

## **CHỈ THỊ**

### **Về công tác Phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn năm 2022**

Theo thông tin từ Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn quốc gia, dự báo số lượng bão và áp thấp nhiệt đới (ATNĐ) trong năm 2022 có khoảng 10-12 bão/ATNĐ hoạt động trên Biển Đông (trung bình 12-14 bão/ATNĐ) và có khoảng từ 4-6 cơn có khả năng ảnh hưởng trực tiếp đến đất liền nước ta.

Để chủ động ứng phó, nhanh chóng khắc phục hậu quả do thiên tai gây ra đối với hoạt động đầu tư xây dựng các công trình điện, sản xuất điện, truyền tải điện, phân phối điện, kinh doanh điện, an toàn đập, hồ chứa và hạ du nhằm hạn chế đến mức thấp nhất thiệt hại về con người, tài sản trong bối cảnh dịch bệnh COVID-19 vẫn còn tiếp diễn, Tập đoàn Điện lực Việt Nam chỉ đạo các Ban, đơn vị thực hiện các nội dung sau:

#### **I. Yêu cầu chung**

1. Thực hiện nghiêm túc phương châm bốn tại chỗ: chỉ huy tại chỗ; lực lượng tại chỗ; phương tiện, vật tư tại chỗ; hậu cần tại chỗ.
2. Thực hiện nghiêm các quy định của pháp luật và của Tập đoàn về công tác Phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn (PCTT&TKCN).
3. Thực hiện đầy đủ các chỉ đạo của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, Ban Chỉ đạo Quốc gia về phòng, chống thiên tai, Ủy ban Quốc gia ứng phó sự cố, thiên tai và tìm kiếm cứu nạn, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Bộ Công Thương, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN tỉnh/ thành phố trực thuộc Trung ương và Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn về công tác PCTT&TKCN; kịp thời ban hành Chỉ thị, Công điện và văn bản chỉ đạo các đơn vị ứng phó với các sự kiện thiên tai.
4. Thực hiện nghiêm các chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, Bộ Y tế, chính quyền địa phương và Tập đoàn về công tác phòng, chống dịch bệnh COVID-19.
5. Thành lập/ kiện toàn Ban Chỉ huy và ban hành/ sửa đổi quy chế hoạt động, phân công nhiệm vụ của Ban Chỉ huy PCTT&TKCN các cấp; hoàn thành trước ngày 15/4/2022.
6. Phổ biến kiến thức pháp luật và quy định của Tập đoàn về công tác PCTT&TKCN; bồi dưỡng, huấn luyện kỹ năng và tổ chức kế hoạch ứng cứu khẩn cấp cho các thành viên Ban Chỉ huy, Đội xung kích và các CBCNV làm công tác PCTT&TKCN. Tuyên truyền, hướng dẫn các CBCNV còn lại biết và phòng tránh rủi ro trong thiên tai.
7. Xây dựng và tổ chức diễn tập phương án PCTT&TKCN (bao gồm phương án ứng cứu thông tin), trong đó lưu ý phương án diễn tập trong tình hình dịch bệnh

COVID-19, công tác phối hợp, huy động lực lượng của các đơn vị trên địa bàn, địa bàn lân cận và tái lập ca trực đối với trạm biến áp không người trực vận hành tại chỗ (nếu có); hoàn thành diễn tập trước mùa mưa bão ít nhất là 30 ngày.

8. Báo cáo công tác chuẩn bị trước mùa mưa bão năm 2022 gửi về Tập đoàn trước ngày 31/5/2022.

9. Đơn vị các cấp tự thực hiện kiểm tra, các Tổng công ty kiểm tra một số đơn vị, Tập đoàn kiểm tra một số Tổng công ty và một số đơn vị trực thuộc. Thời gian hoàn thành kiểm tra công tác PCTT&TKCN của Tập đoàn và các Tổng công ty tại các đơn vị trước ngày 15/6/2022 đối với các đơn vị từ tỉnh Khánh Hòa trở ra và Tây Nguyên (một số Công ty Thủy điện khu vực Tây Nguyên có thể hoàn thành công tác kiểm tra muộn hơn nhưng hoàn thành trước mùa mưa bão 01 tháng); trước ngày 15/7/2022 đối với các đơn vị các tỉnh còn lại. Tổng kết công tác kiểm tra để kịp thời chấn chỉnh và phổ biến đến các đơn vị liên quan biết, thực hiện.

