

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

Số: 2540/KH-PCSL

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

Sơn La, ngày 26 tháng 8 năm 2026

KẾ HOẠCH VẬN HÀNH
HỆ THỐNG ĐIỆN CÔNG TY ĐIỆN LỰC SƠN LA THÁNG 9/2026

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 9/2026 các đơn vị toàn Công ty Điện lực Sơn La xây dựng kế hoạch công tác:

- Số lịch công tác kế hoạch dự kiến: 160 lịch, 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: 99 lịch công tác mất điện KH; 61 lịch công tác trên lưới 110kV, công tác hotline (không mất điện).

- Chỉ số độ tin cậy cung cấp điện cắt điện kế hoạch dự kiến: SAIDI=154.6 (phút), SAIFI= 0.46 (lần), MAIFI= 0.00 (lần).

- Số khách hàng dự kiến bị ảnh hưởng: 172003 (khách hàng)/tổng số 376797 (khách hàng toàn PC).

- Thời gian mất điện dự kiến 62435 (phút)/99 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 TTĐN của đơn vị.

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

+ Phối hợp Đội thi công hotline khảo sát lập PATC đầu nối các công trình mới (theo VB 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 QĐ 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 LD trung áp, trước 06h đối với 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 CTM (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 đảm bảo cấp điện

Ưu tiên đảm bảo cấp điện các sự kiện trên địa bàn đơn vị trong kỳ nghỉ lễ Quốc khánh 2/9/2026..

- Đảm bảo cấp điện phục vụ các sự kiện Tuần Văn hoá - Du lịch Mộc Châu năm 2026 theo văn bản 1878/PCSL-KT, văn bản số 2467/PCSL-KT.

- Đảm bảo cấp điện phục vụ vận hành thử các trường phổ thông nội trú tiểu học và trung học cơ sở tại 11 xã biên giới theo văn bản 2494/PCSL-KT.

- Đảm bảo cấp điện trên địa bàn phục vụ lễ Khai giảng năm học mới 2026-2027.

- 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

- Thực hiện nghiêm túc VB chỉ đạo số 2119/PCSL ngày 20/7/2026 về việc chủ động ứng phó với mưa lớn, lũ, lũ quét, sạt lở đất trên địa bàn tỉnh.

- 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.

- Thông báo kế hoạch ngừng cấp điện các tuyến đ/d trên địa bàn quản lý đến khách hàng liên quan. 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 để 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.

- 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. 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”.

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.

Trên đây là Kế hoạch công tác trên lưới điện tháng 9/2026, 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 9/2026 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 đường dây 172 E19.6 Mai Châu - 172 E17.1 Mộc Châu	08/9	6.00	09/9	16.00	Kiểm tra phụ kiện, vệ sinh sứ, dự phòng thay sứ từ VT 91 đến VT 106 & VT 107 đến VT 122	Không mất điện	0
2	XNLĐ CT	Tách ngăn lộ 132, 332, 432, MBAT2 trạm E17.5 Phù Yên	09/9	1.00	09/9	16.00	- Thay thế MC 132 ngăn lộ 132; hoàn thiện đấu nối, thí nghiệm, hiệu chỉnh và nghiệm thu hệ thống nhất thứ, nhị thứ, điều khiển, bảo vệ và SCADA trạm - Vệ sinh công nghiệp, xử lý khiếm khuyết thiết bị TI 132, DCL 132-3, MBAT2, MC 332, 432	chuyển phương thức cấp điện phụ tải	0
3	XNLĐ CT	Tách ngăn lộ 131, 331, 431, MBAT1 trạm E17.5 Phù Yên	10/9	1.00	11/9	22.00	- Thay thế MC 131, DCL 131-3; Thay thế tủ ĐKBV ngăn lộ 131, tủ điều khiển xa MBAT1, tủ MK 131, cáp nhị thứ; hoàn thiện đấu nối, thí nghiệm, hiệu chỉnh và nghiệm thu hệ thống nhất thứ, nhị thứ, điều khiển, bảo vệ, SCADA ngăn lộ 131 và MBA T1.	chuyển phương thức cấp 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			
							- Vệ sinh công nghiệp, xử lý khiếm khuyết thiết bị TI 131, MBAT1, MC 331, 431		
4	XNLD CT	Tách ngăn lộ 131, 132, 171, 172, 174, 331, 332, 431, 432, thanh cái C11, C12, MBA T1, MBA T2 trạm E17.5 Phù Yên. - Tách đường dây 171 E12.8 Ba Khe -171 E17.5 Phù Yên	12/9	1.00	12/9	15.00	- 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 vệ và SCADA. - Vệ sinh công nghiệp, xử lý khiếm khuyết thiết bị ngăn lộ 171, 172, 174, 112, thanh cái C11, C12. - Vệ sinh công nghiệp, kiểm tra thoát sét, xử lý khiếm khuyết đường dây 171 E12.8 Ba Khe -171 E17.5 Phù Yên.	Mất điện phụ tải 22kV, chuyển phương thức cấp điện phụ tải 35kV	5736
5	XNLD CT	- Tách Đường dây 171 E17.67 Sơn La 2 - 171 E17.4 Thuận Châu	13/9	6.00	13/9	13.00	- Lắp bổ sung 09 quả chống sét van, thay sứ vỡ nhằm giảm nguy cơ sự cố do sét đánh	Không mất điện phụ tải	0
6	XNLD CT	- Tách Đường dây 174 E17.6	15/9	6.00	17/9	6.00	- Thay thế role F87L ngăn lộ 172 Trạm 110kV Sơn La	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			
		Sơn La - 172 E17.2 Sơn La - Tách ngăn lộ 172 trạm E17.2 Sơn La					E17.2 - Thí nghiệm, test tín hiệu lên máy tính - Test PTP, ETE với NSO, OCC - Vệ sinh công nghiệp, kiểm tra thoát sét, xử lý khiếm khuyết đường dây 174 E17.6 Sơn La - 172 E17.2 Sơn La		
7	XNLĐ CT	Ngăn lộ 131, MBAT1; 172; 132, MBAT2; 112, TUC11, TUC12 Trạm E17.2 Sơn La	15/9	7.30	15/9	17.30	Vệ sinh hotline cách điện	Không mất điện phụ tải,	0
8	XNLĐ CT	Ngăn lộ 174; 173; 171; 371 Trạm E17.2 Sơn La	16/9	7.30	16/9	17.30	Vệ sinh hotline cách điện	Không mất điện phụ tải	0
9	XNLĐ CT	Ngăn lộ 373; 331+312+TUC31 Trạm E17.2 Sơn La	17/9	7.30	17/9	11.30	Vệ sinh hotline cách điện	Không mất điện phụ tải	0
10	XNLĐ CT	- Tách Đường dây 176 E17.6 Sơn La - 173	18/9	6.00	20/9	6.00	- Thay thế role F87L ngăn lộ 173 Trạm 110kV Sơn La E17.2	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			
		E17.2 Sơn La - Tách ngăn lộ 173 trạm E17.2 Sơn La					- Thí nghiệm, test tín hiệu lên máy tính. - Test PTP, ETE với NSO, OCC - Kiểm tra phụ kiện, VSCĐ, Xử lý ép vá dây dẫn bị đứt sợi pha A, khoảng cột VT 28 sang VT 29		
11	XNLĐ CT	Tách Đường dây 171 E17.2 Sơn La - 176 E21.1 Tuần Giáo	22/9	6.00	22/9	15.00	- Thí nghiệm đưa chức năng bảo vệ so lệch đường dây 171 E17.2 Sơn La - 176 E21.1 Tuần Giáo vào làm việc.	Không mất điện phụ tải	0
12	XNLĐ CT	Tách ngăn lộ 131, 331, 631, MBAT1 trạm E17.3 Mường La	24/9	0.00	25/9	21.00	- Thay tủ điều khiển từ xa MBA T1, cáp nhị thứ và tủ MK 131 trạm E17.3 Mường La. hoàn thiện đấu nối, thí nghiệm, hiệu chỉnh và nghiệm thu hệ thống nhất thứ, nhị thứ, điều khiển, bảo vệ, SCADA ngăn lộ 131 và MBA T1. - Vệ sinh công nghiệp, xử lý khiếm khuyết MBAT1, MC 331, thanh cái C61 và các ngăn lộ xuất tuyến trung áp 6kV trạm E17.3 Mường La.	Mất điện phía 6kV	9

