	16/10	11.30	Thi công Hotline câu đầu TBA Chợ Mai Sơn, VT 51 lộ 373 mạch kép. (DA Nâng cao năng lực lưới điện)	Thi công hotline không mất điện.	0
176	Điện lực MS-YC	Đ/d 375 E17.62 Mai Sơn - LBS 371-7/148 Huổi Phù	19/10	13.30	19/10	17.30	Thi công Hotline câu đầu TBA Tiểu Khu 2A, VT 57 lộ 375. (DA Nâng cao năng lực lưới điện)	Thi công hotline không mất điện.	0
177	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d PD 375/86 TK 32 từ sau CDPT 375- 1/154/2 Trưng Niệm - DCL 375- 7/154/60 Đèo Chẹn	22/10	7.00	22/10	12.00	Thi công Hotline; Câu đầu cho TBA Xuân Quế 2 công suất 180kVA tại VT 154/24.	Thi công hotline không mất điện.	0
178	Điện lực MS-YC	Đ/d PD 378/40 NBMS - CDPT 373-7/80 TK 10 - DCL 373-7/58 Tần Pầu	23/10	7.00	23/10	12.00	Thi công Hotline; câu đầu cấp điện cho TBA UBX Chiềng Mung công suất 250kVA tại VT 57.	Thi công hotline không mất điện.	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
179	Điện lực MS-YC	Đ/d PĐ 378/40 NBMS - CDPT 373-7/80 TK 10 - DCL 373-7/58 Tầm Pầu	24/10	7.00	24/10	8.30	Thi công Hotline; Tách lèo 3 pha tại VT 56 NR vào TBA Chiềng Mung 1. PV khắc phục thiên tai di chuyển Đ/d và TBA Chiềng Mung 1. Do ảnh hưởng mưa lớn sạt lở không đảm bảo VH.	Thi công hotline không mất điện.	0
180	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d PĐ 378/40 NBMS - CDPT 378-7/60 Chiềng Mung	24/10	15.30	24/10	17.00	lắp đặt phụ kiện câu đầu Đ/d tại VT 55 cấp điện cho TBA Chiềng Mung 1. Sau khi khắc phục thiên tai di chuyển Đ/d và TBA Chiềng Mung 1. Do ảnh hưởng mưa lớn sạt lở không đảm bảo VH xong.	Xã Chiềng Mung	633
181	Điện lực MS-YC	Đ/d PĐ 375/115/3 Cò Nòi - LBS 375-7/70/10 Phú Lương	24/10	7.00	24/10	12.00	Thi công Hotline; Câu đầu TBA Thống Nhất 4 tại VT 115/32/7 công suất 180kVA CQT cho TBA Thống Nhất	Thi công hotline không mất điện.	0
182	Điện lực MS-YC	Đ/d PĐ 382/86 Chiềng Dong - CDPT 375-7/361 Nhà Un	25/10	07.10	25/10	12.00	Thi công Hotline; Câu đầu TBA Bản Khiềng công suất 100kVA tại VT 113/39/6 CQT cho TBA Bản Sơn. TBA UBX Chiềng Ve (100kVA) tại VT 113/22	Thi công hotline không mất điện.	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
183	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d PĐ 371/4 Bản Đán - DCL 371-7/87/48 Chiềng Hưng	26/10	7.00	26/10	14.00	Dựng cột 87/40A giữa khoảng cột 87/40 - 87/41, Lắp đặt phụ kiện câu đầu TBA Bó Phương 2 tại VT 87/41A (180kVA)	Xã Yên Sơn	760
184	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d PĐ 382/30 NBMS từ sau CDPT 382- 1/52 Bản Áng - Bản Lầm	27/10	7.00	27/10	12.00	Phục vụ dựng 02 cột BLT 14m bằng phương pháp thủ công tại giữa khoảng cột 52/9 - 52/9B lắp đặt xà sứ phụ kiện câu đầu cho TBA Hoa Mai 2 (180kVA).	Xã Chiềng Mai, Mường Chanh	5891
185	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d 375 E17.62 Mai Sơn - CDPT 375-7/48 Trường lái Xe - CDPT 375- 7/8/21 Nà Bó	28/10	7.00	28/10	12.00	Phục vụ tháo thu hồi MC Recloser và phụ kiện cũ tại VT 16.(MC 375/16 NMG)	Xã Mai Sơn	1282
186	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d 371 E17.62 Mai Sơn từ sau DCL 371- 7/85/1 Cà Nam - TBA Nong Bông	29/10	7.30	29/10	17.00	Tháo hạ dây dẫn và phụ kiện khắc phục thiên tai di chuyển Đ/d tại VT 85/6. Do ảnh hưởng mưa lớn sạt lở không đảm bảo VH.	Xã Chiềng Sung	449
187	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 373/142 Pha Lao từ CDPT 373-	3/10	7.30	3/10	14.30	Lắp DCL đ/d các VT 198/3, 209, 210, 236.	Xã Quỳnh Nhai	1777

