

ỦY BAN NHÂN DÂN
TỈNH THANH HÓA
Số: 328/QĐ - UBND

CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc
Thanh Hoá, ngày 31 tháng 8 năm 2017

QUYẾT ĐỊNH
Phê duyệt phương án phòng chống lụt bão vùng hạ du
Nhà máy thủy điện Bá Thước 2, huyện Bá Thước

CHỦ TỊCH UBND TỈNH THANH HÓA

Căn cứ Luật Tổ chức Chính quyền địa phương ngày 19 tháng 6 năm 2015;

Căn cứ Luật Phòng, chống thiên tai số 33/2013/QH13 ngày 19 tháng 6 năm 2013;

Căn cứ Nghị định 72/2007/NĐ-CP ngày 17 tháng 4 năm 2007 của Chính phủ về Quản lý an toàn đập;

Căn cứ Nghị định số 66/2014/NĐ-CP ngày 04 tháng 7 năm 2014 Quy định chi tiết, hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Phòng, chống thiên tai;

Căn cứ Thông tư 34/2010/TT-BCT ngày 07 tháng 10 năm 2010 của Bộ Công Thương Quy định về quản lý an toàn đập của công trình thủy điện;

Căn cứ Quyết định 3370/2011/QĐ-UBND ngày 13 tháng 10 năm 2011 của UBND tỉnh Thanh Hóa về việc ban hành Quy định về quản lý an toàn đập của công trình thủy điện trên địa bàn tỉnh Thanh Hóa;

Theo đề nghị của Sở Công Thương tại Tờ trình số 924/TTr-SCT ngày 24 tháng 8 năm 2017 (kèm theo Phương án phòng chống lụt bão vùng hạ du Nhà máy thủy điện Bá Thước 2, huyện Bá Thước, tỉnh Thanh Hóa do Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa lập và hoàn chỉnh theo góp ý của các ngành và Văn bản góp ý kiến của các Sở, ngành, địa phương liên quan) về việc Phê duyệt phương án phòng chống lụt bão vùng hạ du Nhà máy thủy điện Bá Thước 2, huyện Bá Thước,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt phương án phòng, chống lụt bão vùng hạ du Nhà máy thủy điện Bá Thước 2, huyện Bá Thước, tỉnh Thanh Hóa, gồm những nội dung chính sau:

I. THÔNG TIN CÔNG TRÌNH

1. Tên, vị trí xây dựng công trình:

- Tên công trình: Thủy điện Bá Thước 2

- Vị trí xây dựng: xã Diên Lư và xã Lương Ngoại, huyện Bá Thước, tỉnh Thanh Hoá.

1.1- Thông số của kỹ thuật các hạng mục công trình:

1	Đập tràn		
1.1	Tràn xả cát		
-	Dạng đập tràn:	Bê tông cốt thép	
-	Hình thức xả		cửa van
-	Lưu lượng xả thiết kế lớn nhất(1 cửa van)	m ³ /s	1041
-	Cao trình ngưỡng tràn	m	25,5
-	Số cửa van	Khoang	4
-	Kích thước cửa (rộng x cao)	m x m	10x15,5
-	Hình thức đóng mở cửa van		Tời điện
1.2	Tràn xả lũ		
-	Dạng đập tràn:	Bê tông cốt thép	
-	Hình thức xả		cửa van
-	Lưu lượng xả thiết kế lớn nhất(1 cửa van)	m ³ /s	846
-	Cao trình ngưỡng tràn	m	27,5
-	Số cửa van	Khoang	10
-	Kích thước cửa (rộng x cao)	m x m	10x13,5
-	Hình thức đóng mở cửa van		Tời điện
2	Đập dâng 2 bờ		
-	Loại đập	Bê tông trọng lực	
-	Cao trình đỉnh đập	m	44,5
-	Chiều dài theo đỉnh đập	m	62
-	Chiều rộng đỉnh	m	6
-	Chiều cao lớn nhất	m	29
3	Hồ chứa		
-	Mực nước dâng bình thường (MNDBT)	m	41
	Mực nước chết (MNC)	m	40
	Dung tích toàn bộ hồ (W _{tb})	10 ⁶ m ³	44,18
	Diện tích mặt hồ ứng với MNDBT	Km ²	10,22