10. Phối hợp với chính quyền địa phương, các cơ quan truyền thông báo chí để thường xuyên cung cấp thông tin đầy đủ, chính xác trước, trong và sau thiên tai. Ngay sau khi nhận được thông tin sự cố lớn do thiên tai gây ra, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN cấp II, III cung cấp ngay thông tin sơ bộ cho Ủy viên thường trực Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn để báo cáo lãnh đạo Tập đoàn và đề nghị cơ quan trung ương về cứu nạn, cứu hộ hỗ trợ. Đơn vị các cấp cập nhật danh bạ, hồ sơ, tài liệu lên trang web <https://phongchongthientai.evn.com.vn/> và gửi các thông tin cần thiết liên quan đến công tác PCTT&TKCN về địa chỉ email [pctt@evn.com.vn](mailto:pctt@evn.com.vn).

11. Các đơn vị có trách nhiệm báo cáo, giải trình đầy đủ thông tin về PCTT đến chính quyền, đoàn Đại biểu Quốc hội, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN các tỉnh/thành phố trực thuộc Trung ương.

12. Rà soát, hoàn thiện, ký kết quy chế, thỏa thuận hoặc biên bản phối hợp giữa các Tổng công ty, giữa các đơn vị điện lực, doanh nghiệp đóng trên địa bàn hoặc khu vực để kịp thời hỗ trợ ứng phó, khắc phục hậu quả thiên tai, hoàn thành trước ngày 31/5/2022.

13. Đảm bảo thông tin liên lạc thông suốt phục vụ công tác chỉ đạo, điều hành ứng phó và khắc phục hậu quả thiên tai.

14. Trước các sự kiện thiên tai, tạm dừng các công việc không cần thiết để tập trung nguồn lực chuẩn bị ứng phó, khắc phục hậu quả thiên tai.

15. Đảm bảo đầy đủ chế độ chính sách cho lực lượng tham gia trực tiếp công tác ứng phó, khắc phục hậu quả thiên tai. Động viên, khen thưởng kịp thời cho các tập thể, cá nhân có thành tích xuất sắc, tiêu biểu trong công tác này sau mỗi sự kiện thiên tai lớn.

16. Báo cáo diễn biến, công tác chỉ đạo điều hành, tình hình thiệt hại và quá trình ứng phó khắc phục các ảnh hưởng do thiên tai trước 07h00', 13h00' và 19h00' hàng ngày lên trang web về PCTT của Tập đoàn. Đối với một số sự kiện

thiên tai điển hình, thực hiện phân tích, báo cáo và phổ biến để phòng ngừa, giảm thiểu thiệt hại trong tương lai.

17. Thực hiện các chỉ tiêu về công tác PCTT&TKCN đã được Tập đoàn giao tại văn bản số 1272/EVN-AT ngày 17/3/2022.

## **II. Yêu cầu cụ thể**

### **1. Các Công ty Thủy điện**

a) Rà soát, triển khai thực hiện đúng, đầy đủ quy định tại Nghị định số 114/NĐ-CP ngày 04/9/2018 của Chính phủ quy định về quản lý an toàn đập, hồ chứa nước và Thông tư số 09/2019/TT-BCT ngày 08/7/2019 của Bộ Công Thương quy định về quản lý an toàn đập, hồ chứa thủy điện, trong đó lưu ý công tác kiểm tra, đánh giá an toàn đập trước mùa mưa bão, cập nhật bổ sung phương án ứng phó thiên tai, phương án ứng phó với tình huống khẩn cấp; đảm bảo đủ điều kiện tích nước trong mùa mưa bão năm 2022.

b) Kiểm tra, khắc phục kịp thời các khiếm khuyết của đập, thiết bị vận hành cửa xả; đảm bảo tối thiểu 03 nguồn cung cấp điện độc lập (địa phương, tự dùng nhà máy và Diesel dự phòng) cho thiết bị nâng hạ cửa xả; sẵn sàng phương án dự phòng nâng hạ cửa xả trực tiếp tại chỗ. Đảm bảo an toàn phòng chống cháy nổ cho hệ thống cấp cấp nguồn cho hệ thống nâng hạ cửa xả.

c) Phối hợp chặt chẽ với các cơ quan chức năng và các chủ đập, hồ chứa nước có liên quan thực hiện vận hành hồ chứa bảo đảm an toàn cho công trình và vùng hạ du; phối hợp tuyên truyền, kiểm tra và xử lý các vụ vi phạm về hành lang bảo vệ hồ chứa và vùng lòng hồ.

d) Chủ động làm việc với các cấp chính quyền, các đơn vị liên quan nhằm tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc về công tác PCTT&TKCN; rà soát cập nhật quy chế phối hợp; phổ biến Phương án phòng chống thiên tai; phối hợp đảm bảo giao thông trong mùa mưa bão.

