

CHỈ THỊ

Về công tác phòng chống thiên tai, lụt, bão năm 2012

Năm 2011, thiên tai ở nước ta tiếp tục diễn biến bất thường; phía Bắc trong các tháng 7, 8 và 10 lượng mưa ở các tỉnh vùng núi thiếu hụt từ 25 đến 50%, trên hệ thống sông Hồng - sông Thái Bình không xuất hiện lũ; phía Nam lũ lớn ở đồng bằng sông Cửu Long xấp xỉ đỉnh lũ năm 2000, thời gian lũ kéo dài từ giữa tháng 9 đến tháng 12; miền Trung mưa lũ xảy ra liên tiếp trong các tháng 9, 10, 11; bão, áp thấp nhiệt đới diễn biến phức tạp (bão kép). Công tác phòng chống lụt bão (PCLB) của các đơn vị trong Tập đoàn đã được tập trung chỉ đạo, điều hành trong phòng ngừa, chuẩn bị ứng phó, ứng phó, khắc phục hậu quả với tinh thần chủ động, tích cực nhất nên đã góp phần giảm thiểu thiệt hại, khắc phục nhanh sự cố, đảm bảo an toàn để khôi phục hoạt động của hệ thống điện tại những khu vực bị ảnh hưởng trong thời gian sớm nhất, nổi bật là hệ thống điện đã vận hành an toàn trong mùa mưa, bão lũ, không để xảy ra tai nạn khi phòng chống lụt bão, đảm bảo an toàn các hồ chứa thủy điện. Tuy nhiên cũng cần rút kinh nghiệm về tăng cường hơn nữa sự phối hợp giữa Ban chỉ huy PCLB ở một số đơn vị với Ban chỉ huy PCLB và các cấp chính quyền địa phương, nhất là trong việc phối hợp điều tiết xả lũ từ hồ chứa thủy điện và đảm bảo an toàn đập, công trình và vùng hạ du các hồ chứa thủy điện trong mùa mưa lũ.

Năm 2012, theo nhận định sơ bộ về xu thế thời tiết của Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn Trung ương, mùa mưa, bão, lũ năm nay, tình hình thời tiết, thủy văn trên phạm vi cả nước sẽ diễn biến phức tạp. Bão và áp thấp nhiệt đới (ATNĐ) hoạt động trên khu vực biển Đông có khả năng nhiều hơn trung bình nhiều năm (TBNN) và xuất hiện sớm hơn so với quy luật hàng năm (bình thường vào khoảng giữa tháng 5, nhưng năm 2012 cơn bão số 1 đã xuất hiện vào những ngày cuối tháng 3). Số cơn bão và ATNĐ ảnh hưởng trực tiếp đến Việt Nam có khả năng từ 6 đến 7 cơn (cao hơn so với TBNN) và nhiều hơn so với năm 2011. Ở Bắc Bộ, các tháng đầu mùa lượng mưa ở mức cao hơn so với TBNN cùng thời kỳ, các tháng giữa và cuối mùa ở mức xấp xỉ TBNN, có khả năng mùa mưa đến sớm hơn so với bình thường, đỉnh lũ cao nhất trên các hệ thống sông phổ biến cao hơn đỉnh lũ năm 2011; ở Trung Bộ, lượng mưa toàn mùa có khả năng ở mức xấp xỉ so với TBNN cùng thời kỳ, đỉnh lũ các sông từ Thanh Hóa đến Hà Tĩnh có khả năng ở mức báo động 2 (BD2) - BD3 và cao hơn TBNN, các sông từ Quảng Bình đến Bình Thuận có khả năng ở mức BD3, có nơi trên BD3 và cao hơn TBNN; ở Nam Bộ và Tây Nguyên, lượng mưa có khả năng cao hơn so với TBNN cùng thời kỳ, có khả năng mùa mưa sẽ đến sớm hơn bình thường, các sông ở khu vực Tây Nguyên có khả năng ở mức BD2 - BD3 và cao hơn TBNN, sông Cửu Long có khả năng xuất hiện lũ sớm và có khả năng xuất hiện

lũ vừa với đỉnh lũ đầu nguồn ở mức BĐ3, có nơi trên BĐ3 khoảng 0,1- 0,2m cao hơn TBNN.

