

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối
tuần từ 22/4 – 28/4

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 22/4 – 28/4;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 22/4 – 28/4 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 22/4 – 28/4 NĂM 2024

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 08/04 - 14/04 NĂM 2024.

1. Tình hình sản xuất

a. Sản lượng

STT	Nội dung	Sản lượng (Mwh)
1	Sản lượng tuần	11.271,1

b. Công suất

STT	Nội dung	P (MW)	Thời gian
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	115,8	14/04/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	27,6	11/04/2024

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 22/4 – 28/4 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 cấp điện thanh cái C11 và C12 TBA E16.3 (MC 112 E16.3 đóng)
2	E16.6	- Đường dây 171E16.5 (220kV Bảo Lâm)
3	E16.4 và E16.7	- Các đường dây 172;172E16.2 (220kV Cao Bằng)

+ 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 = 5,5 MW	A16.1 (Thoong Cốt 2) Pmax = 0 MW	A16.2 (Nhà Tầu) Pmax = 2 MW
A16.3 (Thoong Gót) Pmax = 1,1 MW	A16.4 (Nam Quang) Pmax = 0,8 MW	A16.5 (Bản Hoàng) Pmax = 0,7 MW	A16.6 (Thân Giáp) Pmax = 3 MW
A16.7 (K.Luông) Pmax = 0 MW	A16.8 (Tiên Thành) Pmax = 7,5 MW	A16.9 (Bạch Đằng) Pmax = 5 MW	A16.36 (Bình Long) Pmax = 2,5 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
		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
			35,0-35,6	00h00-06h00
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:

STT	Max	Min
Sản lượng (KWh/ngày)	1.800.000	1.650.000
Công suất (MW/ngày)	125	55

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 II năm 2024 theo văn bản số 818/PCCB-ĐĐ ngày 27 tháng 3 năm 2024.

Phụ lục II:

KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN CHO TUẦN 22/4 – 28/4

I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN 22/4 – 28/4

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	ĐCT	- Tách MBA T1 TBA 110kV E16.3	22/04 06:00	23/04 12:00	1800	6 - ETC + 3 - QLCT	- Thí nghiệm CBM các thiết bị MBA T1; MC 131, TI 131; MC 331; TI 331; CS1T1; CS3T1; CS6T1; CS0T1; DLD 131-3, cáp tổng 331 - Thí nghiệm định kì, rà soát nhị thứ, hệ thống Role, Scada các ngăn lộ trên - Đo điện trở tiếp địa trạm	Dây chuyên Nikko 1 lộ 379E16.3 dừng sản xuất	1	0,01
2	ĐCT+ ĐLQH	- Tách các ngăn lộ thuộc TC C31 TBA 110kV E16.3 - Tháo đầu cáp tại khoang ngăn tủ xuất tuyến 371E16.3 và ĐLQH cắt DCL 371E16.3-7/1	22/04 6:00	22/04 12:00	360	6 - ETC + 3 - QLCT	- Thí nghiệm CBM các thiết bị thuộc TCC31: MC 371, TI 371, MC 312, TI 312, TUC 31, đoạn cáp 312 - Thí nghiệm định kì, rà soát nhị thứ, hệ thống Role, Scada các ngăn lộ trên			
3	ĐCT + ĐLQH	- Cắt MC 373E16.3 đưa ra VTTN - Tháo đầu cáp tại khoang ngăn tủ xuất tuyến 373E16.3 và ĐLQH cắt DCL 373E16.3-7/1	22/04 13:00	22/04 19:00	360	6 - ETC + 3 - QLCT	- Thí nghiệm CBM, rà soát nhị thứ, hệ thống Role, Scada các thiết bị thuộc ngăn lộ 373			

4	ĐLBL m	- PD sau DCL 373E16.6-7/116/8/1	22/04 14:30	22/04 16:00	90	03 - ĐL Bảo Lâm	- Thay hệ thống đo đếm tại vị trí 373E16.6/116/8/1	01 TBA ĐT Khoáng Sản	3	0,002
5	ĐLHA	- PD sau DPT 471E16.1-7/114 đến DPT 471E16.1-7/117	26/04 8:00	26/04 11:00	180	04 - CT CP và UDGPCN Việt Nam	- Thay thế DPT bằng LBS vị trí 471E16.1/119/2	16 TBA thuộc TT Nước Hai, xã Hồng Việt, xã Đức Long	1723	2,085
Cộng					2.790				1.726	2,097

II: KẾ HOẠCH RỬA SỬ HOTLINES TỪ NGÀY 22/4 – 28/4

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
1	ĐLHQ	- PD sau MC 372E16.1/143	22/04 7:30	22/04 10:00	150	03- ĐLHQ	Vệ sinh hotline các VT: 372E16.1/269, TBA Bản Gói 5, TBA Bản Gói 2, 372E16.1/290, Cấp 3 Xuân Hòa.
2	ĐLHQ	- PD sau MC 372E16.1/289/7	22/04 10:00	22/04 18:00	480	03- ĐLHQ	Vệ sinh hotline các VT: 372E16.1/289/10/1, TBA Đôn Chương, 372E16.1/289/16A, TBA Kép Ké, 372E16.1/289/17 - /289/21, 372E16.1/289/22 - /289/23, 372E16.1/289/28 - /289/29.
3	ĐLHQ	- PD sau MC 372E16.1/289/7	23/04 7:30	23/04 18:00	630	03- ĐLHQ	Vệ sinh hotline các VT: 372E16.1/289/33 - /289/44, TBA Cốc Nghịu, Cốc Nghịu 2, TBA Sóc Giang, TBA Cốc Vương.
Tổng					1260		

III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN BỔ SUNG TỪ NGÀY 15/4 – 21/4

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	ĐLQH	- PD sau DCL 375E16.3-7/163 đến DPT 375E16.3-7/165 đến DPT 375E16.3-7/165/12	20/04 7:30	20/04 14:30	420	12 - Cty TNHH Hồng Sơn	- Sửa chữa lớn trên PD cắt điện từ VT 375E16.3/165/2 - 165/2/6	08 TBA khu vực TT Hòa Thuận	843	2,380
2	ĐLQH	- PD sau DPT 375E16.3-7/21 đến DPT 375E16.3-7/69a	21/04 7:30	21/04 14:30	420	12 - Cty TNHH Hồng Sơn	- Sửa chữa lớn trên PD cắt điện từ VT 375E16.3/39 - /59a và các nhánh rẽ TBA Hồng Định 1, Hồng Định 4, Lũng Xỏm	04 TBA Hồng Định 1, Hồng Định 2, Hồng Định 4, Lũng Xỏm	484	1,367
3	ĐLQH	- PD sau DPT 375E16.3-7/69a đến DPT 375E16.3-7/98 đến LBS 375E16.3/84/3	21/04 15:30	21/04 17:00	90	12 - Cty TNHH Hồng Sơn	- Sửa chữa lớn trên PD cắt điện từ VT 375E16.3/70 - /97 và nhánh rẽ TBA Hồng Định 3	02 TBA Hồng Định 3, Bó Ngựa	433	0,262
Cộng					930				1760	4,009

IV: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN DỰ KIẾN TUẦN 29/4 – 5/5

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										
2										
3										
Cộng										