

Số: 5 4 1 8 /CD-BCT

Hà Nội, ngày 21 tháng 7 năm 2025

**CÔNG ĐIỆN**

**Về việc vận hành an toàn hệ thống điện, bảo đảm cung cấp điện trước, trong và sau Bão số 3 (WIPHA)**

**Bộ trưởng Bộ Công Thương điện:**

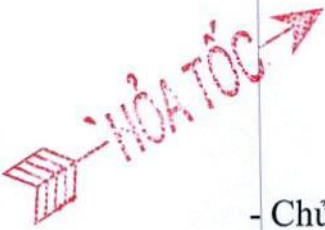
- Chủ tịch, Tổng Giám đốc Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia;
- Chủ tịch, Tổng Giám đốc các Tập đoàn: Điện lực Việt Nam; Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam; Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam;
- Tư lệnh Binh đoàn 19 – Bộ Quốc phòng;
- Các chủ đập thủy điện trên địa bàn các tỉnh, thành phố khu vực miền núi và trung du Bắc Bộ, Bắc Trung Bộ;
- Chủ đầu tư các đơn vị phát điện.

Theo Trung tâm Dự báo Khí tượng Thủy văn Quốc gia, bão số 3 (tên quốc tế là WIPHA) đang diễn biến rất phức tạp với cường độ mạnh, phạm vi ảnh hưởng rộng và tiếp tục có xu hướng gia tăng. Hồi 19h ngày 21/7, tâm bão cách bờ biển Quảng Ninh khoảng 90km, sức gió mạnh cấp 9-10, giật cấp 13. Dự báo trong 24 giờ tới, bão ảnh hưởng trực tiếp vùng ven biển từ Quảng Ninh đến Thanh Hóa và lan sâu vào đất liền các tỉnh phía Bắc. Trên biển, gió giật cấp 14, sóng cao 4-6m, nước dâng gây nguy cơ ngập úng tại cửa sông, ven biển. Trên đất liền, nhiều địa phương đã ghi nhận gió mạnh cấp 6-8, giật cấp 10; mưa lớn phổ biến 200-350mm, có nơi trên 600mm, tiềm ẩn nguy cơ cao lũ quét, sạt lở đất vùng núi và ngập sâu vùng trũng thấp.

Thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Công điện số 117/CD-TTg ngày 20/7/2025 về ứng phó bão số 3, nhằm bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định, tin cậy trước, trong và sau bão, Bộ trưởng Bộ Công Thương yêu cầu các cơ quan, đơn vị triển khai đồng bộ, hiệu quả các nội dung sau:

**1. Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia**

a) Lập các phương án vận hành hệ thống điện quốc gia và phối hợp chặt chẽ với Tập đoàn Điện lực Việt Nam trong việc vận hành hệ thống điện quốc gia trong



toàn bộ thời gian trước, trong và sau Bão số 3, trên cơ sở bảo đảm vận hành an toàn hệ thống điện, cung cấp điện ổn định, an toàn, tin cậy cho các hoạt động phòng, chống và khắc phục hậu quả sau bão cũng như sinh hoạt, sản xuất của nhân dân;

b) Huy động hợp lý các nguồn điện trong hệ thống điện quốc gia nói chung và khu vực ảnh hưởng của Bão số 3 nói riêng, bảo đảm cung ứng đủ điện và có dự phòng, kịp thời ứng phó với các tình huống bất thường do ảnh hưởng của Bão số 3;

c) Chỉ huy vận hành an toàn, ổn định và tin cậy hệ thống điện quốc gia, lưới điện truyền tải 500-220kV liên kết vùng, miền để bảo đảm cung cấp điện; chủ động giảm công suất truyền tải trên các đường dây thuộc vùng bão đi qua để giảm thiểu ảnh hưởng khi xảy ra sự cố;

d) Chuẩn bị sẵn sàng các phương án vận hành ứng phó với các tình huống mất thông tin liên lạc điện thoại trực thông, buro điện giữa NSMO và các trạm điện, nhà máy điện trong vùng ảnh hưởng của bão;

đ) Thường xuyên theo dõi tình hình thủy văn, chủ động báo cáo và phối hợp với Bộ Nông nghiệp và Môi trường, Trung tâm Khí tượng Thủy văn quốc gia, Ủy ban nhân dân các tỉnh có hồ thủy điện để xây dựng và thực hiện kế hoạch điều tiết nước các hồ thủy điện theo quy định tại các Quy trình vận hành liên hồ chứa đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, bảo đảm an toàn công trình, sử dụng nước hiệu quả, tiết kiệm và hợp lý.

e) Bố trí đầy đủ nhân lực, phương tiện, thiết bị; tăng cường lực lượng trực vận hành gồm kỹ sư, lãnh đạo các phòng chuyên môn và cơ quan NSMO và các chi nhánh để sẵn sàng xử lý tình huống phát sinh. Thực hiện theo phương châm bốn tại chỗ: chỉ huy tại chỗ; lực lượng tại chỗ; phương tiện, vật tư tại chỗ; hậu cần tại chỗ.