Thực hiện Chỉ thị số 06/CT-TTg ngày 23/02/2012 của Thủ tướng Chính phủ về công tác phòng, chống thiên tai, lụt, bão và tìm kiếm cứu nạn năm 2012, để chủ động phòng, chống, ứng phó kịp thời, có hiệu quả, hạn chế đến mức thấp nhất thiệt hại do lụt, bão, thiên tai gây ra, đảm bảo an toàn cung cấp điện, an toàn đập, hồ chứa, công trình thủy điện, góp phần cắt giảm lũ, đảm bảo an toàn cho hạ du và thực hiện thắng lợi nhiệm vụ kinh tế - xã hội năm 2012 của đất nước, Tập đoàn Điện lực Việt Nam yêu cầu các đơn vị thực hiện các nội dung sau đây:

I. Những nội dung chung đối với tất cả các đơn vị:

1. Tiến hành đánh giá, tổng kết công tác phòng, chống, khắc phục hậu quả lũ, bão, thiên tai năm 2011, rút kinh nghiệm cho công tác chỉ đạo, điều hành, tổ chức thực hiện PCLB năm 2012. củng cố, kiện toàn tổ chức Ban chỉ huy PCLB các cấp, phân công nhiệm vụ cụ thể cho các thành viên trong Ban chỉ huy PCLB của đơn vị, đồng thời củng cố, kiện toàn Đội xung kích PCLB tại các đơn vị.

2. Xây dựng kế hoạch, phương án phòng, chống lũ, bão, giảm nhẹ thiên tai năm 2012 cụ thể, chi tiết, sát với thực tế, phù hợp với tình hình, đặc điểm của từng đơn vị theo phương châm bốn tại chỗ trong phòng, chống thiên tai là (Chỉ huy tại chỗ; Lực lượng tại chỗ; Phương tiện, vật tư tại chỗ và Hậu cần tại chỗ). Tổ chức kiểm tra, rà soát nhân lực, vật tư, thiết bị phục vụ công tác phòng chống lụt bão, công tác PCLB của các đơn vị trực thuộc và tổ chức diễn tập phương án PCLB.

3. Hoàn tất công tác kiểm tra, sửa chữa thiết bị, công trình, nhà xưởng, kho tàng... đảm bảo an toàn trước mùa mưa bão, lũ.

4. Thực hiện nghiêm chế độ trực ban và báo cáo theo quy định. Đảm bảo thông tin liên lạc thông suốt trong mọi tình huống để phục vụ chỉ đạo, điều hành. Đảm bảo tuyệt đối an toàn cho người trong phòng, chống và khắc phục hậu quả lụt, bão, thiên tai.

5. Tăng cường sự phối hợp giữa Ban chỉ huy PCLB ở các đơn vị với Ban chỉ huy PCLB, các cấp chính quyền, các cơ quan chức năng ở địa phương và với các đơn vị trên cùng địa bàn trong công tác PCLB.

6. Chủ động tuyên truyền, phối hợp với các cơ quan thông tin đại chúng để tạo được sự đồng thuận và chia sẻ nỗ lực khắc phục khó khăn trong công tác PCLB.

7. Báo cáo kịp thời những thiệt hại và quá trình khắc phục các ảnh hưởng do thiên tai, bão, lũ gây ra về Ban chỉ huy PCLB Tập đoàn.