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			
13	XNLD CT	Tách ngăn lộ 171 trạm E17.3 Mùòng La	26/9	0.00	26/9	15.00	- Thay thế MC 171 ngăn lộ 171; hoàn thiện đấu nối, thí nghiệm, hiệu chỉnh và nghiệm thu hệ thống nhất thứ, nhị thứ, điều khiển, bảo vệ và SCADA.	Không mất điện phụ tải	0
14	XNLD CT	- Tách thanh cái C11, C12, ngăn lộ 112, 171, 172, 173, 174, 131, 132, MBA T1, MBA T2 trạm E17.3 Mùòng La. - Tách đường dây 172 A17.29 Pá Chiền - 172 E17.3 Mùòng La	27/9	0.00	27/9	17.00	- Thay thế MC 172, DCL 172-2 ngăn lộ 172; hoàn thiện đấu 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 công nghiệp, xử lý khiếm khuyết thiết bị ngăn lộ 171, 172, 173, 174, 112, 131, 132, 331, 332, MBA T1, MBAT2, thanh cái C11, C12. - Vệ sinh công nghiệp, kiểm tra thoát sét, xử lý khiếm khuyết đường dây 172 A17.29 Pá Chiền - 172 E17.3 Mùòng La	Mất điện phụ tải 6kV, chuyển phương thức cấp điện phụ tải 35kV	9
15	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d 375 E17.62 Từ DCL 375-7/166/4	10/9	7.30	10/9	13.30	Câu đấu TBA Nhà Sàì 2 (180KVA) tại VT 8/166/21	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			
		Nong Lươm → Nà Sài					(ĐA Nâng cao Năng lực vận hành năm 2026)		
16	Điện lực PY-BY	Đ/d 373 E17.5 PĐ 373/7 Tà Đò - Bản Mong	11/9	8.30	11/9	14.30	Thi công hotline: Câu đấu Đ/d cấp điện TBA Tân Công - 180KVA (XDM) tại VT 226/41/49/6.(ĐA Nâng cao Năng lực vận hành năm 2026)	Không mất điện KH	0
17	Điện lực PY-BY	Đ/d 375 E17.62 PĐ 375/8/165 Pắc Ngà - DCL 371-7/193 Hìn Phá	12/9	8.30	12/9	14.30	Thi công hotline: Câu đấu Đ/d cấp điện TBA Nong Cóc 2- 180KVA (XDM) tại VT 8/166/6 (ĐA Nâng cao Năng lực vận hành năm 2026)	Không mất điện KH	0
18	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d 471, 472 E 17.5 - Suối Cù	12/9	8.30	12/9	14.30	Ngăn ngừa sự cố, XLKK, thay 08 quả sứ VHD, 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
19	Điện lực PY-BY	Đ/d 375 E17.5 - MC 375/222 Nà Xe - MC 375/61/4 Huy Hạ	13/9	8.30	13/9	14.30	Thi công hotline: Câu đấu Đ/d cấp điện TBA Đồng Lý 250kVA (XDM) tại VT 61/3/1 Đ/d 375 E17.5.(ĐA	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			
							Nâng cao Năng lực vận hành năm 2026)		
20	Điện lực PY-BY	Tách Đ/d 371E17.5 Từ DPT 371-7/8/6 Phố Mới → Tâm Việt	14/9	8.30	14/9	14.30	Thí nghiệm kiểm định định kỳ TU, TI Nhà máy may Tâm Việt VT 8/7/1	Bản Nà Khảm xã Gia Phù	210
21	Điện lực SM-SC	Tách Đ/d PD 373/206 Nậm Ty từ sau CDPT 373-1/206 Nậm Ty - LBS 373-7/246 Nà Tông	12/9	07.30	12/9	14.00	Thay thế MC Reclose, tủ điều khiển và phụ kiện tại VT 206.	Các TBA Phiêng Phe, Phiêng Phe 1, NÀ Khựa, Xen Say, Nà Sèo	620
22	Điện lực SM-SC	Tách Đ/d PD 375/152 Bản Nhạp từ sau DCL 375-7/153/82 Phiêng Púng - TBA Huổi Hư	13/9	07.30	13/9	14.00	Lắp đặt 1 DCL, 1 LBS và phụ kiện tại VT 153/104.	Các TBA Nà Ngùa, Huổi Hư, Sài Khao, Xia Kia	574
23	Điện lực SM-SC	Tách Đ/d 371 từ sau DCL 371-7/40/1 Pá Hóc - TBA Pá Hóc	15/9	07.30	15/9	14.00	Lắp đặt 1 Reclose, 1 DCL và phụ kiện tại VT 40/2.	TBA Pá Hóc	26
24	Điện lực SM-SC	Tách đ/d PD 375/152 Bản	19/9	07.30	19/9	13.00	ĐT XD: Thi công Dựng, cầu đầu đ/đ cấp điện TBA CQT	Các TBA xã Chiềng	10997

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			
		Nhập từ sau DCL 375-1/152 Bản Nhập - CDPT 375-7/287 Bản Pục					Bản Là tại VT 233/13. Kết hợp: dựng cầu đấu đ/đ VT 153/8 cấp điện TBA CQT Bản Khún; dựng cầu đấu đ/đ cấp điện cho TBA CQT Kẽ Tre tại VT 191/34 sang VT 191/35.	Khoong, Mường Hung, Chiềng Khương	
25	Điện lực SM-SC	Tách đ/d 375 từ sau CDPT 375-7/84 Quyết Tiến - DCL 375-1/152 Bản Nhập	20/9	07.30	20/9	13.30	Dựng Cột tại VT 151, cầu đấu TBA CQT Bản Nhập tại VT 151. Thay dây dẫn không đảm bảo VH từ 85 đến VT 86, thay sứ VT 114/7, VT 117, VT 100. XLKK Đ/d và tháo ống bọc cách điện tăng cường từ VT 85-VT 150	Các TBA xã Chiềng Khooong	5575
26	Điện lực SM-SC	Tách đ/d PĐ 3767 Mường Lầm từ sau CDPT 373-1/67 Mường Lầm đến Pát Ma	26/9	07.30	26/9	13.00	Lắp thêm 1 chụp sắt 2,5m, thay dây néo mới, cầu đấu đ/đ cấp điện cho, TBA CQT Mường Nưa tại VT 203/72	Các TBA xã Bó Sinh, Mường Lầm	3497
27	Điện lực Mường La	Tách TBA Hua Kim	04/9	7.30	04/9	9.30	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Bản Hua Kim	44

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			
28	Điện lực Mường La	Tách TBA Trường Đảng	04/9	14.00	04/9	16.00	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Tiểu Khu 1	119
29	Điện lực Mường La	Tách TBA Bản Buôi	05/9	7.30	05/9	9.30	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Bản Buôi	123
30	Điện lực Mường La	Tách TBA Nong Buôi	05/9	14.00	05/9	16.00	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Bản Nong Buôi	50
31	Điện lực Mường La	Tách TBA Bản Sang	06/9	7.30	06/9	9.30	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Bản Sang	137
32	Điện lực Mường La	Tách TBA Pá Hát	06/9	14.00	06/9	16.00	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Bản Pá Hát	41
33	Điện lực Mường La	Tách TBA Huổi Lù	07/9	7.30	07/9	9.30	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Bản Huổi Lù	79