e) Chủ động đề xuất, tham mưu cho Ban Chỉ đạo Quốc gia về phòng, chống thiên tai; Ban Chỉ huy PCTT&TKCN địa phương trong công tác điều hành xả lũ hồ chứa theo quy trình liên hồ/ đơn hồ.

f) Phối hợp chặt chẽ với các Trung tâm điều độ hệ thống điện để khai thác hiệu quả nguồn nước, hạn chế xả thừa trong mùa mưa bão và đảm bảo tích nước hồ chứa vào cuối mùa lũ.

g) Lắp đặt đầy đủ hệ thống cảnh báo vận hành phát điện, vận hành xả lũ theo quy định. Thường xuyên phối hợp với chính quyền địa phương thực hiện cập nhật, hiệu chỉnh các vị trí cảnh báo nhằm đảm bảo hệ thống hoạt động hiệu quả, tin cậy.

h) Chuẩn bị kịch bản xả lũ thiết kế của hồ chứa để đảm bảo an toàn cho công trình và hạ du. Thực hiện thông báo, cảnh báo, tuyên truyền, cung cấp thông tin đầy đủ, kịp thời đến chính quyền địa phương, các đơn vị liên quan, người dân trong khu vực biết khi vận hành xả lũ hay công tác điều tiết cắt/ giảm lũ cho hạ du nhằm đảm bảo an toàn, giảm thiểu thiệt hại.

i) Chủ động nghiên cứu, ứng dụng khoa học công nghệ vào công tác quan trắc, dự báo khí tượng thủy văn, tính toán xả lũ phục vụ vận hành hồ chứa thủy điện an toàn, hiệu quả.

## **2. Các Công ty/Nhà máy Nhiệt điện**

a) Thực hiện kiểm tra, củng cố và khắc phục kịp thời những tồn tại của hệ thống cầu cảng, hệ thống thiết bị; hệ thống chống sét và tiếp đất; kho chứa và hệ thống vận chuyển nhiên liệu; hệ thống thải, chứa tro xỉ; hệ thống bơm làm mát trước mùa mưa bão đảm bảo vận hành an toàn và đảm bảo môi trường.

b) Tổng hợp danh mục vật tư, thiết bị, dụng cụ, phương tiện, thuốc, lương thực thiết yếu phục vụ công tác PCTT&TKCN.

c) Xây dựng phương án cấp điện cho các phụ tải quan trọng, phương án dự phòng nhiên liệu đảm bảo cho sản xuất. Tăng cường kiểm tra nhà xưởng, kho, bãi; thực hiện khơi thông dòng chảy, đảm bảo tiêu thoát nước.

d) Chủ động làm việc với các cấp chính quyền, các đơn vị liên quan tại địa phương và cơ quan thông tin đại chúng trong công tác phối hợp PCTT&TKCN.

## **3. Các Công ty/Trung tâm Dịch vụ sửa chữa**

a) Phối hợp với các đơn vị quản lý vận hành thực hiện kiểm tra, khắc phục kịp thời những tồn tại của hệ thống thiết bị trước mùa mưa bão. Khẩn trương xử lý khi có các khiếm khuyết, hiện tượng bất thường, sự cố xảy ra đảm bảo an toàn, chất lượng và tiến độ.

b) Phối hợp chặt chẽ với các đơn vị liên quan trong công tác PCTT&TKCN nói chung và trong quá trình xây dựng, diễn tập phương án phòng chống thiên tai nói riêng.

## **4. Các Ban Quản lý dự án**

a) Kiểm tra hệ thống thoát nước mặt và che chắn các hạng mục công trình để không bị ẩm ướt, hư hỏng trước và sau thiên tai, phương án khắc phục nếu chưa đảm bảo kỹ thuật và chất lượng; có biên bản đánh giá các hạng mục công trình xây dựng đảm bảo an toàn trước mùa mưa bão.

b) Phối hợp với chính quyền địa phương để có các giải pháp bảo vệ tài sản trên công trường.

c) Yêu cầu các nhà thầu lập, duyệt và diễn tập phương án PCTT&TKCN; đảm bảo điều kiện an toàn về PCTT&TKCN thuộc phạm vi quản lý của mình; dự trữ vật liệu, vật tư, thiết bị phục vụ thi công mùa mưa bão, đảm bảo không bị ngừng trệ trong trường hợp hệ thống giao thông trong và ngoài công trường bị ách tắc.

d) Dự trữ lương thực, thực phẩm, thuốc chữa bệnh và các nhu cầu thiết yếu cho cán bộ công nhân viên trên công trường.