II. Những nội dung cụ thể đối với một số đơn vị:

1. Các Công ty thủy điện:

a) Thực hiện đầy đủ các nội dung được quy định tại Thông tư số 34/2010/TT-BCT ngày 07/10/2010 của Bộ Công Thương quy định về quản lý an toàn đập của công trình thủy điện;

b) Khẩn trương hoàn tất xây dựng, lắp đặt hệ thống cảnh báo cho vùng hạ du đập khi vận hành, xả lũ hồ chứa và đưa vào hoạt động trước ngày 15/06/2012;

c) Khẩn trương thực hiện lắp đặt hệ thống camera giám sát tại thượng lưu, hạ lưu các hồ chứa do đơn vị quản lý, đồng thời truyền hình ảnh về Văn phòng thường trực Ban Chỉ đạo phòng chống lụt bão Trung ương trước ngày 01/06/2012;

d) Thực hiện nghiêm các quy định trong quy trình vận hành hồ chứa và quy trình vận hành liên hồ chứa đã được cấp thẩm quyền phê duyệt ban hành;

e) Tổ chức kiểm tra toàn diện, quan trắc, đánh giá tình trạng an toàn hồ đập, bảo dưỡng, sửa chữa trước mùa lũ đối với toàn bộ thiết bị, công trình liên quan đến công tác vận hành chống lũ đặc biệt là tuyến đầu mối (đập chính, đập phụ, đập tràn,...), tuyến năng lượng, các nguồn điện cung cấp chính và dự phòng (đặc biệt là cho công trình xả lũ), hệ thống chống sét và tiếp địa, hệ thống đường giao thông phục vụ vận hành, phương án và các phương tiện thông tin liên lạc, các nguồn vật tư dự phòng, phương án huy động nhân lực, các thiết bị và phương tiện vận chuyển, các thiết bị và phương tiện cần thiết cho xử lý sự cố... để đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy trong mùa mưa bão, lũ. Việc sửa chữa, bảo dưỡng các hạng mục công trình, đảm bảo đủ năng lực phòng, chống lũ và an toàn trong mùa mưa bão, lũ năm 2012 phải hoàn thành trước ngày 15/05/2012. 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 Ban QLDA kiểm tra những tồn tại và khắc phục xong trước mùa mưa lũ;

f) Xây dựng phương án phòng chống lũ, lụt cho vùng hạ du đập và quy chế phối hợp với chính quyền địa phương và các cơ quan liên quan (bao gồm cả cơ quan khí tượng thủy văn) trong việc tổ chức vận hành hồ chứa theo quy trình được duyệt, đảm bảo an toàn cho công trình, góp phần cắt giảm lũ, đảm bảo an toàn cho hạ du. Tổ chức hợp với sự tham gia của đại diện các cấp chính quyền địa phương, các cơ quan liên quan để thông qua các phương án, quy chế nêu trên và trình Ủy ban nhân dân tỉnh phê duyệt. Tổ chức tập huấn, sử dụng các phương tiện thông tin đại chúng để tuyên truyền phương án phòng chống lũ cho hồ chứa và các thông tin liên quan đến an toàn hồ chứa;

g) Xây dựng cơ chế phối hợp vận hành, điều tiết xả lũ các hồ chứa trên cùng lưu vực để triển khai thực hiện;

h) Đánh giá việc vận hành điều tiết hồ theo quy trình đã được cấp thẩm quyền phê duyệt; tổng hợp những nội dung không còn hoặc chưa phù hợp, trình cấp thẩm quyền sửa đổi, bổ sung, đảm bảo tham gia điều tiết cắt giảm lũ cho hạ du và an toàn cho công trình; rà soát các quy trình vận hành hồ chứa đã ban hành cho riêng từng hồ để trình cấp có thẩm quyền sửa đổi, bổ sung để phù hợp với quy trình vận hành liên hồ chứa đã được ban hành;

i) Tổ chức kiểm tra quy trình, kỹ thuật xả lũ cho các chức danh có liên quan như tính toán, đóng mở cửa van, thông báo thử và diễn tập các tình huống cho các đối tượng liên quan;