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			
34	Điện lực Mường La	Tách TBA Huổi Sắn	07/9	14.00	07/9	16.00	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Bản Huổi Sắn	53
35	Điện lực Mường La	Tách TBA Nà Nong	08/9	14.00	08/9	16.00	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Bản Nà Nong	90
36	Điện lực Mường La	Tách TBA Chăm Cọ	08/9	14.00	08/9	16.00	Thay 03 quả CSV trên xà FCO, tách 03 dây tiếp địa CSV đang đấu chụm thành 03 dây riêng biệt.	Bản Chăm Cọ	92
37	Điện lực Mường La	Đ/d PD 377/103 Bản Kẽ ÷ TBA Pú Rảnh.	13/9	7.30	13/9	11.30	Thi công Hotline đấu nối TBA Pú Dánh mới XD vào VT 33/243 .	Không mất điện	0
38	Điện lực Mường La	Đ/d 371 E17.3 ÷ MC 371/77 Bản Nong.	15/9	7.00	15/9	11.30	Vệ sinh hotline cách điện. Từ VT 01 ÷ VT 04, và VT 16 ÷ VT 20; Tại các TBA Bản Lâm, Bản Chiến, Bản Luông, Bản Nong	Không mất điện	0
39	Điện lực Mường La	Đ/d PD 371/77 Bản Nong ÷ MC 371/140 Bản Cong.	15/9	13.30	15/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện. Tại các TBA Nong Luông, Nong Lung 1, Bản Chông, VT 81, 82, 83, 84, 85, 86, 78/2, 91,	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			
							VT 92, 97, 102, 111, 112; Tại các TBA Bản Pía 1, Pá Pía, Huổi Lay, 121, 122, 123, 125/31		
40	Điện lực Mường La	Đ/d PD 371/2 Bản Tìn ÷ TBA TC TĐ Nậm Chiến 3.	16/9	7.00	16/9	18.00	Vệ sinh Hotline cách điện Tại DCL 371-7/2 Bản Tìn 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 Đ/d 35kV sau PD 371/2 Bản Tìn	Không mất điện	0
41	Điện lực Mường La	Đ/d 381 E17.3 ÷ DCL 381-7/150 T10	17/9	7.00	17/9	15.00	Vệ sinh Hotline cách điện từ VT 107 ÷ VT 117; Từ VT 118 ÷ VT 128 và TBA Huổi Pá 2; Từ VT 129 ÷ VT 146	Không mất điện	0
42	Điện lực Mường La	Đ/d 379 ÷ CDPT 381-7/1101/4 Huội Quảng	17/9	16.00	17/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện từ VT 107 ÷ VT 117; Từ VT 118 ÷ VT 128; 129 ÷ VT 146 và TBA Huổi Pá 2 ; Tại TBA T1 HQ và các VT 94/4, 94/5,	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			
							94/6, 94/7, 94/8 và TBA Bản Nhạp		
43	Điện lực Mường La	Đ/d 375 E17.3 ÷ DCL 375-1/108 Mường Bú.	18/9	7.00	18/9	18.00	Vệ sinh Hotline cách điện từ VT 06 ÷ VT 12 và các TBA T16, Quang Sao; Tại các TBA Bản Kết, TBA Thôn Tạ Bú và VT 44/1; Tại TBA Bản Búng, và các VT 65, VT 78, VT 79/25, VT 79/27; Tại các TBA Lâm Trường 1, TBA CBNS Sơn Hoa, Lâm Trường và VT 80, VT 90/3, VT 90/4	Không mất điện	0
44	Điện lực Mường La	Đ/d 375 E17.3 ÷ DCL 375-1/108 Mường Bú.	19/9	7.00	19/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại các TBA Văn Minh, Lâm Trường 2, Bản Giàn, Mường Bú 1 và các VT 92A, VT 97, VT 98; Từ VT 98/4, 98/7, 98/8 và TBA Bản Giàn 2; Tại các TBA Mường Bú, Nang Phai, VT 106/6 và VT 107; Tại các TBA Bản Ngoang, Bản Sang và các VT 106/30, 106/31, 106/32	Không mất điện	0
45	Điện lực Mường La	Tách đ/d 375 E17.3 từ sau DCL 375-7/81/4 Bản	20/9	7.00	20/9	18.00	Thi công nâng cấp đường dây từ 2 pha lên 3 pha nhánh cấp điện TBA Huổi Má từ VT	Bản Huổi Má, Huổi Hiệu, Bản Hìn, Bản	352

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			
		Chang ÷ TBA Pá Hồng.					86/81/7 ÷ 86/81/7/13 (TBA Huổi Má) .	Hồng, Huổi Sản.	
46	Điện lực Mường La	Tách Đ/d 377 E17.3 từ DCL 377-7/9A/1 TK5 ÷ DCL 377-7/43 TK3 ÷ DCL 377- 1/60 Hua Ít	20/9	7.00	20/9	11.00	Lắp đặt DCL tại VT 9A/2 Lắp đặt LBS tại VT 9A/3	Xã Mường La	1170
47	Điện lực Mường La	Đ/d 375 E17.3 ÷ DCL 375-1/108 Mường Bú.	20/9	7.00	20/9	9.00	Vệ sinh hotline cách điện từ VT 106/6/2 ÷ 106/6/6 và các TBA Phiêng Búng, Phiêng Búng 1	Không mất điện	0
48	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 375/86/3 Huổi Phày ÷ MC 375/129 Bản Pàn.	20/9	9.30	20/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại các TBA Bản Nong 3, Bản Nong, và VT 86/69, 86/68 ÷ 86/68/1; Tại các TBA Tà Lừ, TBA Bản Pật, TBA Nà Nhụng, Co Trai, Bản Kham; Tại các VT 86/81/3 và TBA Huổi Hiều	Không mất điện	0
49	Điện lực Mường La	- Tách Đ/d 377 E17.3 từ DCL 377-7/26 Trường Đảng ÷ DCL 377- 7/43 TK3 ÷ DCL	21/9	7.00	21/9	11.00	Lắp đặt LBS, DCL vào đ/d hiện trạng tại VT 27, 33/7; 29, 33/8	Xã Mường La	1138

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			
		377-7/33/6B Năm Păm. - Tách Đ/d 379 E17.3 từ CDPT 379-7/28/1 Hua Năm ÷ DCL 377- 7/33/6B Năm Păm ÷ DCL 377- 1/28 Hua Năm.							
50	Điện lực Mường La	Đ/d 375 E17.3 ÷ DCL 375-1/108 Mường Bú.	21/9	7.00	21/9	9.00	Vệ sinh hotline cách điện từ VT 13 ÷ VT 26 và TBA Pá Chiến, Ban QLDA, Hoa Ban 1 .	Không mất điện	0
51	Điện lực Mường La	Đ/d PD 375/10 Bản Búng ÷ TBA Tà Lành	21/9	9.30	21/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại TBA Bản Bắc 1, TBA Bản Bắc; Tại các TBA Hát Hay, Tà Lành; Tại TBA Huổi Pù và từ VT 62/79/2 ÷ 62/79/6, 62/79/8 .	Không mất điện	0
52	Điện lực Mường La	Tách Đ/d 377 E17.3 từ sau DCL 377-7/159/1 Bản Phày ÷ TBA Phiêng Cứu 2.	21/9	7.00	21/9	18.00	Thi công nâng cấp đường dây từ 2 pha lên 3 pha nhánh cấp điện TBA Phiêng Cứu 2 từ VT 33/159/8 ÷ VT 33/159/30 (TBA Phiêng Cứu 2) .	Bản Cứu Phiêng	64