4	Nhà máy		
-	Công suất lắp máy $N_{lm} = 4 \times 20$	MW	80
-	Công suất đảm bảo N_{db}	MW	13
-	Số tổ máy	Tổ	4
-	Lưu lượng lớn nhất qua nhà máy	m^3/s	750
-	Sản lượng điện trung bình nhiều năm	$10^6 KWh$	1291,13
	Cột nước		
5	Đập phụ		
5.1	Đập phụ bờ trái		
-	Loại đập	Đập đất đồng chất	
-	Cao trình đỉnh đập	m	43,5
-	Chiều dài đỉnh đập	m	5300
-	Chiều rộng đỉnh đập	m	6
-	Chiều cao đập trung bình	m	5
5.2	Đập phụ bờ phải		
-	Loại đập	Đập đất đồng chất	
-	Cao trình đỉnh đập	m	43,5
-	Chiều dài đỉnh đập	m	3200
-	Chiều rộng đỉnh đập	m	6
-	Chiều cao đập trung bình	m	4,5

1.2- Hiện trạng công trình:

Công trình thủy điện Bá Thuộc 2 đã đi vào vận hành từ 2013, hiện tại các hạng mục đang hoạt động bình thường; hàng năm, Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa (chủ công trình) thực hiện công tác bảo trì, duy tu các hạng mục công trình và báo cáo hiện trạng an toàn đập theo quy định.

II. PHƯƠNG ÁN PHÒNG CHỐNG LỤT BẢO VỆ VÙNG HẠ DU

1. Mục đích, yêu cầu

* Mục đích:

- Chủ động đề ra phương án bảo vệ, phòng tránh, giảm nhẹ thiên tai, đối phó với tình huống vận hành bình thường các tổ máy, tình huống ngập lụt do mưa lũ, tình huống do sự cô đập hay vỡ đập được tính với lũ thiết kế, lũ kiểm tra;

- Xây dựng được phương án để chủ động thông báo, cảnh báo cho nhân dân vùng hạ du qua lại khu vực đập, đảm bảo an toàn tính mạng và tài sản cho nhân dân;

- Thông qua phương án để tuyên truyền, nâng cao ý thức tự giác của chính quyền địa phương, chủ đập và nhân dân trong vùng về kiến thức phòng chống lũ lụt cho vùng hạ du sau đập thủy điện Bá Thước 2.

* Yêu cầu:

- Đánh giá được tình trạng vận hành của công trình, thiết bị trong mùa mưa lũ, kịp thời phát hiện các nguy cơ sự cố để chủ động xử lý khắc phục;

- Nắm được tình hình hoạt động, sinh sống của người dân tại vùng thượng, hạ du đập thủy điện Bá Thước 2;

- Xác định, dự kiến được phạm vi, đối tượng bị ảnh hưởng tại vùng hạ du hồ chứa, mức độ ảnh hưởng và các biện pháp ứng phó nhằm giảm nhẹ thiệt hại do mưa lũ hoặc do sự cố đập, vỡ đập gây ra;

- Đảm bảo thông tin liên lạc giữa Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa và các cơ quan quản lý nhà nước về an toàn đập các cấp, chính quyền các địa phương trong mùa mưa lũ để phối hợp thực hiện công tác phòng chống lũ lụt hiệu quả, an toàn;

- Phối hợp giữa Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa với chính quyền địa phương các cấp và các đơn vị có liên quan để sơ tán nhanh chóng, triệt để dân cư ra khỏi vùng mất an toàn;

- Trong quá trình thực hiện phương án, hàng năm phải có sự kiểm tra theo dõi để kịp thời bổ sung, sửa đổi cho phương án ngày càng hoàn thiện, phù hợp với tình hình thực tế và hiệu quả hơn.

