

V/v kế hoạch vận hành, sửa chữa,  
bảo dưỡng hệ thống điện phân phối  
tuần từ 5/8 – 11/8

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 5/8 – 11/8;
- 2: Kế hoạch cắt điện sửa chữa, bảo dưỡng công tác trên lưới trung thế từ ngày 5/8 – 11/8 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 5/8 – 11/8 NĂM 2024**

**I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH TUẦN TỪ 22/07 - 28/07 NĂM 2024.**

**1. Tình hình sản xuất**

**a. Sản lượng**

<b>STT</b>	<b>Nội dung</b>	<b>Sản lượng (Mwh)</b>
1	Sản lượng tuần	13.976,3

**b. Công suất**

<b>STT</b>	<b>Nội dung</b>	<b>P (MW)</b>	<b>Thời gian</b>
1	Công suất lớn nhất (Pmax)	108,1	28/7/2024
2	Công suất thủy điện (Pmax)	42,6	22/7/2024

**2. Tình hình mang tải**

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

## II. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH TUẦN TỪ 5/8 – 11/8 NĂM 2024

### 1. Dự kiến về nguồn.

+ Nguồn lưới 110kV theo kết dây:

STT	Tên TBA 110kV	Tên đường dây cấp điện
1	<b>E16.1 và E16.3</b>	- 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 (MC 174 cắt, DCL 174-2 cắt ); Đường dây 171E16.3 – 172E13.9 Trảng Định; - Đường dây 171A16.10 – 174E16.3 cấp điện thanh cái C11 và C12 TBA E16.3 (MC 112 E16.3 đóng).
2	<b>E16.6</b>	- Đường dây 172A16.6 (TĐ Mông Ân)
3	<b>E16.4 và E16.7</b>	- 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 Tầu) 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:

<b>Ngày/ tháng/ năm</b>	<b>5/8/2024</b>	<b>6/8/2024</b>	<b>7/8/2024</b>	<b>8/8/2024</b>	<b>9/8/2024</b>	<b>10/8/2024</b>	<b>11/8/2024</b>
<b>Pmin dự kiến (MW)</b>	69	68	68	65	69	69	69
<b>Pmax dự kiến (MW)</b>	103	103	103	103	103	103	115

## 3. Kết dây lưới điện trung thế

### a. Trạm 110 kV:

<b>TBA</b> <b>Nội dung</b>	<b>E16.1 Cao Bằng</b>		<b>E16.3 Quảng Uyên</b>		<b>E16.6 Bảo Lâm</b>	<b>E16.7 Chu Trinh</b>
<b>Công suất</b>	T1: 63 MVA	T2: 40 MVA	T1: 25 MVA	T2: 16 MVA	T1: 25 MVA	T1: 25 MVA
<b>Ngăn lộ cấp điện</b>	- 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 5/8 – 11/8**

**I: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN TUẦN TỪ NGÀY 5/8 – 11/8**

<b>S T T</b>	<b>Đơn vị quản lý &amp; thao tác</b>	<b>Tên thiết bị, đường dây, PD cắt điện</b>	<b>Ngày giờ bắt đầu Tách</b>	<b>Ngày giờ dự kiến đóng điện</b>	<b>Thời gian mất điện (phút)</b>	<b>Tổng số người - đơn vị công tác dự kiến</b>	<b>Nội dung công việc</b>	<b>Phạm vi mất điện</b>	<b>KH mất điện</b>	<b>Saidi PCC B (phút)</b>
1	ĐL BL	- PD sau MC 377E16.6/90 đến DCL 377E16.6-7/106	06/08 8:00	06/08 09:30	90	04 - ĐLBL	- Tách lều TBA Thủy điện BL02 ra khỏi vận hành tại VT đỉnh TBA Nà Rò, - Lắp CSV tại VT 377E16.6/91 - Kết hợp vệ sinh hành lang ĐZ 35kV	04 TBA Xóm Nà Rò, xóm Khuổi Pét	133	0,080
2	ĐL TP	- PD sau lều 373E16.7/84/49 đến DCL 373E16.7-7/84/55/1 đến DCL 373E16.7-7/84/61	06/08 8:30	06/08 14:30	360	08 - Cty Nguyễn Lương	- Căng lại dây dẫn, lấy độ võng, đấu nối đường dây 35kV sau di chuyển VT 373E16.7/84/50 - /84/55	01 TBA Nà Bó	123	0,246
3	ĐL TP	- PD sau DPT 373E16.7-7/84/1 đến DCL 373E16.7-7/84/55/1 đến DCL 373E16.7-7/84/61	06/08 12:00	06/08 14:30	150	04 - Cty Long Khánh + 04 Cty Nguyễn Lương	- Đấu nối nhánh rẽ TBA Khuổi Tàng VT 373E16.7/84/33 - Đấu lều VT 373E16.7/84/49	02 TBA Khuổi Nạng; Khuổi Nạng	54	0,054
4	ĐL TK	- PD sau DCL 379E16.3-7/103 đến DLL 373;379E16.3/105 đến DCL 379E16.3-7/111.	07/08 8:00	07/08 09:30	90	3- ĐLTK	- Xử lý tiếp xúc đầu cốt má trên FCO MC tụ bù VT 379E16.3/110.	TBA Cao Xuyên 2, NM Nikko	119	0,071