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			
53	Điện lực Mường La	Đ/d PD 375/86/3 Huổi Phày ÷ CDPT 375-7/129 Bản Pàn	22/9	7.00	22/9	9.00	Vệ sinh hotline cách điện tại các TBA TK 2.2, Bản Cúp, Nong Buôi	Không mất điện	0
54	Điện lực Mường La	Đ/d PD 375/81/2 Bản Chang ÷ TBA Pá Hồng	22/9	9.30	22/9	11.30	Vệ sinh hotline cách điện tại các VT 86/81/14, 86/81/21 và các TBA Bản Hin, Bản Hồng, Huổi Sắn .	Không mất điện	0
55	Điện lực Mường La	Tách Đ/d 377 E17.3 từ DCL 377-7/87/55 Khâu Ban ÷ Huổi Ban	22/9	7.00	22/9	11.00	Lắp đặt LBS vào đ/d hiện trạng tại VT 87/56	Bản Khâu Ban, Bản Hay Lo, Bản Huổi Ban	219
56	Điện lực Mường La	Tách Đ/d PD 377/60 Hua Ít từ CDPT 377-7/88 Bản Lúa ÷ CDPT 377-7/141 Nà Lòi ÷ TBA Lọng Bong	22/9	7.00	22/9	11.00	- Lắp đặt LBS vào đ/d hiện trạng tại các VT 89; 140/27 - Lắp đặt DCL vào đ/d hiện trạng tại các VT 90; 139 - Lắp đặt MC Recloser vào đ/d hiện trạng tại VT 138	Bản Lúa, Bản Ái Ngựa, Bản Nà Lòi, Bản Lọng Bong	3242
57	Điện lực Mường La	Tách đ/d 377 E17.3 từ sau DCL 377-7/64/1 Bản Piêng ÷ TBA Hua Piêng.	22/9	7.00	22/9	18.00	Thi công nâng cấp đường dây từ 2 pha lên 3 pha nhánh cấp điện TBA Hua Piêng từ VT 33/64/16 ÷ VT 33/64/34 (TBA Hua Piêng) .	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			
58	Điện lực Mường La	Đ/d 377 E17.3 ÷ MC 377/60 Hua Ít	22/9	7.00	22/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại VT 28A, TBA Tiền Phong SS, TBA Ủy Ban, VT 25, TBA HU-UB; Tại các TBA TK5, Bãi Bẩn, DCL 377-7/9A/1, VT 9A/6, VT 9A/7; Tại các VT 9A/11, VT 9A/13, VT 9A/14 và TBA THCS; Tại các VT 32, VT 33, VT 35 và các TBA Chiềng Tè, Chiềng Tè 1 .	Không mất điện	0
59	Điện lực Mường La	Tách Đ/d PD 377/60 Hua Ít từ CDPT 377-7/141 Nà Lòi ÷ DCL 377-7/169 Huổi Phăng	23/9	7.00	23/9	11.00	- Lắp đặt LBS vào đ/d hiện trạng tại các VT 166/2; 168 - Lắp đặt DCL vào đ/d hiện trạng tại các VT 166/1; 167	Xã Chiềng Lao	795
60	Điện lực Mường La	Đ/d 377 E17.3 ÷ MC 377/60 Hua Ít	23/9	7.00	23/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại các VT 36, VT 39 VT 41/2 và các TBA: Tiểu Khu 1, Ngã Tư, TBA Trường Đảng 1, TBA Ủy Ban 1; Tại TBA Bệnh Viện, VT 21, VT 42, VT 46, VT 47; Tại các TBA Bệnh Viện (1000kva), Nà Nong, Ít Bon, TBA Thị Trấn, Hua Ít, MC 377/60 Hua Ít,	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			
							DCL 377-1/60 Hua Ít; Tại các VT 58/3, 58/4, 58/12/1/3, 58/12/1/4, 58/12/1/5 và TBA Nhà Tòng, Nhà Lo .		
61	Điện lực Mường La	Đ/d PD 377/60 Hua Ít ÷ CDPT 377-7/141 Nhà Lòi	24/9	7.00	24/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại các VT 70A, 70A/1, VT 80 và TBA Bản Ten, Bản Ten 2; Tại các VT 87/9/1, 87/9/4, 87/12, 87/19/1 và TBA Nhà Lúa, Nhà Trò, Khâu Ban 1, Khâu Ban; Tại các TBA Ái Ngựa, TBA Bản Lúa 2, TBA Bản Cang, Bản Phiêng 3 và Từ VT 95 ÷ VT 95/3; Tại các VT 131, 139, 140, TBA Phiêng Lòi, Nhà Lòi, TBA Phiêng Phé, Nhà Sản, Bản Ổ, LBS 377-7/140/3 Phiêng Phé.	Không mất điện	0
62	Điện lực Mường La	Tách đ/d 377 E17.3 từ sau DCL 377-1/282/2 Huổi Hốc ÷ TBA Huổi Hốc 2.	24/9	7.00	24/9	18.00	Thi công nâng cấp đường dây từ 2 pha lên 3 pha nhánh cấp điện TBA Nong Huổi Hốc 2 từ VT 282/13 ÷ VT 282/18 (TBA Huổi Hốc 2) .	Bản Huổi Hốc	42
63	Điện lực Mường La	Tách Đ/d PD 377/28 Hua Năm từ DCL 377-1/28	25/9	7.00	25/9	12.00	- Lắp đặt LBS vào đ/d hiện trạng tại các VT 33/30/2; 33/64/2; 33/68A.	Bản Hua Năm, Bản Hốc, Bản Bầu, Bản Ít,	1122

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			
		Hua Năm ÷ DCL 377-1/103 Bản Kê					- Lắp đặt DCL vào đ/d hiện trạng tại các VT 33/29; 33/69	Bản Chom Khâu.	
64	Điện lực Mường La	Đ/d PD 377/60 Hua Ít ÷ CDPT 377-7/141 Nhà Lờ	25/9	7.00	25/9	9.00	Vệ sinh hotline cách điện từ VT 140/17 ÷ VT 140/22 và TBA Phiêng Hoi	Không mất điện	0
65	Điện lực Mường La	Đ/d PD 377/2 Huổi Phăng ÷ CDPT 377-7/141 Nhà Lờ	25/9	9.30	25/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại các TBA Nhà Cà, Huổi Choi, Bản Léch, Nhà Nong, Huổi La 2, Nhà Léch 1+3 và các VT 162/3A, 163/4A, VT 191, 192, 193; Tại Nhà Cường, Tầng Khẻ và các VT VT 199/1, 199/2, VT 200, 201, 204, 205, 206, VT 206/1, 206/2, 206/3; Tại TBA Phiêng Phả, Đán Ến, Huổi Tóng, Huổi Tóng 1 và các VT 220/18 - 220/24	Không mất điện	0
66	Điện lực Mường La	Tách đ/d 371 E17.3 từ sau DCL 371-1/166/2 Bản Áng ÷ TBA Pá Cháy.	25/9	7.00	25/9	18.00	Thi công nâng cấp đường dây từ 2 pha lên 3 pha nhánh cấp điện TBA Pá Liềng từ VT 166/12 ÷ VT 166/12/13 (TBA Pá Liềng) .	Bản Nhà Sàng, Nhà Lừa, Pá Cháy, Pá Liềng.	216

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			
67	Điện lực Mường La	Tách Đ/d PĐ 377/103 Bản Kẽ từ DCL 377- 7/103 Bản Kẽ ÷ DCL 377- 7/33/167 Đông Xuông	26/9	7.00	26/9	11.00	- Lắp đặt LBS vào đ/d hiện trạng tại các VT 33/141; 33/159/2; 33/166. - Lắp đặt DCL vào đ/d hiện trạng tại các VT 33/140; 33/142; 33/165	Xã Ngọc Chiến	685
68	Điện lực Mường La	Đ/d 379 E17.3 ÷ CDPT 379- 7/28/1 Hua Nậm ÷ TD TĐ Huội Quảng Đ/d 377 E17.3 ÷ MC 377/60 Hua Ít	26/9	7.00	26/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại TBA Năm Păm và từ VT 33/1 ÷ 33/10; Tại TBA VF Chiềng Tè, Song Ho, VT 33/11/1, DCL 377-7/11/3 VF Chiềng Tè; Tại VT 33/17, TBA Nà Lốc, TBA Năm Păm 2; Tại VT 33/19/6/2, VT 33/23, TBA Hua Nậm	Không mất điện	0
69	Điện lực Mường La	Tách đ/d 375 E17.3 từ sau DCL 375-1/38/2 Bó Cốp ÷ TBA Thắm Súm.	26/9	7.00	26/9	18.00	- Thi công nâng cấp đường dây từ 2 pha lên 3 pha nhánh cấp điện TBA Pá Tong từ VT 86/38/31 ÷ VT 86/38/31/5 . - Thay CSV các TBA Pá Po, Bó Cốp, Thắm Súm	Bản Bó Cốp, Pá Tong, Pá Po, Thắm Súm.	270
70	Điện lực Mường La	Tách Đ/d PĐ 377/103 Bản Kẽ từ DCL 377- 7/33/167 Đông	27/9	7.00	27/9	12.00	- Lắp đặt LBS vào đ/d hiện trạng tại các VT 33/174/2; 33/208 - Lắp đặt DCL vào đ/d hiện	Xã Ngọc Chiến	1827