2. Hệ thống cảnh báo lũ vùng hạ du

Thực hiện các nội dung chỉ đạo của Bộ Công Thương tại Chỉ thị số 15/CT-BCT ngày 13/5/2014 và Văn bản số 5136/UBND-CN ngày 19/6/2014 của UBND tỉnh; Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa đã phối hợp với UBND huyện Cẩm Thủy tiến hành khảo sát và lắp đặt hệ thống cảnh báo lũ, lụt vùng hạ du đập thủy điện Bá Thước 2 như sau:

2.1- Vị trí lắp đặt: Qua khảo sát các đoạn sông Mã lắp đặt hệ thống cảnh báo xả lũ hạ du tại các vị trí sau:

+*Vị trí 1:* Bền dồ làng Mốt xã Lương Trung, huyện Bá Thước các nhà máy Bá Thước 2 về phía hạ lưu 6km.

+*Vị trí 2:* Bền dồ làng Chén xã Cẩm Thạch đi qua làng Mầm xã Cẩm Lương - huyện Cẩm Thủy cách nhà máy thủy điện Bá Thước 2 về phía hạ lưu khoảng 15,6 km.

+*Vị trí 3:* Cầu Cẩm Thủy-huyện Cẩm Thủy cách nhà máy thủy điện Bá Thước 2 về phía hạ lưu khoảng 30,8 km.

+ *Vị trí 4*: Cầu Phao tại thôn Tiên Lăng xã Cẩm Vân đi qua thôn Lữ Trung xã Cẩm Tân, huyện Cẩm Thủy, cách nhà máy thủy điện Bá Thước 2 về hạ lưu khoảng 46,1 Km.

2.2- Thiết bị lắp đặt:

+ Hệ thống cảnh báo nước lũ: Tại các vị trí đặt cọc chỉ thủy bằng bê tông thể hiện mức nước tương ứng với các cấp báo động. Ngoài ra, lắp đặt biển cảnh báo nguy hiểm khi qua sông hai bên bờ.

+ Hệ thống báo động: Mỗi vị trí lắp đặt hệ thống loa cảnh báo công suất lớn, đảm bảo cảnh báo cho nhân dân trong vùng ảnh hưởng nhận biết với bán kính 2-3 km.

2.3- Quản lý và điều hành hệ thống cảnh báo:

Hệ thống cảnh báo sau khi lắp đặt được bàn giao cho chính quyền địa phương quản lý. Ban Chỉ huy PCTT và TKCN huyện Cẩm Thủy trực tiếp điều hành hệ thống cảnh báo khi có thông báo xả lũ của nhà máy thủy điện Bá Thước 2. Trước khi xả lũ Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa có thông báo xả lũ khẩn cấp theo quy chế và biểu mẫu được thống nhất với UBND huyện Bá Thước và huyện Cẩm Thủy.

3. Quan hệ giữa xả lũ với mức nước hạ lưu

3.1- Vị trí đo mức nước hạ lưu:

- Sau đập đặt 4 điểm đo mực nước hạ lưu, dụng cụ là cảm biến, số liệu đo được đưa về phòng điều khiển trung tâm nhà máy để theo dõi và lưu trữ.

- Ngoài ra, còn 04 vị trí đo mực nước bằng cọc chỉ thủy vùng hạ du ở các vị trí tại huyện Cẩm Thủy như đã nêu trên.