e) Trước mùa mưa bão, các dự án công trình thủy điện phải xây dựng, rà soát, phê duyệt hồ sơ thiết kế chống lũ. Hội đồng nghiệm thu cơ sở tổ chức kiểm tra hiện trường, họp và ký biên bản nghiệm thu các hạng mục công trình chống lũ

theo hồ sơ thiết kế và tiến độ thi công được cấp thẩm quyền phê duyệt, các công trình đang thi công phải bảo đảm tiến độ và điều kiện chống lũ; sau khi ký biên bản nghiệm thu, các đơn vị lập báo cáo kết quả đã thực hiện công tác chống lũ gửi Tổng công ty, Tập đoàn và Cục Giám định Nhà nước về chất lượng công trình xây dựng. Đối với các công trình thủy điện đã tích nước hồ chứa, phát điện nhưng chưa hoàn tất toàn bộ công trình, phải phối hợp với các Công ty thủy điện/Đơn vị tiếp nhận vận hành công trình, kiểm tra những tồn tại và khắc phục để đảm bảo an toàn trong thiên tai.

f) Xây dựng phương án PCTT&TKCN sát với thực tế hiện trạng tại công trình, tại địa phương. Đối với Ban Quản lý dự án Đầu tư Xây dựng và Công nghệ EVN chủ trì xây dựng phương án PCTT&TKCN của Tòa nhà EVN tại số 11 Cửa Bắc - Ba Đình.

### **5. Các Tổng công ty Phát điện**

Chỉ đạo, tổ chức kiểm tra đơn vị thuộc Tổng công ty Phát điện trước mùa mưa bão:

- a) Đối với các Công ty Thủy điện yêu cầu thực hiện các nội dung tại Mục II.1.
- b) Đối với các Công ty Nhiệt điện yêu cầu thực hiện các nội dung tại Mục II.2.

### **6. Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia**

a) Kiểm tra, củng cố và khắc phục kịp thời những tồn tại của thiết bị, móng và cột điện, đường dây, trạm điện (đặc biệt là tại các địa bàn đông dân cư; khu vực xung yếu, các cột điện ở triền dốc, bờ sông), đảm bảo vận hành an toàn lưới điện trong mùa mưa bão.

b) Tăng cường các giải pháp nhằm vận hành an toàn các đường dây 220kV, 500kV, đặc biệt là đường dây 500kV Bắc - Nam.

c) Chỉ đạo giải quyết các vi phạm hành lang an toàn lưới điện cao áp. Tăng cường công tác tuyên truyền, cảnh báo về an toàn điện trong mùa mưa bão cho nhân dân vùng ảnh hưởng (bằng nhiều hình thức như tờ rơi, phát thanh, truyền hình, ứng dụng mạng xã hội).

d) Rà soát các vật tư dự phòng, lập các phương án vận chuyển dự phòng. Tổ chức diễn tập các tình huống trong phòng chống thiên tai, lưu ý tình huống bị ngập lụt, úng, địa bàn bị chia cắt và các tình huống đối với trung tâm điều khiển xa, trạm biến áp không người trực.

e) Đánh giá lại nguy cơ ngập úng của các trạm biến áp 220kV, 500kV, xây dựng phương án ứng phó cụ thể, chi tiết đối với từng trạm.

f) Khi có bão đổ bộ, cần tổ chức tái lập ca trực đối với các trạm biến áp không người trực có nguy cơ bị ảnh hưởng. Nghiên cứu phương án tổ chức ứng phó với thiên tai tại các trạm biến áp này trong tương lai, báo cáo Tập đoàn trước ngày 01/7/2022.

g) Tăng cường kiểm tra xử lý cây cối, vật bay có khả năng ngã, đổ, bay vào đường dây, trạm biến áp; lưu ý các khu vực ngập úng, nước dâng cao có khả năng vi phạm khoảng cách pha đất, nếu không đảm bảo an toàn phải cắt điện hoặc cử người canh gác, cảnh báo.

h) Tập trung mọi nguồn lực để khắc phục kịp thời sự cố lưới điện, không để sự cố kéo dài tại khu vực bị ảnh hưởng do thiên tai.

