

CÔNG ĐIỆN

**Về việc tiếp tục triển khai quyết liệt ứng phó, khắc phục thiệt hại
do bão số 5 và hoàn lưu sau bão**

Ban Chỉ huy Phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn
Tập đoàn Điện lực Việt Nam điện:

- Các Công ty Thủy điện: Sơn La, Hòa Bình, Tuyên Quang,
Huồi Quảng - Bản Chát, Ialy, Sê San;
- Công ty Nhiệt điện Thái Bình;
- Các Ban Quản lý dự án điện 1, 2, 3;
- Các Tổng công ty Phát điện 1, 2, 3;
- Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia;
- Các Tổng công ty Điện lực: Miền Bắc, miền Trung;
- Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ Thông tin;
- Trung tâm Truyền thông và Thông tin Điện lực.

Thực hiện các Công điện số 146/CĐ-TTg, số 147/CĐ-TTg ngày 25/8/2025 của Thủ tướng Chính phủ và các Công điện số 6422/CĐ-BCT, số 6423/CĐ-BCT ngày 25/8/2025, số 6430/CĐ-BCT ngày 26/8/2025 của Bộ Công Thương về việc tiếp tục triển khai quyết liệt công tác ứng phó, khắc phục thiệt hại do bão số 5 và hoàn lưu sau bão (đính kèm); để bảo đảm an toàn tính mạng, hạn chế thiệt hại về tài sản, sớm khôi phục sản xuất và ổn định đời sống, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn yêu cầu các đơn vị:

1. Khẩn trương thực hiện các nội dung chỉ đạo liên quan tại Công điện số 146/CĐ-TTg, Công điện số 147/CĐ-TTg, Công điện số 6422/CĐ-BCT, Công điện số 6423/CĐ-BCT, Công điện số 6430/CĐ-BCT nêu trên và Công điện số 5477/CĐ-EVN ngày 25/8/2025 của Tập đoàn về việc tập trung ứng phó khẩn cấp với bão số 5 (KAJIKI).

2. Thường xuyên theo dõi các bản tin cảnh báo, dự báo thiên tai, thời tiết qua các phương tiện thông tin đại chúng, bản tin của Trung tâm Dự báo KTTV Quốc gia để chủ động có các biện pháp ứng phó kịp thời. Cập nhật, thực hiện đầy đủ các nội dung trong Công điện, văn bản chỉ đạo của các cấp được đăng tải trên phần mềm SMIS.

3. Lãnh đạo các đơn vị trực tiếp chỉ đạo, tổ chức triển khai công tác khắc phục sự cố lưới điện tại các khu vực bị ảnh hưởng với tinh thần khẩn trương nhất, quyết liệt nhất. Phối hợp với các cơ quan truyền thông báo chí để cung cấp, đăng tải thông tin đầy đủ, chính xác nhằm tạo được sự đồng thuận và chia sẻ nỗ lực khắc phục hậu quả thiên tai của Tập đoàn và các đơn vị.

4. Chủ động theo phương châm “4 tại chỗ”, tổ chức trực ban 24/24h, tập trung tối đa mọi nguồn lực, phương tiện, vật tư để khắc phục kịp thời sự cố, thiệt hại do thiên tai gây ra. Bảo đảm thông tin liên lạc cho các lực lượng tham gia trực tiếp chỉ huy điều hành, ứng phó khắc phục hậu quả thiên tai với ưu tiên cao nhất.

5. Các Tổng công ty Điện lực miền Bắc, miền Trung chỉ đạo:

- Khẩn trương tổ chức xử lý, khắc phục, nhanh chóng khôi phục điện đảm bảo an toàn cho các khách hàng đặc biệt là Ban chỉ huy Phòng thủ dân sự (trang bị Diesel dự phòng nếu cần), các phụ tải quan trọng, các công trình phòng chống thiên tai trên địa bàn, các trạm thu phát sóng viễn thông; tuyệt đối không đóng điện trở lại khi chưa kiểm tra, xác minh đầy đủ điều kiện an toàn tại hiện trường.

- Tăng cường cảnh báo nguy cơ sạt lở, ngập sâu tại các trạm, tuyến đường dây qua vùng núi dốc, ven sông suối, đặc biệt chú ý khu vực có địa hình xung yếu hoặc đã từng có tiền sử sạt lở.

