

**CÔNG ĐIỆN**  
**BAN CHỈ HUY PHÒNG CHỐNG THIÊN TAI**  
**VÀ TÌM KIẾM CỨU NẠN TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM**  
**ĐIỆN:**

- Công ty thủy điện: Ialy, Trị An, Sê San; Trung tâm Dịch vụ sửa chữa EVN; Ban QLDA Điện 1, 2, 3;
- Nhà máy nhiệt điện: Vĩnh Tân 4, Thủ Đức;
- Tổng công ty Phát điện 1, 2, 3;  
Các công ty thủy điện: Bản Vẽ, Sông Tranh, Đồng Nai, Đại Ninh, Đa Nhim – Hàm Thuận – Đa Mi; Trung Sơn, Quảng Trị, A Vương, Sông Bung, An Khê – Ka Nak, Sông Ba Hạ, Thác Mơ; Buôn Kuốp, Vĩnh Sơn – Sông Hinh, Sê San 3A;  
Các nhà máy nhiệt điện: Nghi Sơn, Vĩnh Tân 2, Bà Rịa, Phú Mỹ;
- Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia/ Công ty Truyền tải điện 2, 3, 4, Ban QLDA điện miền Trung, miền Nam;
- Các Tổng công ty Điện lực miền Bắc, miền Trung, miền Nam/ Các công ty điện lực, dịch vụ sửa chữa, các đơn vị thành viên khác;
- Các Trung tâm Điều độ HTĐ Quốc gia/ miền Bắc, miền Trung, miền Nam;
- Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ Thông tin;
- Trung tâm Thông tin Điện lực.

Theo bản tin của Trung tâm DBKTTV quốc gia, hồi 16 giờ ngày 07/11, vị trí tâm bão số 6 (NAKRI) ở vào khoảng 13,5 độ Vĩ Bắc; 117,2 độ Kinh Đông. Sức gió mạnh nhất vùng gần tâm bão mạnh cấp 10-11 (90-115km/giờ), giật cấp 14. Bán kính gió mạnh từ cấp 6, giật từ cấp 8 trở lên khoảng 130km tính từ tâm bão. Dự báo trong 24 giờ tới, bão hầu như ít dịch chuyển, sau đó có khả năng đổi hướng, di chuyển chậm về phía Tây và có khả năng mạnh thêm. Đến 16 giờ ngày 08/11, vị trí tâm bão ở khoảng 13,2 độ Vĩ Bắc; 116,3 độ Kinh Đông. Sức gió mạnh nhất vùng gần tâm bão mạnh cấp 11-12 (100-135km/giờ), giật cấp 15. Cấp độ rủi ro thiên tai: cấp 3.

Thực hiện chỉ đạo tại Công điện số 17/CĐ-TW ngày 05/11/2019 của Văn phòng thường trực Ban Chỉ đạo Trung ương về phòng, chống thiên tai - Văn phòng Ủy ban quốc gia Ứng phó sự cố thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn, Công điện khẩn số 8418 CĐ/BCT-PCTT ngày 06/11/2019 của Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Bộ Công Thương, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn Điện lực Việt Nam yêu cầu các đơn vị:

1. Tiếp tục triển khai thực hiện Chỉ thị số 1890/CT-EVN ngày 12/4/2019 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam; Chỉ thị số 06/CT-BCT ngày 07/5/2019 của Bộ Công Thương về phòng, chống thiên tai.

2. Thường xuyên theo dõi thông tin của Trung tâm DBKTTV quốc gia (địa chỉ web [www.kttv.gov.vn](http://www.kttv.gov.vn)) và tham khảo các trang thông tin dự báo của quốc tế

đề 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.

3. Triển khai phương án ứng phó với mưa lũ, đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, đặc biệt cho các phụ tải quan trọng; bảo đảm an toàn cho người, thiết bị, công trình điện lực. Chuẩn bị mọi nguồn lực, trang thiết bị, phương tiện, vật tư để khắc phục kịp thời sự cố do mưa lũ gây ra.