3.2- Mực nước hạ lưu tương ứng lưu lượng xả:

- Trường hợp vận hành bình thường các tổ máy:

Trường hợp	Dùng tổ máy	VH 01 tổ máy	VH 02 tổ máy	VH 03 tổ máy	VH 04 tổ máy
$Q(m^3/s)$	98	186,35	372,7	559,05	745,4
$H_{MNHL} (m)$	25,5	26,06	26,92	27,7	28,4

- Trường hợp xả lũ qua tràn theo các tần suất

Tần suất	0,1%	0,5%	1%	2%	5%	10%
Lưu lượng đỉnh lũ (m^3/s)	14650	11600	10310	9920	7300	6000
Mực nước lòng sông hạ lưu (m)	40,95	39,8	39,27	39,11	37,62	36,79

3.3- Xác định thời gian mức nước hạ lưu tăng đạt đỉnh mốc, kể từ khi bắt đầu xả:

- Tốc độ mở cửa xả lũ: 1,6m/phút.
- Chiều cao cửa xả lũ lớn nhất là: 15,5m.
- Trình tự mở cửa theo quy trình vận hành hồ chứa thủy điện Bá Thước 2 được Bộ Công Thương phê duyệt tại QĐ số 2991/QĐ-BCT ngày 30/5/2012.

3.4- Vùng bị ảnh hưởng tương ứng mức nước hạ lưu:

Công trình thủy điện Bá Thước 2 thuộc huyện Bá Thước nên vùng hạ lưu ảnh hưởng gồm các xã ven sông thuộc các huyện phía hạ lưu như sau: Cẩm Thủy, Vĩnh Lộc, Thiệu Hóa, Yên Định, TP Thanh Hóa, Hoằng Hóa.

Tuy nhiên hồ chứa thủy điện Bá Thước 2 là hồ điều tiết ngày đêm nên lưu lượng xả về hạ lưu phụ thuộc vào hoàn toàn lưu lượng nước đến. Lưu lượng nước xả về hạ lưu bằng lưu lượng nước đến, không xả thêm lượng nước trong hồ để đảm bảo mực nước dâng bình thường của hồ chứa.

Vùng ảnh hưởng trực tiếp và gần nhất khi thủy điện Bá Thước 2 xả lũ là huyện Bá Thước và huyện Cẩm Thủy, dọc theo chiều dài sông Mã đoạn qua xã Lương Trung, huyện Bá Thước và đi qua 12 xã và thị trấn Cẩm Thủy, huyện Cẩm Thủy dài 49,1km làm ảnh hưởng làm ngập đất canh tác và các hộ dân ven sông. Cụ thể như sau:

- Huyện Bá Thước:
 - + Xã Lương Trung: Thôn Mốt, Chòm Thái, Tân Hòa, Làng Xí.
- Huyện Cẩm Thủy:
 - + Xã Cẩm Thành: Phân Khánh, Làng Bèo, làng Bọt, làng Năm.
 - + Xã Cẩm Lương: Làng Xứ Xuyên, làng Lương Hòa, làng Bái.
 - + Xã Cẩm Bình: Làng Chợ, Làng Sanh.
 - + Xã Cẩm Thạch: Làng Chén.
 - + Xã Cẩm Giang: Thôn Sun, thôn Bến, làng Gầm, làng Khuên, Làng Đồn, thôn Chiềng, thôn Phú Lai, thôn Vọng.
 - + Xã Cẩm Tú: Thôn Ngọc Liên, thôn Liên Sơn.
 - + Thị trấn Cẩm Thủy: Tổ 1, tổ 2, tổ 3.
 - + Xã Cẩm Sơn: Thôn Da Dụ 1 và 2, thôn Đại Đồng 1,2,3.
 - + Xã Cẩm Phong: Thôn Cửa Hà, thôn Nghĩa Dũng, thôn Phong Ý.
 - +Xã Cẩm Vân: Thôn Tường Yên, thôn Tiên Lãng, Quan Bằng, Đồi Chông, Cát Khánh, thôn Vân Long.
 - + Cẩm Ngọc : Thôn Kim Hạ, thôn Sành.
 - + Xã Cẩm Tân: Thôn Do Thượng, Do Trung, Do Hạ, Phiến Thôn, Lữ Trung, Trại Hà, Phú Xuân.
 - + Xã Cẩm Yên: Thôn Vô Kỵ, Tràng Bái, Yên Duyệt.