5	ĐL NB	- PD sau DCL 371E16.1-7/217/74	07/08 8:00	07/08 18:30	630	06 - Cty Nguyễn Luong	- Di chuyển TBA Nhà Lừa VT 371E16.1/217/79 (VT /217/79 mới cách VT cũ 24mét)	01 TBA Nhà Lừa	1	0,004
6	ĐL TP	- PD sau DCL 374E16.1-7/39/149/1	08/08 14:00	08/08 18:00	240	04 - Cty Long Khánh	- Dựng cột, lắp xà sứ, kéo dây, đấu nối nhánh rẽ TBA Khau Xliêm	TBA Năm Dạng	28	0,045
7	ĐL TK	- PD sau DPT 379E16.3-7/160 đến DPT 379E16.3-7/168	09/08 7:30	09/08 08:30	60	03 - ĐLTK	- Thay CSV phía tải LBS 379E16.3/167	17 TBA thuộc xã Quang Vinh; Cao Chương	868	0,347
8	ĐL TK	- PD sau DPT 379E16.3-7/166/2	09/08 8:00	09/08 12:00	240	12 - ĐLTK	- Thay Disconnect chống sét van đz VT 379E16.3/166/53; 166/73. + Thay dây buộc cổ sứ dây phi kim loại composit bằng dây Cu/PVC4, chuyển kết cấu buộc dây lên đỉnh sứ với các VT đỡ thẳng tại các VT: 379E16.3/166/17; 166/18; 166/23; 166/26; 166/28; 166/29; 166/33; 166/42; 166/55 - 166/60; 166/64 - 166/67; 166/72 - 166/74; 166/80; 166/94 - 166/98; 166/104; 166/110; 166/111; 166/114; 166/117. + Bảo dưỡng, xử lý tiếp xúc đầu cột lèo DCL 379E16.3-7/166/52 và DCL 379E16.3-7/166/76/1	14 TBA thuộc xã Quang Vinh	623	0,997
<b>Cộng</b>					<b>1.860</b>				<b>1.949</b>	<b>1,893</b>



**II: KẾ HOẠCH RỬA SỬ HOTLINES TỪ NGÀY 5/8 – 11/8**

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				
<b>Tổng</b>											

**III: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN BỔ SUNG TỪ NGÀY 29/7 – 4/8**

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)
1	ĐLTP	- PD sau LBS 373E16.1/58 đến DCL 373E16.1-7/81a	01/08 07:30	01/08 08:30	60	03 - ĐLTP	- Tách lều VT 373E16.1/62 hướng về phía 373E16.1/62/1	11 TBA xã Nguyễn Huệ	1297	0,519
2	ĐLTK	- PD sau lều VT 373E16.1/62	01/08 07:30	01/08 15:00	450	08 - ĐLTP	- Thay thế DCL VT 373E16.1/62/1 - Kết hợp thay sứ 373E16.1/62/4	01 TBA Án Lại 2	31	0,093
3	ĐLTP	- PD sau LBS 373E16.1/58 đến DCL 373E16.1-7/81a	01/08 13:30	01/08 15:00	90	03 - ĐLTP	- Đấu lều VT 373E16.1/62. Thay sứ VT 373E16.1/76	11 TBA xã Nguyễn Huệ	1297	0,778
<b>Cộng</b>					<b>600</b>				<b>2625</b>	<b>1,39</b>

#### IV: KẾ HOẠCH CẮT ĐIỆN DỰ KIẾN TUẦN 12/8 – 18/8

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 DPT 377E16.6-7/148/3/28 đến DCL 377E16.6-7/153/11	14/08 8:00	14/08 11:00	180	06 - CT TV&V THN + 03 - XNDV + 04 - C.ty Long Khánh	- Thay DCL 377E16.6-7/148/3/21/1A - Đấu nối TBA Khau Pầu tại VT 377E16.6/1418/3/21/14A - Kết hợp thí nghiệm CBM cấp lực mạch vòng TBA Bảo Lạc 7 - BVĐK Bảo Lạc - Kết hợp thí nghiệm định kỳ CBM MC 377E16.6/148/3/10	12 TBA Tổ dân phố 3,4,6 TT Bảo Lạc, xã Phanh Thanh	737	0,873
<b>Cộng</b>					<b>180</b>				<b>737</b>	<b>0,873</b>