4. Các Công ty thủy điện trực thuộc, các Tổng công ty Phát điện/ Công ty thủy điện: (i) Tổ chức quan trắc, thu thập thông tin về khí tượng thủy văn, chủ động phối hợp với BCH PCTT&TKCN tỉnh để tuyên truyền, vận hành đảm bảo an toàn, hiệu quả đặc biệt đối với các hồ chứa không còn hoặc dung tích phòng lũ thấp; (ii) Tham gia cắt/giảm/làm chậm lũ, đảm bảo an toàn cho công trình và vùng hạ du; (iii) Triển khai thực hiện các phương án đảm bảo an toàn công trình hồ đập, vùng hạ du hồ chứa, đặc biệt là các điểm xung yếu, các sự cố do các đợt mưa lũ trước chưa được khắc phục; (iv) Bố trí lực lượng để chủ động xử lý kịp thời các tình huống mất an toàn có thể xảy ra, đặc biệt biệt là tình huống xả lũ khẩn cấp; (v) Đối với các hồ trên khu vực biên giới cần chia sẻ và cung cấp thông báo kịp thời thông tin về vận hành và xả nước của hệ thống hồ chứa thủy điện cho cơ quan chức năng của Campuchia bảo đảm không gây biến động dòng chảy đột ngột vùng biên giới Việt Nam và Campuchia.

5. Các Công ty nhiệt điện trực thuộc, các Tổng công ty Phát điện/ Công ty nhiệt điện tăng cường kiểm tra hệ thống mái che, hệ thống thoát nước mặt, kho nhiên liệu, bãi thải xỉ đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy, không làm ảnh hưởng đến môi trường. Các đơn vị lưu ý dự phòng nhiên liệu, đảm bảo đủ than cho sản xuất điện khi các địa phương thực hiện lệnh cấm biển.

6. Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia/ Công ty Truyền tải điện 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.

7. Các Tổng công ty Điện lực: (i) Tiếp tục chỉ đạo củng cố lưới điện ảnh hưởng sau Bão số 5 đảm bảo cung cấp điện an toàn và ứng phó kịp thời với các tình huống có thể xảy ra, sớm khôi phục điện cho các phụ tải quan trọng, các công trình phòng chống thiên tai trên địa bàn; (ii) Phối hợp với BCH PCTT&TKCN tỉnh cung cấp điện dự phòng cho các phụ tải quan trọng khi mất nguồn điện lưới; (iii) Chỉ đạo các đơn vị thủy điện (nếu có) thực hiện nội dung nêu tại Mục 4.

8. Các Ban Quản lý dự án kiểm tra công trường, theo dõi sát diễn biến của thiên tai, tổ chức ứng phó, đảm bảo an toàn tuyệt đối cho người, thiết bị và công trình.

9. Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia/ Trung tâm điều độ miền theo dõi sát diễn biến của thiên tai, nhanh chóng chỉ huy khắc phục sự cố trên hệ thống điện, khai thác hiệu quả các nhà máy thủy điện.

10. Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ Thông tin đảm bảo thông tin liên lạc thông suốt phục vụ điều hành, cập nhật thường xuyên và đầy đủ diễn

biến của thiên tai và các văn bản chỉ đạo của Ban Chỉ đạo, Ban Chỉ huy Bộ Công Thương, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn trên trang web <http://phongchongthientai.evn.com.vn>

11. Trung tâm Thông tin Điện lực thường xuyên cập nhật thông tin, tăng cường đưa tin bài, hình ảnh về công tác chỉ đạo điều hành, công tác chuẩn bị phòng tránh, ứng phó và quá trình khắc phục hậu quả thiên tai.

12. Các đơn vị tổ chức trực ban 24/24h, không chủ quan và tăng cường kiểm tra công tác chuẩn bị ứng phó và khắc phục ảnh hưởng của thiên tai. Báo cáo về BCH PCTT&TKCN EVN theo địa chỉ email [banantoan@evn.com.vn](mailto:banantoan@evn.com.vn) và cập nhật báo cáo, số liệu trên trang web <http://phongchongthientai.evn.com.vn> trước 07h00 và 15h00 hàng ngày theo văn bản số 3795/EVN-AT ngày 19/7/2019.

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

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- BCĐ Trung ương về PCTT (để b/c);
- BCH PCTT&TKCN BCT (để b/c);
- Hội đồng thành viên (để b/c);
- Tổng giám đốc (để b/c);
- Các Phó Tổng giám đốc;
- Công đoàn EVN;
- BCH PCTT&TKCN EVN;
- Lưu: VT, AT.

**TRƯỞNG BAN  
PCTT&TKCN EVN  
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC**

**Ngô Sơn Hải**