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			
		Xuông ÷ DCL 376-7/188-79-18 Mường La ÷ TBA Phú Rảnh					trạng tại các VT 33/207; 33/209		
71	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 377/33/28 Hua Nậm ÷ DCL 377- 7/103 Bản Kẽ	27/9	7.00	27/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại TBA TH Nậm Păm, VT 33/55, VT 33/56, VT 33/57; Tại VT 33/60/2, 33/60/3 và các TBA Huổi Hốc, Huổi Sỏi; Tại TBA Bản Bâu, Nà Ten; Tại TBA Bản Ít và các VT 33/69, 33/70/1, 33/70/3 .	Không mất điện	0
72	Điện lực Mường La	Tách Đ/d 379 E17.3 ÷ CDPT 379-7/28/1 Hua Nậm ÷ TD TTD Huội Quảng	28/9	7.00	28/9	12.00	- Lắp LBS tại VT 28, 56, 94A và DCL tại VT 27, 55, 93	TD TD Huội Quảng, Bản Nhập	192
73	Điện lực Mường La	Tách Đ/d 381 E17.3 ÷ CDPT 381-7/85/1 Huổi Phăng ÷ TD TTD Huội Quảng	28/9	7.00	28/9	12.00	- Lắp đặt LBS tại VT 42, 83, 105 và DCL tại VT 41, 84, 104	TD TD Huội Quảng, Bản Huổi Pả	25
74	Điện lực Mường La	Đ/d PĐ 377/33/28 Hua	28/9	7.00	28/9	9.00	Vệ sinh hotline cách điện tại các TBA Chom Khâu, TBA Bản Kẽ, TC 377/103 Bản Kẽ,	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			
		Nằm ÷ DCL 377- 7/103 Bản Kẽ					DCL 377-1/103 Bản Kẽ, VT 33/109/4, VT 33/88, VT 33/91, VT 33/97		
75	Điện lực Mường La	Đ/d PD 377/103 Bản Kẽ ÷ TBA Phú Rảnh	28/9	9.30	28/9	18.00	Vệ sinh hotline cách điện tại các TBA Lọng Cang 1, TBA Bản Phày, Đông Xương, VT 33/164/1, 33/166, 33/166/1, 33/166/2; Tại các VT 33/167, VT 33/168, VT 33/168/1 và TBA Nhà Phày 2; Tại các VT 33/169, VT 33/170, VT 33/171, VT 33/174, VT 33/175 và TBA Nhà Phày 1	Không mất điện	0
76	Điện lực Mường La	Tách Đ/d PD 377/60 Hua Ít từ DCL 377-7/191 Nhà Léch ÷ DCL 377-1/238 Phiêng Phả	29/9	7.00	29/9	11.00	- Lắp đặt LBS vào đ/d hiện trạng tại các VT 226 - Lắp đặt DCL vào đ/d hiện trạng tại các VT 193; 227 - Lắp đặt MC Recloser vào đ/d hiện trạng tại VT 192	Xã Chiềng Lao	871
77	Điện lực Mường La	Đ/d PD 377/103 Bản Kẽ ÷ TBA Phú Rảnh	29/9	7.00	29/9	11.30	Vệ sinh hotline cách điện tại các TBA Bản Lướt, TBA Bản Lướt 2 và các VT 33/185, VT 33/186, VT 33/187, 33/188; Tại các TBA Mường Chiến, Phú Rảnh, Mường Chiến 1, Nhà Tàu 1 và từ VT 33/211/1	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			
							÷ 33/211/3, VT 33/211/5, VT 33/213, VT 33/212, VT 33/211, VT 33/210		
78	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 473 E17.2 từ LBS 473-7/128 Tổ 2 Quyết Thắng đến LBS 473-7/142 Giảng Lắc.	05/9	7.30	05/9	15.00	Thi công Holine: Lắp xà, Cầu đầu cấp nguồn TBA Ban QLDA Dân dụng, CN & PTĐT 180KVA-22/0.4kV tại VT 137/3 (Đầu TBA Nhà Thiếu nhi)	Không mất khách hàng	0
79	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.	15/9	7.30	15/9	12.00	<u>Thi công Holine</u> : Lắp xà, sứ và các phụ kiện đi kèm, Lắp đặt TBA XDM, hoàn thiện và TN MBA sau lắp đặt, đấu nối TBA CQT Mì Màu (180kVA-35/0,4kV) tại VT 51/21.	Không mất khách hàng	0
80	Điện lực Tô Hiệu	Tách TBA Mì màu	15/9	7.30	15/9	12.00	ĐTXD: Tách lèo đường dây san tải cầu đầu lèo đường dây cấp nguồn cho TBA Mì màu tại VT 1.8+ VT 2.19 ĐZ 0,4kV sang TBA CQT Mì màu.	Tổ 9 Quyết Thắng-Phường Tô Hiệu	95
81	Điện lực Tô Hiệu	Đ/d 475 E17.67 từ E17.67 đến LBS 473-7/192 Xô số đến LBS	16/9	7.30	16/9	11.30	Thi công Holine:- Lắp xà, Cầu đầu cấp nguồn TBA Trạm Sạc Vườn Hoa 26/8	Không mất 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			
		473-7/223 CA Thành Phố.					180kVA-22/0.4kV, tại VT 204A		
82	Điện lực Tô Hiệu	Tách TBA Bản Khoa	16/9	7.30	16/9	10.30	Cải tạo, Nâng cao năng lực LĐ: Đấu nối đ/d XDM vào tủ 0,4 kV.	Bản Khoa- Chiềng Chung Xã Mường Chanh	182
83	Điện lực Tô Hiệu	Tách Đ/d 371 E17.2 từ MC 371 E17.2 đến DCL 371-7/59 TG 2/9.	17/9	7.00	17/9	14.00	Tháo hạ dây, thay xà chữ K bằng xà XLII, căng dây nâng cao khoảng cách pha đất từ VT 56-VT 58.	Bản Khoang- Chiềng Ngần Phường Chiềng Sinh. Tổ 11, 13 Quyết Thắng - Phường Tô Hiệu	224
84	Điện lực Tô Hiệu	Tách Đ/d 374 E17.2 từ DCL 374-7/51/18A đến CDPT 374- 7/51/75 Bản Ái.	18/9	7.00	18/9	14.00	Thay xà căng dây nâng cao khoảng cách pha đất từ VT 51/74.	Tổ 4, 5 Phường Tô Hiệu; Các Bản: Bản Hài, Phiêng Ngùa, Bản Cá, Bản Tông, Bản Hùm, Bản Thè Dữ, Bản Panh Tông, Bản Hùm, Là Mường, Bản Ái-Chiềng	1445

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			
								Xôm Phường Chiềng An.	
85	Điện lực Tô Hiệu	Tách Đ/D 373 E 17.67 Sơn La 2 từ DCL 373-7/19 Bản Hìn đến CDPT 373- 7/60/1 Chiềng Đen đến DCL 373-1/68 (Phiêng Tam). <i>Chuyển PT cấp điện đ/d PV công tác.</i>	19/9	7.00	19/9	7.45	Tách lèo đ/d tại VT 38 phục vụ SCTX & lũ bão.	Các Bản: Bản Hìn, Loong 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 Huốt, Bản Phiêng Tam Phường Chiềng Cơi.	2135
86	Điện lực Tô Hiệu	Đ/D 373 E 17.67 Sơn La 2 từ VT tách lèo 38 đến CDPT 373-	19/9	7.45	19/9	14.00	Khắc phục lũ bão: - Dựng, thay thế cột BTLT 10m bằng cột BTLT 12m; Thay thế xà, sứ cách điện và	Các bản: lả Săng, Quỳnh An, TĐC Noong Cốc	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			
		7/60/1 Chiềng Đen đến DCL 373-1/68 (Phiêng Tam).					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.	Phường Chiềng An và Bôm Huôt, Bản Phiêng Tam Phường Chiềng Cơi.	
87	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.	19/9	14.00	19/9	14.45	Câu đầu lại lèo đ/d tại VT 38 sau khi SCTX & khắc phục lũ bão xong.	Các Bản: Bản Hìn, Loong 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

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			
88	Điện lực Tô Hiệu	Tách PD 374 E17.2 từ DCL 374-7/25A&MC 374/25A ĐH Tây Bắc đến TBA T1+T2 3x400 kVA -35/0,4kV +T3 2x500 kVA -35/0,4kV.(KH QLVH)	23/9	7.30	23/9	10.30	Thí nghiệm định kỳ TI, TU đo đếm trung thế	Trường ĐH Tây Bắc	1
89	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d 371E17.66 Yên Châu từ sau DCL 371-7/30/1 Chiềng Khoi - TBA Bản Pút	07/9	7.00	07/9	12.00	Thay thế đầu cốt chụp vào LBS 371-7/30/2 Chiềng Khoi bị rạn nứt và kết hợp VSCN ĐZ 35kV và TBA từ VT 30/3 đến VT 30/40 và các TBA Huổi Qua, Na Đông, Mỏ Đá Chiềng Khoi, Cấp Nước Chiềng Khoi, Chiềng Khoi, Bản Pút, Bản Hiêm.	Xã Yên Châu	980
90	Điện lực MS-YC	Đ/d 373E17.62 Mai Sơn - DCL 378-7/84 Nhà Sản - DCL 382-1/40 Bản Dăm	08/9	7.30	08/9	11.30	Thi công Hotline câu đấu TBA Nhà Hạ 4 VT 91/3.(ĐA Nâng cao năng lực lưới điện)	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			
91	Điện lực MS-YC	Đ/d 373E17.62 Mai Sơn - DCL 378-7/84 Nhà Sản - DCL 382-1/40 Bản Dăm	09/9	7.30	09/9	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
92	Điện lực MS-YC	Đ/d PD 378/40 NBMS - DCL 378-7/84 Nhà Sản - LBS 378-7/68/5 Xum Lo	09/9	13.30	09/9	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
93	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d 371E17.66 Yên Châu từ sau DCL 371-1/102/2 Bản Hượn -TBA Bản Nhôm	10/9	7.00	10/9	12.00	Thay thế đầu cốt chụp vào LBS 371-7/120/2 Bản Hượn bị rạn nứt và kết hợp nâng cao trình MBA, FCO thuộc TBA Chiềng Đông. - Kết hợp câu đầu TBA Trộn Bê Tông Huổi Siêu VT 120/14/41 công suất 320kVA TBA Khách hàng.	Xã Yên Châu	1629
94	Điện lực MS-YC	Đ/d PD 373/77/6 Tinh Bột Sản - DCL 373-7/58 Tản Pầu	11/9	7.30	11/9	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