j) Đảm bảo đầy đủ các số liệu về khí tượng thủy văn, các tài liệu và phương tiện cần thiết cho tính toán điều tiết hồ chứa. Kiểm tra, củng cố các hệ thống thông tin liên lạc, đảm bảo thông suốt trong mọi tình huống đặc biệt là từ đập tràn xả lũ;

k) Phối hợp với các cấp chính quyền ở địa phương có liên quan kiểm tra thực địa hiện trạng dòng chảy thoát lũ ở hạ lưu đập và kịp thời xử lý các vi phạm, lấn chiếm ảnh hưởng tới khả năng thoát lũ của công trình nhằm đảm bảo xả lũ an toàn, đồng thời ngăn ngừa và hạn chế thiệt hại cho hạ lưu khi xả lũ. Tổ chức tuyên truyền sâu rộng đến nhân dân vùng hạ du những thông tin và quy định về công tác phòng chống lụt bão, xả lũ của hồ chứa, đặc biệt là với nhân dân sinh sống gần hạ lưu công trình;

l) Cử đơn vị, cá nhân làm đầu mối (cung cấp thông tin bao gồm: họ và tên, số điện thoại, số fax và địa chỉ email) thực hiện cung cấp các thông tin, số liệu điều tiết hồ chứa, thông số quan trắc cho Ban chỉ đạo Phòng, chống lụt bão Trung ương, Ban chỉ huy Phòng chống lụt bão và Tìm kiếm cứu nạn Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Trung tâm Dự báo Khí tượng thủy văn Trung ương, Đài Khí tượng thủy văn khu vực, Ban chỉ huy Phòng chống lụt bão - Tìm kiếm cứu nạn và Trung tâm Khí tượng thủy văn tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương nơi công trình đang hoạt động các thông tin, số liệu điều tiết, vận hành hồ chứa theo quy định tại Quyết định số 17/2011/QĐ-TTg ngày 14/3/2011 của Thủ tướng Chính phủ về ban hành Quy chế báo áp thấp nhiệt đới, bão, lũ bao gồm:

- Trước khi đóng mở các cửa xả theo quy định của quy trình vận hành.
- Thông báo ngay trước khi hồ xả lũ khẩn cấp, khi xảy ra sự cố vận hành điều tiết chống lũ, khi xảy ra vỡ đập, tràn đập.
- Số liệu của tất cả các lần đo đạc trong suốt thời gian làm nhiệm vụ điều tiết chống lũ:
 - + Mức nước thượng lưu, mức nước hạ lưu hồ;
 - + Lưu lượng vào hồ, lưu lượng xả, lưu lượng tháo qua tua bin, tổng lưu lượng về hạ lưu đập;
 - + Dự tính khả năng gia tăng mực nước hồ khi tính theo lưu lượng đến hồ.

Việc cung cấp các thông tin trên đều phải được thực hiện bằng văn bản, đồng thời bằng fax, email, trực tiếp qua điện thoại để kịp thời xử lý, sau văn bản gốc được gửi để theo dõi, đối chiếu và lưu hồ sơ quản lý;

m) Cập nhật kịp thời, đầy đủ các thông tin vận hành hồ chứa 2 giờ một lần vào các giờ lẻ (1, 3, 5, 7, 9, ..., 23 giờ) trong trường hợp bình thường, đồng thời khi có lũ về hồ phải cập nhật bổ sung các số liệu sau mỗi lần quan trắc theo chu kỳ quy định trong quy trình vận hành hồ chứa, liên hồ chứa đã được ban hành vào website: <http://hochuathuydien.evn.com.vn>;

n) Cập nhật vào hệ thống thông tin giám sát hồ chứa của Ban chỉ đạo Phòng chống lụt bão Trung ương các thông tin tĩnh của hồ chứa (thông số kỹ thuật về đặc tính hồ) và thông tin động hồ chứa (bảng tin nhắn) bao gồm: Mực nước thượng lưu, hạ lưu đập vào 7h00 và 19h00 hàng ngày (trường hợp mưa lũ lớn,

mực nước hồ xấp xỉ mực nước dâng bình thường, 2 giờ cập nhật một lần); Mưa 24 giờ, cập nhật vào 7h00 hàng ngày (trường hợp mưa lớn, cập nhật 6 giờ một lần vào lúc 1h00, 7h00, 13h00, 19h00); Tình trạng đóng mở cửa xả, cập nhật vào thời điểm đóng mở cửa.

