

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối
tuần từ 15/7 – 21/7

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 15/7 – 21/7;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 15/7 – 21/7 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 15/7 – 21/7 NĂM 2024

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 01/07 - 07/07 NĂM 2024.

1. Tình hình sản xuất

a. Sản lượng

STT	Nội dung	Sản lượng (Mwh)
1	Sản lượng tuần	13.304,7

b. Công suất

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	114,8	7/7/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	49,1	1/7/2024

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 15/7 – 21/7 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 Cót 2) Pmax = 2,3 MW	A16.2 (Nhà Tầu) Pmax = 2 MW
A16.3 (Thoong Gót) Pmax = 1,6 MW	A16.4 (Nam Quang) Pmax = 0,8 MW	A16.5 (Bản Hoàng) Pmax = 0,6 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 hàng 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
3	Bảo Lâm E16.6	C31+C32	35,0-35,6	00h00-06h00
			35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,6	10h00-12h00; 16h00-20h00
4	Chu Trinh E16.7	C31	35,4-36,2	00h00-06h00
			35,8-37,0	06h00-10h00; 12h00-16h00; 20h00-24h00
			36,8-37,4	10h00-12h00; 16h00-20h00
		C41	22,0-23,0	00h00-24h00

2. Dự kiến phụ tải:

Ngày/ tháng/ năm	15/7/2024	16/7/2024	17/7/2024	18/7/2024	19/7/2024	20/7/2024	21/7/2024
Pmin dự kiến (MW)	75	75	75	75	75	71	75
Pmax dự kiến (MW)	105	104	105	105	106	105	118

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

b. Kết lưới hệ thống và trạm trung gian:

- 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 15/7 – 21/7****I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 15/7 – 21/7**

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 PCC B (phút)
1	ĐL BL	- PD sau DPT 377E16.6-7/148/3/9 đến DPT 377E16.6-7/148/3/28 đến DCL 377E16.6-7/153/11	15/07 8:30	15/07 13:30	300	06 - ĐLBL + 03 - XNDV	- Thay DCL 377E16.6-7/148/3/21/1A - Thí nghiệm CBM cấp lực mạch vòng TBA Bảo Lạc 7 - BVĐK Bảo Lạc - Thí nghiệm định kỳ CBM MC 377E16.6/148/3/10	12 TBA Tổ dân phố 3,4,6 TT Bảo Lạc, xã Phan Thanh	741	1,494
2	ĐL HL	- PD sau DCL 372E16.3-7/294/1	16/07 6:00	16/07 15:00	540	08 - CT TNHH Hoa Nam	- Thay cột, xà, sứ, dây néo, dây dẫn từ vị trí 372E16.3/294/2 - /294/3	6 TBA xã Đức Quang	414	1,503
3	ĐL HL	- PD sau DCL 372E16.3-7/320 đến DCL 372E16.3-7/392	17/07 6:00	17/07 07:00	60	04 - CT TNHH Hoa Nam	- Tách lều vị trí 372E16.3/359 và 372E16.3/367	15 TBA xã Đồng Loan, Thăng Lợi	756	0,305
4	ĐL HL	- PD sau lều 372E16.3/359 đến VT trước lều 372E16.3/367	17/07 6:00	17/07 11:00	300	08 - CT TNHH Hoa Nam	- Thay DCL 372E16.3-7/364b. - Thay dây dẫn từ vị trí 372E16.3/364a - /364b. - Thay phụ kiện chuỗi néo, căng lại dây từ VT 372E16.3/364b - /366	TBA Đồng Loan 1	52	0,105

5	ĐL HL	- PD sau DCL 372E16.3-7/320 đến DCL 372E16.3-7/392	17/07 10:00	17/07 11:00	60	04 - CT TNHH Hoa Nam	- Đấu lèo vị trí 372E16.3/359 và 372E16.3/367	15 TBA thuộc xã Đông Loan, Thắng Lợi	756	0,305
6	ĐL QH	- PD sau DLL 373,376E16.3/1x/1 đến điểm đang tách lèo tại VT 373E16.3/1x	17/07 14:30	17/07 17:30	180	05 - ĐLQH	- Lắp LBS tại vị trí 373E16.3/1x/1a			
7	ĐL QH	- PD sau DCL 373E16.3-7/1 đến DCL 373E16.3-7/38 đến DLL 371,373E16.3/11/1L đến DLL 373,376E16.3/1x/1 - PD sau DCL 372E16.3-7/55 đến DCL 372E16.3-7/77	17/07 15:30	17/07 17:30	120	08 - ĐLQH	- Đấu lại lèo VT 373E16.3/1x - Tháo hạ Recloser 372E16.3/74 và lắp 01 bộ xà đấu lèo theo thứ tự pha tại vị trí 372E16.3/74 (cột có 2 nguồn điện 372 và 373E16.3)	08 TBA khu vực TT Quảng Uyên	676	0,545
8	ĐL QH	- PD sau DCL 379E16.3-7/1 đến DCL 379E16.3-7/49 - PD sau DCL 376E16.3-7/1 đến DCL 376E16.3-7/15c đến DLL 376,374E16.3/15a đến DLL 373,376E16.3/1x/1	19/07 7:00	19/07 08:00	60	06 - CT TNHH Hoa Nam	- Tách lèo tại VT 379E16.3/8 và VT 376E16.3/10	10 TBA khu vực TT Quảng Uyên và xã Phúc Sen	604	0,244
9	ĐL QH	- PD sau DCL 379E16.3-7/1 đến lèo VT 379E16.3/8 - PD sau DCL 376E16.3-7/1 đến lèo VT 376E16.3/10	19/07 7:00	19/07 15:00	480	10 - CT TNHH Hoa Nam	- Thay cột điện, xà, dây néo tại VT 376E16.3/7, thay dây dẫn VT 376E16.3/6 - /7; - Thay phụ kiện chuỗi néo, căng lại dây từ vị trí 376E16.3/7- /8	02 TBA Xã Dầu Quảng Uyên và TBA Vinfast số 27	2	0,006

1 0	ĐL QH	- PD sau DCL 379E16.3-7/1 đến DCL 379E16.3-7/49 - PD sau DCL 376E16.3-7/1 đến DCL 376E16.3-7/15c đến DLL 376,374E16.3/15a đến DLL 373, 376E16.3/1x/1	19/07 14:00	19/07 15:00	60	06 - CT TNHH Hoa Nam	- Đấu lại lò tại VT 379E16.3/8 và VT 376E16.3/10	10 TBA khu vực TT Quảng Uyên và xã Phúc Sen	604	0,244
Cộng					2.160				4.605	4,851

II: KẾ HOẠCH RỬA SỬ HOTLINES TỪ NGÀY 15/7 – 21/7

S T T	Đơn vị Quản lý & Thao tác	Tên thiết bị, đường dây, PD rửa sứ	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
Tổng							

III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN BỔ SUNG TỪ NGÀY 8/7 – 14/7

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 22/7 – 28/7

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)
Cộng										