## **7. Các Tổng công ty Điện lực**

a) Kiểm tra, củng cố và khắc phục kịp thời những tồn tại của thiết bị, móng và cột điện, đường dây, trạm điện (đặc biệt là tại các địa bàn đông dân cư; khu vực xung yếu, các cột điện ở triền dốc, bờ sông), đảm bảo vận hành an toàn lưới điện trong mùa mưa bão.

b) Tổ chức diễn tập các tình huống trong phòng chống thiên tai, lưu ý tình huống bị ngập lụt, úng, địa bàn bị chia cắt và các tình huống xử lý đối các trung tâm điều khiển xa, trạm biến áp không người trực. Các đơn vị bố trí lực lượng tham dự diễn tập để cùng nhau trao đổi, học tập và chia sẻ kinh nghiệm.

c) Chỉ đạo các đơn vị lập các đội xung kích, sẵn sàng huy động tham gia khắc phục hậu quả sau thiên tai khi Ban Chỉ huy các cấp có yêu cầu, bao gồm: danh sách các thành viên, các phương tiện, dụng cụ.

d) Chỉ đạo các đơn vị trang bị Diesel dự phòng để cấp điện cho các phụ tải quan trọng khi có yêu cầu như Ban Chỉ huy PCTT&TKCN.

e) Đánh giá lại nguy cơ ngập úng của các trạm biến áp 110kV, 220kV, xây dựng phương án ứng phó cụ thể, chi tiết đối với từng trạm.

f) Khi có bão đổ bộ, cần tổ chức tái lập ca trực đối với các trạm biến áp không người trực có nguy cơ bị ảnh hưởng. Tổng công ty Điện lực miền Trung nghiên cứu phương án tổ chức ứng phó với thiên tai tại các trạm biến áp này trong tương lai, báo cáo Tập đoàn trước ngày 01/7/2022.

i) Tăng cường kiểm tra xử lý cây cối, vật bay có khả năng ngã, đổ, bay vào đường dây, trạm biến áp; lưu ý các khu vực ngập úng, nước dâng cao có khả năng vi phạm khoảng cách pha đất, nếu không đảm bảo an toàn phải cắt điện hoặc cử người canh gác, cảnh báo.

j) Tập trung mọi nguồn lực để khắc phục kịp thời sự cố lưới điện, ưu tiên cho các phụ tải quan trọng như cơ quan chỉ huy PCTT&TKCN các cấp, cơ sở y tế, cung cấp nước sạch, viễn thông, phát thanh, truyền hình, các trạm bơm tiêu nước chống úng ngập.

k) Tăng cường công tác tuyên truyền, cảnh báo về an toàn điện trong mùa mưa bão cho nhân dân (bằng nhiều hình thức như qua ứng dụng theo dõi hóa đơn tiền điện, tờ rơi, phát thanh, truyền hình, ứng dụng mạng xã hội).

l) Chỉ đạo Trung tâm chăm sóc khách hàng cập nhật ảnh hưởng của thiên tai đến tình hình cung cấp điện để kịp thời giải đáp, thông tin cho khách hàng.

g) Yêu cầu các Công ty Thủy điện (nếu có) thực hiện các nội dung tại Mục II.1.

### **8. Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia**

a) Xây dựng các phương án và tổ chức diễn tập xử lý sự cố hệ thống điện quốc gia ứng với một số sự cố điển hình do ảnh hưởng của thiên tai gây ra như mất thông tin liên lạc, chia tách hệ thống hay cô lập các Trung tâm điều khiển, báo cáo Tập đoàn trước ngày 15/5/2022.

b) Tổ chức xây dựng phương án huy động nguồn và điều chỉnh trào lưu công suất trên lưới 500kV, 220kV đảm bảo an toàn cho hệ thống điện quốc gia.

c) Lập phương thức huy động nguồn nhằm hạn chế xả thừa các nhà máy thủy điện trong mùa mưa bão, đảm bảo tích nước hồ chứa vào cuối mùa lũ.

d) Chỉ đạo các Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền phối hợp với các Công ty Truyền tải điện khu vực, Công ty Điện lực xác định những trạm, đường dây có khả năng phải cô lập do thiên tai. Phối hợp tính toán chế độ, lập phương án kết dây lưới 220/110 kV, lập phương thức vận hành, phương án xử lý sự cố, phương án khôi phục hệ thống điện để chủ động ứng phó với các tình huống thiên tai.

### **9. Công ty Viễn thông điện lực và Công nghệ thông tin**

a) Xây dựng các phương án và tổ chức diễn tập xử lý sự cố, ứng cứu hệ thống mạng viễn thông và công nghệ thông tin, báo cáo Tập đoàn trước ngày 15/5/2022.

b) Lập phương án cho hệ thống mạng viễn thông và công nghệ thông tin của Tập đoàn, đảm bảo các kênh truyền thông suốt phục vụ công tác điều độ hệ thống điện, sản xuất kinh doanh của Tập đoàn.

c) Cử lực lượng chuyên trách vận hành trang web về PCTT của Tập đoàn <https://phongchongthientai.evn.com.vn/> hoạt động tốt; tiếp tục hoàn thiện các tiện ích cho trang web. Cập nhật thường xuyên, đầy đủ diễn biến của thời tiết, các hình thái thiên tai và văn bản chỉ đạo của Ban Chỉ đạo Quốc gia về phòng, chống thiên tai, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam lên trang web.