2. Các Công ty nhiệt điện:

a) Tổng kiểm tra, củng cố và khắc phục kịp thời những tồn tại của thiết bị, hệ thống chống sét và tiếp địa...., để đảm bảo vận hành an toàn nhà máy điện trong mùa mưa bão;

b) Chuẩn bị đầy đủ nhiên liệu theo quy định để đáp ứng phương thức huy động các tổ máy trong mùa mưa bão;

c) Xây dựng phương án và tổ chức diễn tập trước mùa mưa bão để sẵn sàng, chủ động ứng phó với mọi tình huống sự cố do mưa bão gây ra.

3. Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia:

a) Xây dựng phương án và tổ chức diễn tập xử lý sự cố hệ thống điện quốc gia do ảnh hưởng của bão lụt;

b) Liên hệ chặt chẽ với Trung tâm Dự báo Khí tượng thủy văn Trung ương để nắm vững tình hình thời tiết, bão, lũ để ứng phó kịp thời;

c) Thực hiện các phương án kết dây, huy động nguồn để ứng phó với các tình huống xảy ra lụt, bão.

d) Chỉ đạo các Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền xây dựng phương án và tổ chức diễn tập xử lý sự cố hệ thống điện miền do ảnh hưởng của bão lụt

4. Tổng Công ty Truyền tải điện quốc gia:

a) Tổng 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 xung yếu, các cột điện ở triền dốc, bờ sông, các đường dây mới đưa vào vận hành...) để đảm bảo vận hành an toàn lưới điện trong mùa mưa bão;

b) Chỉ đạo các đơn vị thành viên xây dựng kế hoạch, phương án, chuẩn bị vật tư, nguồn lực để khôi phục cấp điện trở lại an toàn, nhanh nhất và hỗ trợ các đơn vị bạn sau khi bão, lụt xảy ra; Tổ chức diễn tập các tình huống trong phòng chống lụt bão, lưu ý tình huống bị ngập lụt, úng, địa bàn bị chia cắt;

c) Tăng cường công tác tuyên truyền, cảnh báo về an toàn điện trong mùa mưa bão cho nhân dân.

5. Các Tổng công ty Điện lực:

a) Tổng 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 xung yếu, các cột điện ở triền dốc, bờ sông, các đường dây mới đưa vào vận hành...) để đảm bảo vận hành an toàn lưới điện trong mùa mưa bão;

b) Chỉ đạo các đơn vị thành viên xây dựng kế hoạch, phương án, chuẩn bị vật tư, nguồn lực để khôi phục cấp điện trở lại an toàn, nhanh nhất và hỗ trợ các đơn

vị bạn sau khi bão, lụt xảy ra; Tổ chức diễn tập các tình huống trong phòng chống lụt bão, lưu ý tình huống bị ngập lụt, úng, địa bàn bị chia cắt;

c) Tăng cường công tác tuyên truyền, cảnh báo về an toàn điện trong mùa mưa bão cho nhân dân, đặc biệt lưu ý đến lưới điện hạ áp nông thôn mới tiếp nhận.

d) Chỉ đạo và kiểm tra các công ty thủy điện thành viên thực hiện các nội dung nêu trong mục II. 1 kể trên;

e) Tăng cường kiểm tra, chỉ đạo các công ty thủy điện thành viên theo dõi sát tình hình thủy văn, kiểm tra công trình, thiết bị đóng mở để vận hành hồ chứa đảm bảo an toàn cho người, thiết bị, công trình, hồ chứa và tham gia giảm lũ cho hạ du.