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		7/197 Pom Mường - Huổi Của							
188	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 375/285 Bản Đông từ DCL 375-7/362 Lọng Đán - DCL 375- 7/381 Phiêng Lanh	3/10	7.30	3/10	14.30	Lắp DCL VT 353, 379, Lắp LBS VT 380; Thay MC 375/381 Phiêng Lanh; Lắp chụp nâng cao khoảng cách pha đất Từ VT 326 - 327	Xã Quỳnh Nhai	866
189	Điện lực TC-QN	TBA Noong Lanh	3/10	8.00	3/10	15.30	VSCN xử lý tiếp xúc cân pha san tải, TBA tổn thất cao	TBA Noong Lanh	
190	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 375/381 Phiêng Lanh - TBA Nhà Mùn 2	4/10	7.30	4/10	11.30	Tháo thu hồi CDPT 375- 7/409 Nậm Uôn; thay các CDPT 375-7/442 Bản Tậu; CDPT 375-1/4 Hua Cầu; CDPT 375-1/5 Co Lú; CDPT 375-1/480 Bản Cút; CDPT 375-1/512 Bản Giôn bằng DCL; Lắp LBS VT 443; lắp DCL VT 420.	Xã Mường Giôn, Mường Chiên	6512
191	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 375/86/6 Phiêng Chanh từ DCL 375-1/86/36 Bản	5/10	7.30	5/10	10.30	Tháo giàn giáo tháo bọc cách điện dây dẫn tại VT 86/58 - VT 86/59; VT 86/69 - VT		867

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		Dẹ - TBA Bản Hán					86/71; VT 86/71 - VT 86/72 - VT 86/73;		
192	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 375/86/6 Phiêng Chanh từ DCL 375-1/86/36 Bản Dẹ - TBA Bản Hán	6/10	6.30	6/10	8.30	Tháo lèo hạ dây dẫn tại Khoảng VT 86/80 - VT 86/81 phục vụ thi công Đ/d 220 kV Giao chéo Đ/d 35kV	Xem lại VT tháo lèo	867
193	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 375/86/6 Phiêng Chanh từ DCL 375-1/86/36 Bản Dẹ - TBA Bản Hán	6/10	14.30	6/10	16.30	Đầu lèo căng dây lấy độ võng tại Khoảng VT 86/80 - VT 86/81 phục vụ thi công Đ/d 220 kV Giao chéo Đ/d 35kV	Xem lại VT tháo lèo	867
194	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d 373 từ DCL 373-7/2 đến DCL 373-7/29 Nhà Ta.	10/10	7.30	10/10	14.30	Thay xà, sứ, căng dây lấy lại độ võng từ VT 7 đến VT 7/3. Kết hợp VSCN từ VT 03 đến VT 28	Xã Thuận Châu	1079
195	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 373/36/2 Bản Ngà từ DCL 373-7/60/1 Pá ỏ - TBA Hát Nụ	12/10	7.30	12/10	10.30	Lắp giàn giáo bọc cách điện phục vụ thi công Đ/d 220 kV Giao chéo Đ/d 373E17.4 từ VT 36/60/5 - VT 36/60/6 - VT 36/60/7;	Mường É	323