### **10. Trung tâm Thông tin Điện lực**

a) Thực hiện tuyên truyền về công tác PCTT&TKCN, an toàn điện trong mùa mưa bão trên các phương tiện truyền thông do Trung tâm Thông tin Điện lực quản lý; điểm báo, tổng hợp, cung cấp thông tin về tình hình thiệt hại, khắc phục hậu quả do thiên tai và các hoạt động tìm kiếm cứu nạn của Tập đoàn.

b) Tăng cường đăng tải Thông cáo báo chí để truyền thông chủ động các hoạt động, nỗ lực của Tập đoàn tới công chúng nhằm thu hút sự quan tâm của các cơ quan truyền thông và sự đồng thuận, chia sẻ của dư luận.

### **11. Công đoàn Điện lực Việt Nam**

Công đoàn Điện lực Việt Nam chỉ đạo Công đoàn các cấp phối hợp chặt chẽ với Chính quyền đồng cấp trong công tác PCTT&TKCN, đảm bảo sức khỏe, an toàn cho lực lượng CBCNV tham gia khắc phục hậu quả của thiên tai, đồng thời

quan tâm chăm lo, hỗ trợ kịp thời các gia đình CBCNV bị thiệt hại do thiên tai gây ra.

## **12. Các Ban/Văn phòng của Tập đoàn**

### a) Ban Viễn thông và Công nghệ thông tin

Tham mưu cho lãnh đạo Tập đoàn chỉ đạo các đơn vị Viễn thông điện lực và Công nghệ thông tin trong Tập đoàn rà soát hệ thống thông tin liên lạc phục vụ sản xuất kinh doanh, phục vụ chỉ đạo điều hành đảm bảo thông suốt trong mọi tình huống trong mùa mưa bão.

### b) Ban Truyền thông

- Tham mưu cho lãnh đạo Tập đoàn chỉ đạo Trung tâm Thông tin Điện lực đưa tin về hoạt động PCTT&TKCN của Tập đoàn và các đơn vị.

- Chủ động phối hợp với các cơ quan thông tin đại chúng Trung ương và địa phương, cung cấp đầy đủ, kịp thời thông tin trước, trong và sau các sự kiện thiên tai nhằm tạo được sự đồng thuận và chia sẻ nỗ lực khắc phục hậu quả thiên tai của Tập đoàn và các đơn vị thành viên trong công tác PCTT&TKCN.

### c) Văn phòng Tập đoàn

- Kịp thời ban hành các công điện, văn bản chỉ đạo liên quan đến công tác ứng phó, khắc phục hậu quả thiên tai, đặc biệt là các ngày nghỉ, ngoài giờ hành chính hoặc khi sự cố phần mềm D-Office.

- Bố trí phương tiện đầy đủ, kịp thời phục vụ cho công tác chỉ đạo, điều hành ứng phó với thiên tai của Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn.

### d) Các Ban của Tập đoàn

- Tham mưu cho lãnh đạo Tập đoàn chỉ đạo các đơn vị về công tác chuẩn bị, ứng phó và khắc phục hậu quả thiên tai.

- Chuẩn bị tài liệu để lãnh đạo Tập đoàn tham dự các cuộc họp của Ban Chỉ đạo Quốc gia về phòng, chống thiên tai; Ủy ban Quốc gia ứng phó sự cố, thiên tai và tìm kiếm cứu nạn; Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Bộ Công Thương.

- Tổng hợp các sự kiện thiên tai ảnh hưởng đến hệ thống điện thuộc Tập đoàn, báo cáo các cấp theo quy định.

- Thực hiện kiểm tra công tác PCTT&TKCN tại các đơn vị, gửi kết quả kiểm tra về Ủy viên Thường trực Ban Chỉ huy.

### e) Kế hoạch kiểm tra

- Lịch kiểm tra của Tập đoàn tại các đơn vị trực thuộc: Từ ngày 10/4/2022 đến ngày 15/6/2022.

- Lịch kiểm tra của Tập đoàn tại các Tổng công ty và các đơn vị thuộc Tổng công ty: Từ ngày 01/5/2022 - 10/7/2022.

- Phân giao các Ban của Tập đoàn chủ trì kiểm tra tại các đơn vị như sau:

+ Ban Viễn thông và Công nghệ thông tin: EVNICT.