6. Các Ban Quản lý dự án nguồn điện:

a) Thành lập Ban chỉ huy PCLB tại công trường của từng dự án, bao gồm lãnh đạo và chuyên viên của Ban QLDA, các nhà thầu, tư vấn thiết kế, tư vấn giám sát; phân công nhiệm vụ cụ thể cho từng tập thể và cá nhân, tổ chức hệ thống kiểm tra, giám sát, phương án xử lý các tình huống bất trắc có thể xảy ra trong mùa mưa lũ;

b) Kiểm tra hồ sơ thiết kế chống lũ năm 2012 của các dự án do đơn vị mình quản lý. Đối với các công trình chưa phê duyệt thiết kế chống lũ thì khẩn trương phê duyệt trước ngày 15/4/2012. 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 kiểm tra những tồn tại và khắc phục xong trước mùa mưa lũ;

c) Trước mùa mưa bão năm 2012, 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 năm 2012 đã được cấp thẩm quyền phê duyệt, các công trình đang thi công phải bảo đảm tiến độ và cao trình 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 Tập đoàn và Cục Giám định Nhà nước về chất lượng công trình xây dựng;

d) Lãnh đạo các đơn vị (cấp Trưởng hoặc Phó) phải có mặt tại hiện trường để chỉ đạo thi công các hạng mục chống lũ có kỹ thuật phức tạp và xử lý các tình huống bất lợi khi có mưa bão; Tổ chức đủ lực lượng cán bộ giám sát thi công, đảm bảo thường xuyên có mặt tại các hạng mục công trình 24/24h (kể cả ngày lễ và thứ Bảy, Chủ nhật);

e) Trước và sau các trận mưa đều phải cử người kiểm tra hệ thống thoát nước mặt (rãnh, cống...) và che chắn các hạng mục công trình để không bị ẩm ướt, nếu chưa đảm bảo kỹ thuật và chất lượng thì phải khắc phục ngay;

f) Yêu cầu các nhà thầu dự trữ vật liệu, vật tư, thiết bị phục vụ thi công mùa mưa bão theo phương án được duyệt, đảm bảo không bị ngừng trệ trong trường hợp hệ thống giao thông trong và ngoài công trường bị ách tắc;

g) Có biện pháp dự trữ lương thực, thực phẩm, thuốc chữa bệnh và các nhu cầu thiết yếu đối với CBCNV trên công trường trong mùa mưa lũ;

h) Thường xuyên báo cáo tình hình mưa bão, lũ và biện pháp xử lý hậu quả lũ bão về Tập đoàn để theo dõi và chỉ đạo.

III. Hồ sơ công tác PCLB năm 2012 của các đơn vị gồm:

1. Quyết định thành lập Ban chỉ huy PCLB của đơn vị, phân công nhiệm vụ của các thành viên.

2. Quyết định thành lập Đội xung kích PCLB.

3. Danh bạ số điện thoại, số fax, địa chỉ email của cơ quan, đơn vị và những người có liên quan đến công tác PCLB, báo cáo, cung cấp các thông tin, số liệu điều tiết hồ chứa, thông số quan trắc trong vận hành hồ chứa.

4. Báo cáo tổng kết, đánh giá công tác PCLB năm 2011.

5. Kế hoạch công tác PCLB năm 2012.

6. Phương án cấp điện cho các phụ tải quan trọng, phương án đảm bảo thông tin liên lạc trong mùa mưa bão.

7. Các hồ sơ về an toàn đập và hồ chứa như quy trình vận hành hồ chứa, quy trình vận hành liên hồ chứa (nếu có), phương án phòng chống lụt bão đảm bảo an toàn đập, phương án bảo vệ đập, phương án phòng chống lũ lụt vùng hạ du đập, quy chế phối hợp với chính quyền địa phương và các cơ quan liên quan trong vận hành xả lũ và PCLB, cơ chế phối hợp vận hành điều tiết xả lũ các hồ chứa trên cùng lưu vực.

