

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối
tuần từ 9/9 –15/9

Kính gửi: Các Đơn vị trực thuộc Công ty Điện lực Cao Bằng.

Căn cứ thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối; Thông tư số 39/2022/TT-BCT ngày 30 tháng 12 năm 2022 của Bộ trưởng Bộ Công Thương;

Căn cứ thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện truyền tải;

Căn cứ thông tư số 40/2014/TT-BCT ngày 05 tháng 12 năm 2014 về quy định quy trình điều độ hệ thống điện quốc gia;

Căn cứ Quyết định số 86/QĐ-ĐTĐL ngày 09/9/2020 của Cục Điều tiết Điện lực - Bộ Công thương, về việc Ban hành quy trình lập kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện và nhà máy điện trong hệ thống điện quốc gia;

Căn cứ tình hình vận hành lưới điện, sơ đồ kết dây tại thời điểm hiện tại và đăng ký kế hoạch cắt điện công tác tuần của các đơn vị trực thuộc Công ty Điện lực Cao Bằng.

Công ty Điện lực Cao Bằng lập:

- 1: Kế hoạch vận hành tuần từ 9/9 – 15/9;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 9/9 – 15/9 năm 2024. Chi tiết theo phụ lục đính kèm.

Dựa trên Kế hoạch vận hành, kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế, các đơn vị xây dựng kế hoạch kết hợp tối đa công việc trên lưới hạ thế trên cùng phân đoạn và cùng thời điểm.

Căn cứ Kế hoạch vận hành, kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác đã được duyệt, các đơn vị phải lập đầy đủ phương án tổ chức thi công, biện pháp an toàn và chuẩn bị đầy đủ phiếu công tác cho tất cả các công việc theo quy

định. Các công trình đấu nối, sửa chữa trên lưới điện phải có đầy đủ các biên bản nghiệm thu, biên bản thí nghiệm thực hiện theo văn bản số 653/QĐ-PCCB ngày 21/6/2022 của Công ty Điện lực Cao Bằng.

Yêu cầu các đơn vị nghiêm túc triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Sở Công Thương (để b/c);
- Ban Giám đốc Công ty;
- Cổng thông tin <https://pccaobang.vn>;
- Phòng: KD, KT, AT, KHVT, QLĐT;
- Lưu: VT, ĐĐ.

GIÁM ĐỐC

Vũ Xuân Linh

Phụ lục I:

KẾ HOẠCH VẬN HÀNH TUẦN TỪ 9/9 – 15/9 NĂM 2024

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 26/8 - 1/9 NĂM 2024.

1. Tình hình sản xuất

a. Sản lượng

STT	Nội dung	Sản lượng (Mwh)
1	Sản lượng tuần	12.536,93

b. Công suất

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	107,4	01/09/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	48,8	28/08/2024

2. Tình hình mang tải

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Đ/d 110kV mang tải $\geq 80\%$		
2	MBA 110kV mang tải $\geq 80\%$		

II. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH TUẦN TỪ 9/9 – 15/9 NĂM 2024

1. Dự kiến về nguồn.

+ Nguồn lưới 110kV theo kết dây:

STT	Tên TBA 110kV	Tên đường dây cấp điện
1	E16.1 và E16.3	- Các đường dây 110kV: 174E16.2 - 171E16.1; 179E16.2 - 172E16.1 khép vòng qua MC 112 E16.1; - Đường dây 174E16.1 - 172E16.3; Đường dây 171E16.3 – 172E13.9 Tràng Định; - Đường dây 171A16.10 – 174E16.3 cấp điện thanh cái C11 và C12 TBA E16.3 (MC 112 E16.3 đóng).
2	E16.6	- Đường dây 172A16.6 (TĐ Mông Ân)
3	E16.4 và E16.7	- Các đường dây 172E16.2 – 171E16.4; 172E16.4 – 172E16.7; 173E16.2 – 171E16.7 khép vòng qua MC 112E16.4

+ Dự báo các nhà máy thủy điện nhỏ khai thác theo nước về:

TĐ Suối Cùn (T8) Pmax = 0,3 MW	A16.0 (Nhà Lò) Pmax = 5,6 MW	A16.1 (Thoong Cốt 2) Pmax = 2,7 MW	A16.2 (Nhà Tàu) Pmax = 6 MW
A16.3 (Thoong Gót) Pmax = 1,6 MW	A16.4 (Nam Quang) Pmax = 0,8 MW	A16.5 (Bản Hoàng) Pmax = 0,3 MW	A16.6 (Thân Giáp) Pmax = 5 MW
A16.7 (K.Luông) Pmax = 0 MW	A16.8 (Tiên Thành) Pmax = 15 MW	A16.9 (Bạch Đằng) Pmax = 5 MW	A16.36 (Bình Long) Pmax = 6 MW