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 MS-YC	Đ/d 375E17.62 Mai Sơn - CDPT 375-1/154/2 Tường Niệm - DCL 375-7/154/60 Đèo Chẹn	12/9	6.00	12/9	12.00	Thi công Hotline; Tách lèo 3 pha tại VT 82 NR vào TBA Mu Kít. PV; Dựng cột lắp đặt xà sứ phụ kiện cầu đấu TBA Bảo Khang Sơn La công suất 320kVA tại VT 82/4A.	Thi công hotline không mất điện.	0
96	Điện lực MS-YC	Đ/d lộ 473E17.62 Mai Sơn - LBS 473-7/90 CAPCCC	15/9	7.30	15/9	13.30	Thi công Hotline cầu đấu TBA Mường Hồng 4, VT 78, TBA Tiểu Khu 7 VT 89. (DA Nâng cao năng lực lưới điện)	Thi công hotline không mất điện.	0
97	Điện lực MS-YC	Đ/d lộ 373&375E17.62 Mai Sơn - CDPT 373-7/8 TK 10 - LBS 371-7/148 Huổi Phù	16/9	7.30	16/9	11.30	Thi công Hotline cầu đấu TBA Chợ Mai Sơn, VT 51 lộ 373 mạch kép. (DA Nâng cao năng lực lưới điện)	Thi công hotline không mất điện.	0
98	Điện lực MS-YC	Đ/d lộ 375E17.62 Mai Sơn - LBS 371-7/148 Huổi Phù	19/9	13.30	19/9	17.30	Thi công Hotline cầu đấu TBA Tiểu Khu 2A, VT 57 lộ 375. (DA Nâng cao năng lực lưới điện)	Thi công hotline không mất điện.	0
99	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d PĐ 375/86 TK 32 từ sau CDPT 375-1/154/2 Tường	22/9	7.00	22/9	12.00	Thi công Hotline; Cầu đấu cho TBA Xuân Quế 2 công suất 180kVA tại VT 154/24.	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			
		Niêm - DCL 375-7/154/60 Đèo Chẹn							
100	Điện lực MS-YC	Đ/d PĐ 378/40 NBMS - CDPT 373-7/80 TK 10 - DCL 373-7/58 Tần Pầu	23/9	7.00	23/9	12.00	Thi công Hotline; câu đấu cấp điện cho TBA UBX Chiềng Mung công suất 250kVA tại VT 57.	Thi công hotline không mất điện.	0
101	Điện lực MS-YC	Đ/d PĐ 378/40 NBMS - CDPT 373-7/80 TK 10 - DCL 373-7/58 Tần Pầu	24/9	7.00	24/9	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
102	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d PĐ 378/40 NBMS - CDPT 378-7/60 Chiềng Mung	24/9	15.30	24/9	17.00	lắp đặt phụ kiện câu đấu 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
103	Điện lực MS-YC	Đ/d PĐ 378/40 NBMS - CDPT 373-7/80 TK 10 -	24/9	7.00	24/9	12.00	Thi công Hotline; Câu đấu TBA Thống Nhất 4 tại VT	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			
		DCL 373-7/58 Tần Pầu					115/32/7 công suất 180kVA CQT cho TBA Thống Nhất		
104	Điện lực MS-YC	Đ/d PĐ 382/86 Chiềng Dong - CDPT 375-7/361 Nà Un	25/9	07.10	25/9	12.00	Thi công Hotline; Cầu đấu TBA Bản Khiêng công suất 100kVA tại VT 113/39/6 CQT cho TBA Bản Sơn. TBA UBX Chiềng Ve công suất 100kVA tại VT 113/22 CQT cho TBA Bản Sơn.	Thi công hotline không mất điện.	0
105	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d PĐ 371/4 Bản Đán - DCL 371-7/87/48 Chiềng Hưng	26/9	7.00	26/9	14.00	Dựng cột giữa khoảng cột 87/40 - 87/41 & Lắp đặt phụ kiện cầu đấu TBA Bó Phương 2 tại VT 87/41A công suất 180kVA CQT cho TBA Bó Phương	Xã Yên Sơn	760
106	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d PĐ 382/30 NBMS từ sau CDPT 382- 1/52 Bản Áng - Bản Lằm	27/9	7.00	27/9	12.00	Dựng 02 cột BLT 14m tại giữa khoảng cột 52/9 - 52/9B & cầu đấu cho TBA Hoa Mai 2 công suất 180kVA. CQT cho TBA Hoa Mai.	Xã Chiềng Mai, Mường Chanh	5891
107	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d 375E17.62 Mai Sơn - CDPT 375- 7/48 Trường lái	28/9	7.00	28/9	12.00	Tháo thu hồi MC Recloser và phụ kiện cũ tại VT 16.(MC 375/16 NMG)	Xã Mai Sơn	1282

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			
		Xe - CDPT 375-7/8/21 Nhà Bó							
108	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d 371E17.62 Mai Sơn từ sau DCL 371-7/85/1 Cà Nam - TBA Nong Bông	29/9	7.30	29/9	17.00	Tháo hạ dây dẫn và phụ kiện khắc phục thiên tai, di chuyển tuyến Đ/d tại VT 85/6. Do ảnh hưởng mưa lớn sạt lở không đảm bảo VH.	Xã Chiềng Sung	449
109	Điện lực MS-YC	Tách Đ/d PĐ 373/107 Tà Làng 1 từ sau DCL 373-7/113/4 Tà Làng 2 - CDPT 373-1/113/64 Nậm Rạng	30/9	7.30	30/9	17.00	Tháo hạ dây dẫn và phụ kiện khắc phục thiên tai di chuyển tuyến Đ/d tại VT 113/27. Do ảnh hưởng mưa lớn sạt lở không đảm bảo VH .	Xã Lóng Phiêng, Chiềng Hạc	3468
110	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 371/126 Noong Vai từ CDPT 371-7/153/6 Bản Cát - TBA Hát Khúa	11/9	6.30	11/9	16.30	Dựng cột dưới gầm Đ/d lắp LBS tại VT 153/6M. Thay xà lắp LBS VT 153/15/4	Xã Co Mạ	1359
111	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d 373 E17.4 từ CDPT 373-7/42 Tạng	12/9	7.30	12/9	16.00	Lắp chụp thay xà lắp LBS, DCL tại VT 42A, Lắp DCL các VT 86 VT 87, lắp MC VT	Xã Bình Thuận	3431

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			
		Phát - DCL 373- 1/100 Mô Cồng					87, Lắp LBS VT 58/3 & VT 85/47		
112	Điện lực TC-QN	TBA Màu Xá	12/9	7.30	12/9	17.00	Kéo dây đầu nối Đ/d 0,4 kV MXD vào tủ PP TBA, di chuyển hòm công tơ, đầu nối hộp chia dây	TBA Màu Xá	84
113	Điện lực TC-QN	TBA Kéo Co Muông 2	13/9	7.30	13/9	17.00	Kéo dây đầu nối Đ/d 0,4 kV MXD vào tủ PP TBA, di chuyển hòm công tơ, đầu nối hộp chia dây	TBA Kéo Co Muông 2	60
114	Điện lực TC-QN	Tách PD 373/36/2 Bản Ngày - TBA Tin Tốc	13/9	6.30	13/9	16.30	Dựng cột & lắp DCL, LBS tại VT 36/40/1M. Lắp LBS VT 36/50 & VT 36/60/2, Kết hợp cải tạo đường dây trung thế từ 2 pha lên 3 pha từ VT 36/6015/4 - TBA Hua Công,Thay MBA 2 pha thành MBA 3 pha kèm theo Tủ phân phối và các thiết bị. Kết hợp lắp giàn giáo phục vụ thi công Đ/d 220 kV Giao chéo đ/d 373E17.4 tại các Khoảng VT 36/13 - VT 36/14; VT 36/41/7 - VT 36/41/8; VT 36/41/8 - VT 36/41/8/1; VT	Xã Mường É	3188