8. Bảng tổng hợp danh mục vật tư, nhiên liệu, thiết bị dự phòng thiết yếu cho sản xuất trong mùa mưa bão và các vật tư, dụng cụ, phương tiện, thuốc, lương thực... phục vụ công tác PCLB.

9. Kế hoạch và kết quả kiểm tra công tác PCLB của đơn vị trực thuộc.

10. Phương án tổ chức diễn tập PCLB năm 2012.

11. Các tài liệu khác có liên quan đến công tác PCLB.

Các đơn vị hoàn tất hồ sơ công tác PCLB năm 2012 và gửi Ban chỉ huy PCLB Tập đoàn trước ngày 30/04/2012.

IV. Tổ chức kiểm tra các đơn vị:

Tập đoàn Điện lực Việt Nam sẽ kiểm tra công tác PCLB của các đơn vị thuộc Tập đoàn trong tháng 4/2012.

Phân công các thành viên Ban chỉ huy PCLB của Tập đoàn chủ trì kiểm tra các đơn vị như sau:

1. Ban Kỹ thuật - Sản xuất: Chủ trì kiểm tra các Công ty phát điện; Tổng Công ty Truyền tải điện quốc gia, các Công ty Truyền tải điện; Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia, các Trung tâm điều độ hệ thống điện miền.

2. Ban Kinh doanh: Chủ trì kiểm tra các Tổng công ty Điện lực: miền Trung; miền Nam; Thành phố Hồ Chí Minh.

3. Ban Quan hệ cộng đồng: Chủ trì kiểm tra các Tổng công ty Điện lực: miền Bắc; Thành phố Hà Nội.

4. Ban Quản lý xây dựng: Chủ trì kiểm tra các dự án nguồn điện đang xây dựng và các dự án đã phát điện nhưng chưa hoàn tất toàn bộ công trình.

5. Ban Tổ chức và Nhân sự: Chủ trì kiểm tra các Trường Đại học/Cao đẳng.

6. Công đoàn Điện lực Việt Nam: Chủ trì kiểm tra các Công ty cơ khí.

7. Văn phòng Tập đoàn: Bố trí phòng trực ban cho công tác PCLB của Tập đoàn và chủ trì kiểm tra công tác PCLB tại Trụ sở cơ quan Tập đoàn.

8. Ban Viễn thông và Công nghệ thông tin: Làm việc ngay với Tập đoàn Viễn thông quân đội để yêu cầu và đề nghị đảm bảo thông tin liên lạc phục vụ điều hành hệ thống điện trong mùa mưa bão trong mọi tình huống, đồng thời phối hợp kiểm tra đảm bảo thông tin liên lạc trong mùa mưa bão.

Sau khi kiểm tra báo cáo kết quả về Ban chỉ huy PCLB Tập đoàn trước ngày 30/04/2012.

Yêu cầu các đơn vị khẩn trương triển khai thực hiện nghiêm túc Chỉ thị này./.

Dính kèm:

- Chỉ thị số 06/CT-TTg ngày 23/02/2012 của Thủ tướng Chính phủ về công tác phòng, chống thiên tai, lụt, bão năm 2012.
- Mẫu Báo cáo nhanh tình hình sự cố và thiệt hại do bão, lũ, lụt gây ra.
- Danh bạ điện thoại các cơ quan phòng chống lụt bão cấp trên.

Nơi nhận:

- Các đơn vị trong Tập đoàn (để thực hiện);
- BCĐ PCLB Trung ương (để b/c);
- BCH PCLB Bộ Công Thương (để b/c);
- Hội đồng thành viên (để b/c);
- Tổng Giám đốc (để b/c);
- Các đ/c PTGD;
- Công đoàn ĐLVN;
- Các Ban: KH, KD, QLXD, VP, VT&CNTT, TC&NS, QHCD;
- Lưu VT, KT-SX.

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



Đặng Hoàng An