## **2. Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN)**

a) Phát huy vai trò chủ đạo, tiếp tục phối hợp chặt chẽ với NSMO trong công tác bảo đảm cung ứng điện cho các hoạt động phòng, chống và khắc phục hậu quả sau bão cũng như nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội và đời sống sinh hoạt của người dân với chất lượng tốt, ổn định, tin cậy và an toàn;

b) Chỉ đạo các đơn vị trực thuộc chuẩn bị các phương án bảo đảm cung cấp điện cho các hoạt động phòng, chống và khắc phục hậu quả sau bão, cũng như sinh hoạt, sản xuất của nhân dân;

c) Chỉ đạo các Tổng công ty Phát điện và các Đơn vị phát điện trực thuộc: i) Phối hợp chặt chẽ với các đơn vị cung cấp nhiên liệu (than, khí, dầu) để đảm bảo

cung cấp đầy đủ, liên tục và ổn định cho nhu cầu phát điện các nhà máy điện; ii) Kiểm tra, củng cố các thiết bị của các nhà máy điện, đảm bảo nâng cao độ tin cậy vận hành, nâng cao khả năng phát điện và sẵn sàng đáp ứng theo các phương thức vận hành của các Cấp điều độ;

d) Chỉ đạo các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực cấp tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương: i) Phối hợp với Sở Công Thương tại địa phương có biện pháp đảm bảo vận hành an toàn hành lang lưới điện; ii) Khẩn trương khắc phục nhanh nhất các sự cố điện để có thể cung cấp điện cho các hoạt động phòng, chống lụt bão và khắc phục hậu quả sau bão cũng như sinh hoạt, sản xuất của nhân dân;

đ) Chỉ đạo Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia, các Tổng công ty Phát điện, các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực cấp tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương: i) Vận hành an toàn, ổn định và tin cậy lưới điện thuộc phạm vi quản lý để bảo đảm cung cấp điện; ii) Tăng cường thực hiện chế độ trực vận hành để kịp thời xử lý các sự cố có thể xảy ra nhằm đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục; Tổ chức tái lập trực ca vận hành tại chỗ tại các trạm biến áp vận hành không người trực trong trường hợp cần thiết;

### **3. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam, Tập đoàn Công nghiệp Than – Khoáng sản Việt Nam, Binh đoàn 19 – Bộ Quốc phòng;**

a) Xây dựng phương án cung cấp nhiên liệu (than, khí, dầu), phương án bảo quản, lưu trữ các nguồn nhiên liệu than bảo đảm đầy đủ, liên tục và ổn định cho nhu cầu phát điện các nhà máy điện;

b) Chỉ đạo, đôn đốc bảo đảm vận hành tin cậy các nhà máy điện do các Tập đoàn quản lý để bảo đảm cung cấp điện toàn hệ thống.

### **4. Đối với các chủ đập thủy điện**

a) Nghiêm túc tuân thủ quy trình vận hành liên hồ, đơn hồ chứa thủy điện đã được cấp thẩm quyền phê duyệt, đặc biệt là khi xuất hiện các tình huống bất thường; vận hành đảm bảo an toàn tuyệt đối cho công trình, góp phần cắt giảm lũ cho hạ du, trong đó phải lưu ý tuân thủ nghiêm quy định thông báo trước cho người dân bị ảnh hưởng trước khi thực hiện xả lũ.

b) Tăng cường công tác kiểm tra, đánh giá tình trạng đập, các thiết bị, hạng mục vận hành xả lũ, cửa nhận nước, hệ thống cảnh báo xả lũ khu vực hạ du... và khắc phục kịp thời các khiếm khuyết (nếu có).

c) Triển khai các phương án đảm bảo an toàn cho công trình và khu vực hạ

du, đặc biệt là hệ thống thông tin liên lạc, quan trắc, cảnh giới tại khu vực nguy hiểm (hệ thống loa, còi, phát thanh, đèn, cột thủy trí, biển báo...) đảm bảo cảnh báo kịp thời đến chính quyền, người dân khu vực chịu ảnh hưởng nhất là trong các tình huống xả lũ khẩn cấp.

### 5. Các Đơn vị phát điện

a) Tuyệt đối tuân thủ lệnh điều độ của cấp điều độ có quyền điều khiển; thực hiện chế độ trực ca vận hành và báo cáo tình hình vận hành, sự cố của nhà máy điện theo đúng quy định hiện hành;

b) Gia cố, bảo vệ các hạ tầng công trình (hệ thống viễn thông, hệ thống lưới điện,...) và có biện pháp khắc phục nhanh sự cố, duy trì hoạt động, không để gián đoạn trước, trong và sau bão;

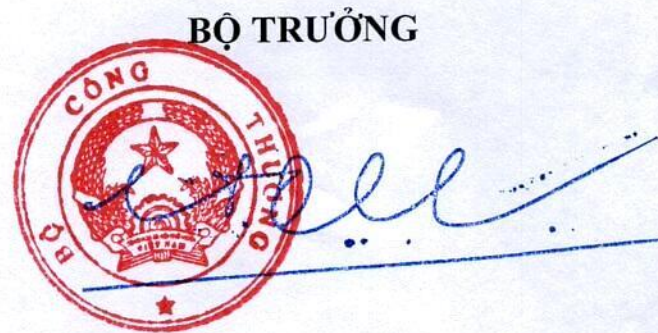
c) Phối hợp chặt chẽ với các đơn vị cung cấp nhiên liệu (than, khí, dầu) để bảo đảm cung cấp đầy đủ, liên tục và ổn định cho nhu cầu phát điện;

d) Thường xuyên kiểm tra, củng cố các thiết bị của các nhà máy điện đảm bảo nâng cao độ tin cậy vận hành, nâng cao khả năng phát điện.

Bộ Công Thương yêu cầu các Đơn vị thực hiện nghiêm túc Chỉ thị này./.

#### **Nơi nhận:**

- Như trên;
- Thủ tướng, các Phó Thủ tướng Chính phủ (để b/c);
- Văn phòng Chính phủ;
- Lãnh đạo Bộ Công Thương;
- Sở Công Thương các tỉnh, thành phố trực thuộc TW;
- Các Cục: ĐL, ATMT, ĐCK; các Vụ: DKT, KHTC;
- Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia;
- Các Tổng công ty Điện lực;
- Lưu: VT, ĐL.



**Nguyễn Hồng Diên**