+ Biểu đồ điện áp hằng ngày:

Stt	Tên trạm 110 kV	Tên thanh cái trung áp	Dải điện áp vận hành tối ưu (kV)	Khoảng thời gian duy trì
1	Cao Bằng E16.1	C31	35,4-36,2	00h00-06h00
		C32	35,0-35,6	00h00-06h00
		C31+C32	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,8	10h00-12h00; 16h00-20h00
		C41+C42	22,0-23,0	00h00-24h00
2	Quảng Uyên E16.3	C31	35,4-36,2	00h00-06h00
		C32	35,0-35,6	00h00-06h00
		C31+C32	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,6	10h00-12h00; 16h00-20h00
		C31+C32	35,0-35,6	00h00-06h00
3	Bảo Lâm E16.6	C31+C32	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,6	10h00-12h00; 16h00-20h00
			35,4-36,2	00h00-06h00
4	Chu Trinh E16.7	C31	35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,4	10h00-12h00; 16h00-20h00
			22,0-23,0	00h00-24h00
		C41	22,0-23,0	00h00-24h00

2. Dự kiến phụ tải:

Ngày/ tháng/ năm	9/9/2024	10/9/2024	11/9/2024	12/9/2024	13/9/2024	14/9/2024	15/9/2024
Pmin dự kiến (MW)	98	99	99	99	99	99	103
Pmax dự kiến (MW)	55	56	56	56	56	56	56

3. Kết dây lưới điện trung thế

a. Trạm 110 kV:

TBA Nội dung	E16.1 Cao Bằng		E16.3 Quảng Uyên		E16.6 Bảo Lâm	E16.7 Chu Trinh
Công suất	T1: 63 MVA	T2: 40 MVA	T1: 25 MVA	T2: 16 MVA	T1: 25 MVA	T1: 25 MVA
Ngăn lộ cấp điện	- Cấp 06 lộ 22kV 471, 472; 473; 474; 476; 477 và 03 lộ 35kV 371; 373; 375	- Cấp 04 lộ 35kV 372; 374; 376; 378	- Cấp 05 lộ 35 kV: 371; 373; 375; 377; 379; 381.	- Cấp 03 lộ 35 kV: 372; 374; 376.	- Cấp 03 lộ 35 kV: 371; 373; 377.	- Cấp 03 lộ 35 kV: 371; 373; 375. - Cấp 02 lộ 22kV: 471; 473

4. Kết lưới hệ thống và phương án cấp điện:

- Theo nội dung kết lưới hệ thống và trạm trung gian quý III năm 2024 theo văn bản số 1882/PCCB-ĐĐ ngày 27 tháng 6 năm 2024.

Phụ lục II:

KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 9/9 – 15/9

I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 9/9 – 15/9

S T T	Đơn vị quản lý & thao tác	Tên thiết bị, đường dây, PD cắt điện	Ngày giờ bắt đầu Tách	Ngày giờ dự kiến đóng điện	Thời gian mất điện (phút)	Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến	Nội dung công việc	Phạm vi mất điện	KH mất điện	Saidi PCCB (phút)
1	ĐL QH	- PD sau DCL 375E16.3-7/84/5 đến DCL 375E16.3-7/84/45	09/09 8:00	09/09 09:00	60	03 - CT TNHH Sơn Thủy Cao Bằng	- Đấu nối Trạm vật liệu xây dựng 1000kVA-35/0,4kV tại VT 375E16.3/84/19	03 TBA Hạnh Phúc 2, Hạnh Phúc 3, Mỏ đá Bản tin	508	0,201
2	ĐL TP	- PD sau DPT 371E16.1-7/16/1 đến DCL 371E16.1-7/16/29	10/09 14:00	10/09 15:30	90	06 - ĐLTP + 03 - HTX Thanh Sơn	- Đấu nối TBA Nguyễn Ích Nghĩa VT 371E16.1/16/17. - Kết hợp thay 01 sứ đứng, 01 chuỗi sứ néo VT 371E16.1/16/19/2	13 TBA thuộc xóm Nam Phong	391	0,232
3	ĐL QH	- PD sau DCL 371E16.3-7/1 đến DCL 371E16.3-1/12a đến DCL 371-7 (TĐ Nà Tầu) đến DLL 371,373E16.3/11/1L	12/09 8:00	12/09 10:30	150	06 - ĐLQH	- Xử lý tiếp xúc lều pha B, tháo hạ thu hồi 03 BU VT 371E16.3/12/65 - Vệ sinh hành lang đường dây sau phân đoạn mất điện.	02 TBA Pác Đa, NM Nà Tầu	115	0,113