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			
							36/46 - VT 36/46A - VT 36/47		
115	Điện lực TC-QN	TBA Nông Cốc A	14/9	7.30	14/9	17.00	Đầu nối Đ/d MXD vào Tủ phân phối, đầu nối chuyển dây cáp nguồn sang Đ/d MXD	TBA Nông Cốc A	26
116	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 371/84/2 Hua Ty từ DCL 371-1/84/36 Nông Cốc - TBA Pá Uối	14/9	7.30	14/9	16.00	Dựng cột dưới gầm Đ/d lắp LBS tại 84/46/1M	Bản Cha Mạy, pá Uối	277
117	Điện lực TC-QN	TBA Há Tàu	15/9	7.30	15/9	17.00	Đầu nối Đ/d MXD vào Tủ phân phối, đầu nối chuyển dây cáp nguồn sang Đ/d MXD,	TBA Há Tàu	19
118	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 371/10 Pha Khuông - Thẩm Ôn	15/9	11.00	15/9	18.30	Thay xà Lắp LBS tại các VT 122/22/31; VT 122/22/58/2; VT 122/22/79/1; VT 122/22/81/2; lắp DCL VT 122/22/79	Xã Long Hẹ	912
119	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 371/31 Co Mạ từ CDPT 371-	16/9	7.30	16/9	16.00	Thay xà Lắp LBS tại các VT 122/64; 122/83/5; 122/88/2	Xã Mường Mám	2417

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			
		7/122/59 Po Mậu - TBA Pá Sang							
120	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 371/31 Co Mạ từ DCL 371-7/50/1 Pá Púa - TBA Pá Púa	16/9	7.30	16/9	16.00	Dựng cột dưới gầm Đ/d lắp LBS tại VT 122/50/1M	Xã Mường Mám	118
121	Điện lực TC-QN	TBA Sênh Thàng B	16/9	7.30	16/9	17.00	Đầu nối Đ/d MXD vào Tủ phân phối, đầu nối chuyển dây cáp nguồn sang Đ/d MXD,	TBA Há Tàu	21
122	Điện lực TC-QN	TBA Cấn Tỷ A2;	17/9	7.30	17/9	17.00	Đầu nối Đ/d MXD vào Tủ phân phối, đầu nối chuyển dây cáp nguồn sang Đ/d MXD	TBA Há Tàu	18
123	Điện lực TC-QN	TBA Cấn Tỷ B	17/9	7.30	17/9	17.00	Đầu nối Đ/d MXD vào Tủ phân phối, đầu nối chuyển dây cáp nguồn sang Đ/d MXD,	TBA Há Tàu	20
124	Điện lực TC-QN	TBA Noong Vai N2	18/9	7.30	18/9	16.30	Đầu nối Đ/d MXD vào Tủ phân phối, đầu nối chuyển dây cáp nguồn sang Đ/d MXD,	TBA Noong Vai N2	20

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			
125	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 373/142 Pha Lao - DCL 373-1/239 Huỗi Cửa	18/9	6.30	18/9	16.30	Dựng cột & tháo di chuyển MC 373/142 Pha Lao lắp tại VT 173M. Lắp DCL VT 173M; VT 193/2; VT 174/1; Lắp LBS VT 193/2; VT 174/1. Kết hợp lắp chụp nâng cao khoảng cách pha đất từ VT 162 đến VT 163; Lắp LBS VT 197; VT 198/4; lắp DCL VT 198/3: VT 197	Xã Quỳnh Nhai	3141
126	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 375/5 Bản Ca - TBA Bải Kia	19/9	7.00	19/9	14.00	Lắp LBS VT 269/18; 269/57/5; Lắp DCL 269/17; 269/21/7; 269/51; 269/57/4	Xã Mường Sại	2541
127	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 375/106/35 Bản Sang từ CDPT 375-7/106/35 Bản Sang - TBA Huỗi Tát.	19/9	6.30	19/9	10.00	Cải tạo đường dây trung thế từ 2 pha lên 3 pha từ VT 106/147 - TBA TBA Bản Nhốc 2 nâng cấp MBA 2 pha lên thành MBA 3 pha kèm theo Tủ phân phối và các thiết bị. Kết hợp Xử lý tiếp xúc LBS 375-7/132/1 Nong Bon, LBS 375-7/134 Bó Mươi; LBS 375-7/149/4 Bản Nhốc, thay BU tại LBS 375-7/149/4 Bản Nhốc; Kết hợp thi công Đ/d 220 kV giao chéo tại VT	Xã Mường Khiêng	3106

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			
							106/140 - VT 106/141; VT 106/149/1- VT 106/149/2		
128	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 375/157 Bản Hụn - TBA Huồi Tát.	19/9	6.30	19/9	15.00	Cải tạo đường dây trung thế từ 2 pha lên 3 pha từ VT 106/162 - TBA Huồi Bú, nâng cấp MBA 2 pha lên thành MBA 3 pha kèm theo Tủ phân phối và các thiết bị Kết hợp xử lý tiếp xúc các LBS 375-7/159/2 Mường Khiêng; LBS 375-7/177/2 Phấn Cướm; LBS 375-7/13/2 Huồi Pản; LBS 375-7/199/5 Co Phương; LBS 375-7/106/201 Co Khiết, VSCN Đ/d từ VT 106/177 đến VT 106/253; Kết hợp thi công Đ/d 220 kV giao chéo tại VT 106/155- VT 106/156; VT 106/158/6 - VT 106/158/7	Xã Mường Khiêng	2681
129	Điện lực TC-QN	TBA Huồi Bú	20/9	7.30	20/9	17.00	Đầu nối Đ/d MXD vào Tủ phân phối, đầu nối chuyển dây cáp nguồn sang Đ/d MXD	TBA Noong Vai N2	15
130	Điện lực TC-QN	TBA Bản Nhóc 2	20/9	7.30	20/9	17.00	Đầu nối Đ/d MXD vào Tủ phân phối, đầu nối chuyển	TBA Noong Vai N2	25

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			
							dây cáp nguồn sang Đ/d MXD.		
131	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PD 375/4 Hua Cầu - TBA Huổi Xương	21/9	7.30	21/9	10.30	Thay CDPT 375-7/441/79 Bản Bon bằng DCL; lắp LBS; DCL VT 441/142	Xã Mường Chiên	2011
132	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PD 375/480 Bản Cút từ DCL 375- 1/553/2 Chiềng Khay - TBA Nậm Tấu	22/9	7.30	22/9	10.30	Thay CDPT 375-7/553/7 Có Luông bằng DCL; lắp LBS; DCL VT 553/23	Xã Mường Giôn, Mường Chiên	453
133	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PD 373/142 Pha Lao từ CDPT 373- 7/197 Pom Mường - DCL 373-1/239 Huổi Của	24/9	7.30	24/9	14.30	Lắp DCL VT 209: 210; VT 236;	Xã Quỳnh Nhai	1777
134	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PD 375/285 Bản Đông từ DCL 375-7/362 Lọng Đán - DCL 375- 7/381 Phiêng Lanh	24/9	7.30	24/9	14.30	Lắp DCL VT 379: VT 352; ; Lắp LBS; DCL VT 380; Thay MC 375/381 Phiêng Lanh	Xã Quỳnh Nhai	866