- + Ban Quản lý Xây dựng: các Ban QLDA 1, 2, 3, EVNCTI.
- + Ban An toàn chủ trì, Ban Kỹ thuật - Sản xuất phối hợp: các đơn vị còn lại.
- Chương trình kiểm tra có thể kết hợp nhiều nội dung khác và tại nhiều đơn vị trên cùng một khu vực.
- Có thể mời các cơ quan quản lý nhà nước tham gia đoàn kiểm tra.
- Thực hiện kiểm tra hồ sơ qua Hội nghị truyền hình (nếu cần).

### **13. Ban Chỉ huy PCTT&TKCN các đơn vị**

a) Tổ chức thực hiện Chỉ thị.

b) Các Tổng công ty xây dựng Chương trình kiểm tra gửi về email [pctt@evn.com.vn](mailto:pctt@evn.com.vn) trước ngày 15/4/2022; tổ chức kiểm tra và cập nhật Biên bản kiểm tra trên trang web <https://phongchongthientai.evn.com.vn/> chậm nhất sau 05 ngày kiểm tra. Tổng hợp báo cáo kết quả kiểm tra về Tập đoàn trước ngày 15/7/2022.

*Phụ lục danh bạ điện thoại Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn đính kèm.*

Yêu cầu các đơn vị nghiêm túc thực hiện Chỉ thị này./.

***Nơi nhận:***

- HĐTV (để b/c);
- TGD (để b/c);
- Các PTGD;
- BCH PCTT&TKCN EVN (để t/h);
- Công đoàn ĐLVN;
- Các đơn vị (để t/h);
- Lưu: VT, AT.

**KT. TỔNG GIÁM ĐỐC  
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC**

**Ngô Sơn Hải**

**Phụ lục****DANH BẠ ĐIỆN THOẠI BAN CHỈ HUY PCTT&TKCN TẬP ĐOÀN****Điện thoại:** 024.66946396**Email:** [pctt@evn.com.vn](mailto:pctt@evn.com.vn)

TT	Họ và tên	Chức vụ	Email	ĐT di động	ĐT cơ quan	ĐT nội bộ
1	Ông Ngô Sơn Hải	Phó Tổng giám đốc Tập đoàn - Trưởng Ban	hains@evn.com.vn	0966551968	024.66946189	46189
2	Ông Đỗ Đức Hùng	Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam - Phó Trưởng Ban	hungdd@evn.com.vn	0968017999	024.66946422	46422
3	Ông Phạm Hồng Long	Trưởng Ban An toàn - Ủy viên Thường trực	longph@evn.com.vn	0966861111	024.66946034	46034
4	Ông Nguyễn Hải Hà	Trưởng Ban Kỹ thuật - Sản xuất - Ủy viên	hanh@evn.com.vn	0966266266	024.66946264	46264
5	Ông Nguyễn Xuân Tuấn	Trưởng Ban Viễn thông và Công nghệ thông tin - Ủy viên	tuannx@evn.com.vn	0962005909	024.66946308	46308
6	Ông Trần Việt Anh	Trưởng Ban Tổ chức và Nhân sự - Ủy viên	anhtv@evn.com.vn	0962000295	024.66946064	46064
7	Ông Hồ Anh Tuấn	Trưởng Ban Kế hoạch - Ủy viên	tuanha_kh@evn.com.vn	0966009889	024.66946492	46492
8	Ông Lê Thành Chung	Trưởng Ban Quản lý đầu tư - Ủy viên	chunglt@evn.com.vn	0913073443	024.66946125	46125
9	Ông Nguyễn Tiến Thành	Trưởng Ban Quản lý xây dựng - Ủy viên	thanhnt@evn.com.vn	0963667946	024.66946571	46571
10	Ông Trịnh Mai Phương	Trưởng Ban Truyền thông - Ủy viên	phuongtm@evn.com.vn	0966889779	024.66946699	46699
11	Ông Nguyễn Quốc Dũng	Trưởng Ban Kinh doanh - Ủy viên	dungqn@evn.com.vn	0962078888	024.66946350	46350
12	Ông Bùi Công Luận	Chánh Văn phòng - Ủy viên	luanbc@evn.com.vn	0904699777	024.66946689	46689
13	Ông Vũ Xuân Khu	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia - Ủy viên	khuvx@nldc.evn.vn	0966665866	024.39276169	46865
14	Ông Nguyễn Minh Khiêm	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Viễn thông điện lực và Công nghệ thông tin - Ủy viên	khiemmm@evn.com.vn	0963203383	024.2222.5210	-