- Sẵn sàng phương án huy động các lực lượng trong và ngoài đơn vị tham gia phối hợp, hỗ trợ để khắc phục kịp thời sự cố, thiệt hại do thiên tai gây ra.

- Tổ chức thông kê, đánh giá thiệt hại, sự cố và báo cáo nhanh, báo cáo tổng hợp theo quy định. Lãnh đạo các Tổng công ty, đơn vị chịu trách nhiệm về tính chính xác, kịp thời của thông tin, số liệu báo cáo trên phần mềm SMIS.

6. Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia chỉ đạo tăng cường kiểm tra để sớm phát hiện khu vực có khả năng sạt lở đất, ảnh hưởng đến cột, đường dây, trạm điện và có phương án xử lý kịp thời; đối với các trạm điện có nguy cơ bị ngập úng cần có phương án trực vận hành và phòng chống phù hợp, đảm bảo vận hành an toàn, liên tục.

7. Các đơn vị thủy điện:

- Tổ chức quan trắc, thu thập thông tin về khí tượng thủy văn; chủ động đề xuất, tham mưu cho Ban chỉ đạo Phòng thủ dân sự quốc gia/Bộ Nông nghiệp và Môi trường, Ban chỉ huy Phòng thủ dân sự địa phương trong công tác điều hành xả lũ hồ chứa theo quy trình liên hồ/đơn hồ.

- Tham gia cắt/giảm/làm chậm lũ, bảo đảm an toàn cho công trình và vùng hạ du.

- Triển khai thực hiện các phương án bảo đảm an toàn công trình hồ đập, vùng hạ du hồ chứa, đặc biệt là các điểm xung yếu.

- Bố trí lực lượng để chủ động xử lý kịp thời các tình huống mất an toàn có thể xảy ra, đặc biệt là tình huống xả lũ khẩn cấp.

- Bảo đảm sẵn sàng hoạt động của hệ thống cửa xả nước; hệ thống giám sát, cảnh báo an toàn hạ du.

8. Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ Thông tin:

- Tập trung nhân lực khẩn trương xử lý những tồn tại, bất cập khi triển khai áp dụng mô đun PCTT&TKCN trên phần mềm SMIS, đặc biệt trong quá trình ứng phó, khắc phục bão số 5 và mưa lũ sau bão.

- Đảm bảo thông tin liên lạc thông suốt phục vụ chỉ huy điều hành; cập nhật thường xuyên, đầy đủ diễn biến của thiên tai và các văn bản chỉ đạo lên mô đun PCTT&TKCN.

- Rà soát các nội dung đã chỉnh sửa, cập nhật trên trang web PCTT của EVN trước đây (<https://phongchongthientai.evn.com.vn>) để tiếp tục hiệu chỉnh mô đun PCTT&TKCN như phân cấp quản lý, xác nhận thông tin, giao diện hiển thị, biểu mẫu báo cáo, xuất báo cáo, thể thức trình bày.

9. Đối với đơn vị bị ảnh hưởng, thiệt hại do thiên tai phải cập nhật báo cáo, số liệu đầy đủ lên phần mềm SMIS trước 07h00', 13h00' và 19h00' hằng ngày (*các đơn vị trong vùng thiên tai, nếu không bị thiệt hại, sự cố thì không cần báo cáo*). Trường hợp xảy ra sự

cổ, thiệt hại lớn do thiên tai gây ra, đơn vị cần nhanh chóng cung cấp thông tin sơ bộ về Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn.

Yêu cầu các đơn vị khẩn trương, nghiêm túc thực hiện./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- BCĐ PTDS QG/Bộ NN&MT (để b/c);
- BCH PTDS, PCTT&TKCN BCT (để b/c);
- NSMO (để p/h);
- Hội đồng thành viên (để b/c);
- Tổng giám đốc (để b/c);
- Các Phó Tổng giám đốc;
- BCH PCTT&TKCN EVN;
- Lưu: VT, KTAT.

**TRƯỞNG BAN CHỈ HUY
PCTT&TKCN EVN**

**PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC
Ngô Sơn Hải**