4	ĐL NB	- PD sau DCL 371E16.1-7/256/5	13/09 8:00	13/09 09:00	60	2 - ĐLNB + 2 - Cty TN HH Long Khánh	- Tách lèo VT 371E16.1/256/22	9 TBA Xã Mai Long	610	0,241
5	ĐL NB	- PD sau lèo VT 371E16.1/256/22	13/09 08:00	13/09 11:30	210	4 - ĐLNB + 10 - Cty TN HH Long Khánh	- Di chuyển cột, đường dây từ VT 371E16.1/256/26 - /256/29 - Tháo dỡ chuyển dây từ cột cũ đấu nối sang cột mới: VT 371E16.1/256/139A - /256/141 và từ VT 371E16.1/256/139 - /256/139/1	19 TBA Xã Phan Thanh, Thành Công	1040	1,437
6	ĐL NB	- PD sau DCL 371E16.1-7/256/5	13/09 10:30	13/09 11:30	60	2 - ĐLNB + 2 - Cty TN HH Long Khánh	- Đấu Lại lèo VT 371E16.1/256/22	9 TBA Xã Mai Long	610	0,241
Cộng					630				3.274	2,464

II: KẾ HOẠCH RỬA SỬ HOTLINES TỪ NGÀY 9/9 – 15/9

S T T	Đơn vị Quản lý & Thao tác	Tên MC phía xuất tuyến, đường dây, nhánh rẽ...	Ngày giờ bắt đầu thực hiện	Ngày giờ dự kiến kết thúc	Thời gian thực hiện	Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến	Nội dung công việc rửa sử Hotlines
Tổng							

III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN BỔ SUNG TỪ NGÀY 2/9 – 8/9

S T T	Đơn vị quản lý & thao tác	Tên thiết bị, đường dây, PD cắt điện	Ngày giờ bắt đầu Tách	Ngày giờ dự kiến đóng điện	Thời gian mất điện (phút)	Tổng số người - ĐV công tác dự kiến	Nội dung công việc	Phạm vi mất điện	KH mất điện	Saidi PCCB (phút)
Cộng										

IV: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN DỰ KIẾN TUẦN 16/9 – 22/9

S T T	Đơn vị quản lý & thao tác	Tên thiết bị, đường dây, PD cắt điện	Ngày giờ bắt đầu Tách	Ngày giờ dự kiến đóng điện	Thời gian mất điện (phút)	Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến	Nội dung công việc	Phạm vi mất điện	KH mất điện	Saidi PCCB (phút)
1	ĐL BL	- PD sau DPT 377E16.6-7/148/3/9 đến DPT377E16.6-7/148/3/28 đến DCL 377E16.6-7/153/11	18/09 8:00	18/9 10:30	150	06 - CT TVHN + 03 - XNDV + 04 - C.ty Long Khánh	- Đấu nối TBA Khau Pầu tại VT 377E16.6/1418/3/21/14A - Thay DCL 377E16.6-7/148/3/21/1 - Kết hợp thí nghiệm CBM cấp lực mạch vòng TBA Bảo Lạc 7 - BVĐK Bảo Lạc - Kết hợp thí nghiệm CBM MC 377E16.6/148/3/10	12 TBA Tổ dân phố 3,4,6 TT Bảo Lạc, xã Phanh Thanh	737	0,727
2	ĐL BL	- PD sau DPT 377E16.6-7/281/1	19/09 9:00	19/9 10:30	90	04 - C.ty Long Khánh	- Đấu nối TBA Nậm Đung tại VT 377E16.6/281/4 - Đấu nối nhánh rẽ TBA Bản Riêng 2, TBA Pha Mi tại VT 377E16.6/281/43/11/3	10 TBA Xã Sơn Lộ, Sơn Lập, xóm Nà Ca	750	0,444
3	ĐL BL	- PD sau DCL 377E16.6-7/148/26/15	19/09 8:00	19/9 09:30	90	5 - C.ty Long Khánh	- Đấu nối nhánh rẽ TBA Bản Chang tại VT 377E16.6/148/26/27/19	04 TBA Xóm Nà Quảng, Chè Lếch, Nà Nhùng, Khuổi Chủ	365	0,216
Cộng					330				1852	1,387