TT	Họ và tên	Chức vụ	Email	ĐT di động	ĐT cơ quan	ĐT nội bộ
15	Bà Đinh Thị Bảo Ngọc	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Trung tâm Thông tin điện lực - Ủy viên	dinhbaongocdl@gmail.com	0985330066	024.66946747	46747
16	Ông Khương Thế Anh	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Thủy điện Sơn La - Ủy viên	anhkt.slhpp@gmail.com	0962552888	0212.6273869	22488
17	Ông Phạm Văn Vương	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Thủy điện Hòa Bình - Ủy viên	vuongpv@hbinhpc.evn.vn	0963147866	-	-
18	Ông Mai Tổng Giang	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Thủy điện Huội Quảng - Bản Chất - Ủy viên	maitonggiang@gmail.com	0968189189	0213.2489566	-
19	Ông Dương Thanh Tuyên	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Thủy điện Tuyên Quang - Ủy viên	tuyentqhpp06@gmail.com	0963476566	-	-
20	Ông Đoàn Tiến Cường	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Thủy điện Ialy - Ủy viên	cuongdoant@gmail.com	0969837777	0269.3866639	59901
21	Ông Hồ Trung Đông	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Phát triển Thủy điện Sê San - Ủy viên	dong.hotrung@gmail.com	0963868129	0269.2225768	13886
22	Ông Võ Tấn Nhân	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Thủy điện Trị An - Ủy viên	nhanvt.ta@gmail.com	0963942389	0251.3861124	61101
23	Ông Đỗ Thành Tài	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty Nhiệt điện Thái Bình - Ủy viên	taidt@thaibinhtpc.vn	0913571369	022.72491999	36586
24	Ông Trần Ngọc Hương	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 4 - Ủy viên	huongtn@vinhtan4tpp.evn.vn	0363018585 0932126979	-	-
25	Ông Đỗ Thanh Tuyên	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty TNHH MTV Nhiệt điện Thủ Đức - Ủy viên	tuyendt@thuductpc.evn.vn	0963555988	-	-
26	Ông Phan Đình Hòa	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Trung tâm Dịch vụ sửa chữa EVN - Ủy viên	hoapd.evnpsc@gmail.com	0912158200	-	-
27	Ông Bùi Phương Nam	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Ban Quản lý dự án Điện 1 - Ủy viên	nambp1.slamb@gmail.com	0963085171	-	-

TT	Họ và tên	Chức vụ	Email	ĐT di động	ĐT cơ quan	ĐT nội bộ
28	Ông Nguyễn Văn Thành	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Ban Quản lý dự án Điện 2 - Ủy viên	thanhnguyenvan678@gmail.com	0913275106	-	-
29	Ông Phạm Thanh Hoài	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Ban Quản lý dự án Điện 3 - Ủy viên	hoaiptsla@gmail.com	0963204849	-	-
30	Ông Nguyễn Tiến Chương	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tổng công ty Phát điện 1 - Ủy viên	chuongnt@evngenco1.vn	0912266570 0963266570	-	-
31	Ông Trần Văn Dư	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tổng công ty Phát điện 2 - Ủy viên	dutv@evngenco2.vn tranvandu1006@gmail.com	0963870630	0292.2461504	71105
32	Ông Cao Minh Trung	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tổng công ty Phát điện 3 - Ủy viên	trungcm@genco3.evn.vn	0962501400	-	-
33	Ông Lưu Việt Tiến	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia - Ủy viên	luuviettien@npt.evn.vn	0963545893	024.22204488	-
34	Ông Vũ Anh Phương	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tổng công ty Điện lực miền Bắc - Ủy viên	vuanhphuong.bqlda@gmail.com	0904293358	-	-
35	Ông Nguyễn Thành	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tổng công ty Điện lực miền Trung - Ủy viên	nguyenthanh@cpc.vn	0963580089	0236.6255534	51202
36	Ông Lâm Xuân Tuấn	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tổng công ty Điện lực miền Nam	tuanlx.spc@gmail.com	0966007799	028.38221972	-
37	Ông Nguyễn Anh Dũng	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tổng công ty Điện lực thành phố Hà Nội - Ủy viên	dungna1966@gmail.com	0963227779	-	-
38	Ông Luân Quốc Hưng	Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tổng công ty Điện lực thành phố Hồ Chí Minh - Ủy viên	hunglq@hcmpe.com.vn	0966738116	-	-

\* Ông Đinh Thanh Hiện    Ban An toàn EVN - Thường trực    hiendth@evn.com.vn    0987882095    024.66946396    46396