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			
135	Điện lực TC-QN	Tách Đ/d PĐ 375/381 Phiêng Lanh - TBA Nhà Mùn 2	26/9	7.30	26/9	11.30	Tháo thu hồi CDPT 375-7/409 Nậm Uôn; thay CDPT 375-7/442 Bản Tậu; CDPT 375-1/4 Hua Cẩu; CDPT 375-1/5 Co Lú; CDPT 375-1/480 Bản Cút; CDPT 375-1/512 Bản Giôn thành DCL; Lắp LBS VT 443; lắp DCL VT 420.	Xã Mường Giôn, Mường Chiên	6512
136	Điện lực TC-QN	Tách đ/d PĐ 375/5 Co Lú - TBA Kéo Ca 2	26/9	7.30	26/9	17.30	Di chuyển tuyến Đ/d KPBL VT 470/10; VT 470/12; VT 470/14. Kết hợp Cải tạo đường dây trung thế từ 2 pha lên 3 Pha từ VT 470/116 - TBA Kéo Ca 2; Thay MBA 2 pha lên thành MBA 3 pha kèm theo Tủ phân phối và các thiết bị	Xã Mường Giôn	830
137	Điện lực TC-QN	TBA Kéo Ca 2	27/9	7.30	27/9	17.30	Đầu nối Đ/d MXD vào Tủ phân phối, đầu nối chuyển dây cáp nguồn sang Đ/d MXD,	TBA Kéo Ca 2	18
138	Điện lực MC-VH	Đ/d 372 E17.1 Mộc Châu → LBS 372/57 Co	07/9	6.00	07/9	18.00	Thi công hotline: Lắp đặt 04 bộ CSV VT 49/6,	Thi công không 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			
		Phương → TBA Cửa khẩu.					VT 76/3, VT 88/26, VT 88/34/6	mất điện khách hàng.	
139	Điện lực MC-VH	Đ/d 372 E17.1 Mộc Châu → LBS 372/57 Co Phương → TBA Cửa khẩu.	08/9	6.00	08/9	18.00	Thi công hotline: Lắp đặt 04 bộ CSV VT 3A, VT 14, VT 24, VT 34	Thi công hotline không mất điện khách hàng.	0
140	Điện lực MC-VH	Đ/d 372 E17.1 Mộc Châu → LBS 372/57 Co Phương → TBA Cửa khẩu.	09/9	6.00	09/9	18.00	Thi công hotline: Lắp đặt 04 bộ CSV VT 43, VT 84, VT 93	Thi công hotline không mất điện khách hàng.	0
141	Điện lực MC-VH	Đd PD 372/104 Bản Chiềng Ve → TBA Cửa Khẩu	10/9	6.00	10/9	18.00	Thi công hotline: Lắp đặt 04 bộ CSV VT 116, VT 105, VT 135/2, VT 145/7	Thi công hotline không mất điện khách hàng.	0
142	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d PD 374/63 Phú Khoa → Vạn Yên.	10/9	6.45	10/9	7.00	Chuyển phương thức cấp điện phục vụ công tác	xã Đoàn Kết, xã Tân Yên	1312
143	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 374 E17.1 Mộc Châu từ CDPT 374-7/61/1 Chiềng Khoa	10/9	6.45	10/9	7.00	Tách Đ/d 374 E17.1 Mộc Châu từ CDPT 374-7/61/1 Chiềng Khoa - TBA Bản Dón.	xã Tô Múa, Song Khủa	10725

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			
		Khoa → TBA Bản Dón.							
144	Điện lực MC-VH	Tách đ/d 374 E17.1 Mộc Châu → DCL 374-1/15 Chiềng Khoa → <i>Vạn Yên</i>	10/9	07.00	10/9	13.00	Lắp đặt 01 MC RECLOSER VT 124; Lắp đặt 07 LBS VT 52/2, VT 53, VT 90/9, VT 101/2, VT 123/3, VT 144/3, VT 160/1. '- Thi công: Thay xà, tháo thu hồi CDPT, lắp đặt đầu nối 01DCL, LBS và phụ kiện tại VT 61/1; Thay xà, lắp đặt đầu nối 01 DCL, LBS và phụ kiện tại VT 88/4 .	Phường Vân Sơn	4868
145	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d PD 374/63 Phú Khoa → Vạn Yên.	10/9	13.00	10/9	13.15	Chuyển phương thức cấp điện cơ bản	xã Đoàn Kết, xã Tân Yên	1312
146	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 374 E17.1 Mộc Châu từ CDPT 374- 7/61/1 Chiềng Khoa → TBA Bản Dón.	10/9	13.00	10/9	13.15	Tách Đ/d 374 E17.1 Mộc Châu từ CDPT 374-7/61/1 Chiềng Khoa - TBA Bản Dón cơ bản.	xã Tô Múa, Song Khủa	10725
147	Điện lực MC-VH	Đd PD 476/165 Tân lập → TBA Nậm Khao.	11/9	6.00	11/9	18.00	Thi công hotline: Lắp đặt 04 bộ CSV VT	Thi công không 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			
							165/16, VT 165/79, VT 165/77/2, VT 165/58	mất điện khách hàng.	
148	Điện lực MC-VH	Đd PĐ 476/82 Pa Khen → TBA Pơ Nang.	12/9	6.00	12/9	16.00	Thi công hotline: Lắp đặt 04 bộ CSV VT 111, VT 145, VT 153/39, VT 153/50	Thi công hotline không mất điện khách hàng.	0
149	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 474 E17.1 Mộc Châu → Tây Tiến.	11/9	05.00	11/9	12.00	Thi công Di chuyển tuyến Đ/d từ VT17 - VT 20, VT 27 - VT 30 (giải phóng mặt bằng thi công công trình trọng điểm của huyện năm 2024). Lắp đặt 01 LBS VT 20A/2	Phường Thảo Nguyên, Phường Mộc Sơn	3542
150	Điện lực MC-VH	Tách Đd PĐ 374/15 Chiềng Khoa - Tô Múa.	14/09	05.00	14/09	14.00	Lắp đặt LBS VT 61/28/7, VT 61/28/41, VT 61/54, Vt 61/94/50, VT61/94/55/2, VT 61/136, VT 61/64/50, VT 61/64/51/1, VT61/64/13/1, Kết hợp lịch cắt điện: Đấu nối TBA mới XD, đưa TBA Bản Lóng Khủa 2(khu Suối In) đấu nối VT6/126 vào VH	xã Chiềng Khoa, Tô Múa,, Mường Tè, Song Khủa	7545
151	Điện lực MC-VH	Đd 476 E17.1 Mộc Châu → TBA Pơ Nang.	13/9	16.00	13/9	18.00	Thi công hotline: Lắp đặt 01 bộ CSV VT 76	Thi công hotline 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			
152	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d PĐ 472/12 Hang Trùng - TBA Mường An	13/09	7.00	13/09	10.00	Thi công lắp đặt LBS, DCL VT 59/126	Phường Mộc Châu	2341
153	Điện lực MC-VH	Tách đ/d PĐ 472/5 Bản Bon từ DCL 472-1/5 Bản Bon → TBA Bản Bướt	18/09	05.00	18/09	12.00	'- Thi công: Nâng/hạ độ cao phù hợp DCL 472-7/59/1 Piềng Chà, lắp đặt đầu nối LBS và phụ kiện tại VT 83/59/1.	xã Vân hồ	1227
154	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 476 E17.1 Mộc Châu → TBA Tà Phình	20/09	05.00	20/09	13.00	Thi công lắp đặt 02 Bộ LBS, DCL: Lắp đặt LBS VT 77/1. Lắp đặt DCL, LBS tại VT 42/1	Phường Thảo Nguyên, xã Tân Yên	8160
155	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d 372 từ DCL 372-7/21 Chiềng Ve → LBS 372-7/57 Co Phương.	22/9	05.00	22/9	11.00	Lắp đặt LBS VT 92/26/1	xã Chiềng Sơn,	786
156	Điện lực MC-VH	Tách đ/d 372 E17.1 Mộc Châu → LBS 372-7/89 To Láng.	24/9	05.00	24/9	11.00	- Thi công: Thay xà, lắp đặt đầu nối LBS và phụ kiện tại VT 49/2, LBS 58/123/1, LBS VT 77/1. Lắp đặt LBS VT 77/1.	Phường Mộc Châu, xã Chiềng Sơn, xã Lóng sập	4207

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			
157	Điện lực MC-VH	Tách đ/d 478 E17.1 Mộc Châu từ CDPT 478- 1/15 Đài Bay → DCL 478- 1/19A/1 Đội 70 → TBA Đăng Kiểm 2.	26/9	05.00	26/9	11.00	- Thi công: Tháo DCL 478- 7/73 Chiềng Đi, lắp 02 chụp sắt, lắp đặt đầu nối LBS và phụ kiện tại Lắp đặt LBS VT 25/3, VT 74.	Phường Vân Sơn	3335
158	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d PĐ 372/104 Bản Chiềng Ve → TBA Cửa Khẩu	27/9	05.00	27/9	11.00	Lắp đặt LBS VT 126/4, Đầu nối TBA mới XD TBA Bản Phát VT120.	xã Lóng Sập	710
159	Điện lực MC-VH	Tách Đ/d PĐ 372/104 Tân Xuân từ LBS 372-7/181 Xuân Nha → TBA Cột Mốc.	27/9	05.00	27/9	11.00	Lắp đặt LBS VT 92/191/4, VT 92/206/1.	xã Xuân Nha	1119
160	Điện lực MC-VH	Tách Đd PĐ 476/82 Pa Khen → TBA Pơ Nang.	30/09	05.00	30/09	11.00	Thi công lắp đặt 02 Bộ LBS, DCL: Lắp đặt DCL, LBS VT 93/1 , Lắp đặt DCL, LBS VT 213/5/1) ,	Phường Thảo Nguyễn, xã Tân Yên	5494