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
196	Điện lực TC-QN	TBA Nhà Cầu	14/10	8.00	14/10	11.30	SCTX, chỉnh trang 5S tháng 10.	TBA Nhà Cầu	130
197	Điện lực TC-QN	TBA Nhà Làng	14/10	13.30	14/10	17.00	SCTX, chỉnh trang 5S tháng 10.	TBA Nhà Làng	174
198	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 373/36/2 Bản Ngà từ DCL 373-7/60/1 Pá ỏ - TBA Hát Nụ	15/10	7.30	15/10	10.30	Tháo giàn giáo bọc cách điện VT 36/60/5 - VT 36/60/6 - VT 36/60/7;	Mường É	323
199	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 373/36/2 Bản Ngà từ DCL 373-1/36/72 Mường É	17/10	7.30	17/10	10.30	Lắp giàn giáo bọc cách điện phục vụ thi công Đ/d 220 kV Giao chéo Đ/d 373E17.4 từ VT 36/92/4 - VT 36/92/5 - VT 36/92/6	Mường É	1015
200	Điện lực TC-QN	TBA UB Chiềng Ly	17/10	8.00	17/10	15.30	VSCN xử lý tiếp xúc cân pha san tải, TBA tổn thất cao	TBA UB Chiềng Ly	333
201	Điện lực TC-QN	Đ/d PĐ 375/106/36 Bản Sang	17/10	8.00	17/10	12.30	Thi công Hotline: Thay 01 bát sứ pha A bị vỡ VT 106/71; 106/117	Không mất điện phụ tải	0
202	Điện lực TC-QN	Đ/d PĐ 375/157 Bản Hụn	17/10	13.30	17/10	15.30	Thi công Hotline: Thay 01 bát sứ pha A bị vỡ VT 106/182	Không mất điện phụ tải	0

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
203	Điện lực TC-QN	Đ/d PĐ 375/184 Sao Và	18/10	8.00	18/10	10.00	Thi công Hotline: Thay 01 bát sứ pha A bị vỡ VT 106/192; 106/238	Không mất điện phụ tải	0
204	Điện lực TC-QN	Đ/d PĐ 371/97 Hua Ty	22/10	8.00	22/10	15.00	Thi công Hotline: Thay 01 bát sứ pha B bị vỡ tại VT 122/22/7 ; Thay sứ chuỗi bị vỡ VT 122/7; VT 122/12	Không mất điện phụ tải	0
205	Điện lực TC-QN	Đ/d PĐ 371/31 Co Mạ	22/10	15.00	22/10	17.00	Thi công Hotline: Thay chuỗi sứ bị vỡ 122/50	Không mất điện phụ tải	0
206	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 373/36/2 Bản Ngà từ DCL 373- 1/36/72 Mường É	22/10	7.30	22/10	10.30	Tháo giàn giáo bọc cách điện VT 36/92/4 - VT 36/92/5 - VT 36/92/6	Mường É	1015
207	Điện lực TC-QN	Đ/d PĐ 371/97 Hua Ty	23/10	8.00	23/10	10.00	Thi công Hotline: Thay sứ chuỗi sứ bị vỡ VT 118; VT 129	Không mất điện phụ tải	0
208	Điện lực TC-QN	Đ/d PĐ 371/126 Noong Vai	23/10	10.30	23/10	12.30	Thi công Hotline: Thay chuỗi sứ bị vỡ VT 168/1	Không mất điện phụ tải	0
209	Điện lực TC-QN	Đ/d 371 E17,4	24/10	10.30	24/10	12.30	Thi công Hotline: Thay 01 bát sứ pha A bị vỡ VT 12	Không mất điện phụ tải	0
210	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d 373 E17,4 từ DCL	24/10	7.30	24/10	10.30	Lắp giàn giáo bọc cách điện phục vụ thi công Đ/d 220 kV	Xã Mường É	3801

STT	ĐƠN VỊ (Điện lực, XNCT)	THIẾT BỊ, Đ/D	THỜI GIA DỰ KIẾN				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	PHẠM VI MẤT ĐIỆN	KHÁCH HÀNG ẢNH HƯỞNG
			ngày	giờ	ngày	giờ			
		373-7/29 Nhà Ta- CDPT 373-7/42 Tạng Phát					Giao chéo Đ/d 373E17.4 từ VT 35 - VT 36 ; từ VT 39/7 - VT 39/8; từ VT 36/7 - VT 36/8 - VT 36/9; Từ VT 36/9 - VT 36/10; từ VT 36/11 - VT 36/12 - VT 36/13		
211	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d 373 E17,4 từ DCL 373-7/29 Nhà Ta- CDPT 373-7/42 Tạng Phát	27/10	7.30	27/10	10.30	Tháo giàn giáo bọc cách điện từ VT 35 - VT 36 ; từ VT 39/7 - VT 39/8; từ VT 36/7 - VT 36/8 - VT 36/9; Từ VT 36/9 - VT 36/10; từ VT 36/11 - VT 36/12 - VT 36/13	Xã Mường É	3801