4. Nội dung phối hợp thực hiện trong quá trình lũ qua tràn hoặc sự cố đập, vỡ đập thủy điện Bá Thước 2

4.1- Trách nhiệm của Công ty CP thủy điện Hoàng Anh Thanh Hoá

4.1.1- Thông báo xả lũ:

Trước khi nước bắt đầu qua tràn về hạ du, thông báo trước ít nhất 04 giờ cho Bộ Công Thương, UBND tỉnh Thanh Hóa, Ban chỉ đạo PCTT&TKCN tỉnh Thanh Hóa, Ban chỉ huy PCTT&TKCN huyện Bá Thước, UBND huyện Bá Thước, UBND các xã Điền Lư và xã Lương Ngoại; UBND các huyện vùng hạ lưu: Cẩm Thủy, Vĩnh Lộc, Yên Định. Trạm thủy văn Cẩm Thủy, trạm thủy văn Lý Nhân.

Trường hợp xảy ra những tình huống bất thường, không thực hiện được theo đúng quy trình vận hành, Giám đốc Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa phải triển khai ngay các biện pháp đối phó phù hợp, đồng thời báo cáo Bộ Công Thương, UBND tỉnh Thanh Hóa, Ban chỉ đạo PCTT & TKCN tỉnh Thanh Hóa, Ban chỉ huy PCTT & TKCN huyện Bá Thước, UBND các xã: Điền Lư, Lương Ngoại và UBND các xã vùng hạ du công trình biết để kịp thời phối hợp, có ứng xử cần thiết.

4.1.2- Quy định các hình thức thông báo xả lũ qua tràn/sự cố đập/vỡ đập:

- Thông báo bằng điện thoại, fax, sau đó gửi văn bản gốc cho các cơ quan và đơn vị nêu trên.

- Thông báo bằng còi hú cho nhân dân vùng thượng, hạ du công trình. Hiệu lệnh thông báo như sau:

- + Trước khi xả nước qua các tổ máy phát điện: Kéo 1 hồi còi dài 20 giây;

- + Khi dự báo xuất hiện lũ: 04 giờ trước khi nước bắt đầu qua tràn về hạ du, kéo 02 hồi còi, mỗi hồi còi dài 30 giây và cách nhau 5 giây;

- + Khi nước qua tràn tự do với tần suất $P = 0,5\%$ và $P = 0,1\%$: Trước khi nước qua tràn, kéo 07 hồi còi, mỗi hồi còi dài 20 giây và cách nhau 10 giây;

- + Khi phát hiện các dấu hiệu vỡ đập: Kéo 09 hồi còi, mỗi hồi còi dài 20 giây và cách nhau 10 giây;

- + Khi xảy ra các tình huống vỡ đập tính với các tần suất lũ thiết kế hoặc lũ kiểm tra: Duy trì còi hú liên tục.

- + Khi kết thúc quá trình nước qua tràn xuống hạ lưu: Kéo 01 hồi còi dài 30 giây.

- Thông báo bằng bảng báo: Bảng hướng dẫn “Các nội dung cơ bản để đảm bảo an toàn cho người và phương tiện hoạt động ở vùng hạ du thủy điện Bá Thước 2” được đặt tại khu vực vào công trình và các khu vực tập trung đông người (như ngay tại ngã ba xã Điền Lư, ngã ba trung tâm xã Lương Ngoại).

4.1.3- Công tác ứng phó với lũ lụt cho vùng hạ du của Chủ đập:

Hàng năm trước mùa mưa lũ, Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa tiến hành triển khai công tác ứng phó với lũ lụt theo phương châm “4 tại chỗ”.

- Thành lập Ban chỉ huy PCLB Nhà máy thủy điện Bá Thước 2 theo Quyết định của Giám đốc Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa. Ban Chỉ huy

PCLB Nhà máy thủy điện Bá Thước 2 tổ chức trực ban 24/24 giờ trong suốt mùa mưa lũ để đảm bảo chỉ đạo xử lý các tình huống kịp thời.

- Thành lập Đội xung kích PCLB Nhà máy thủy điện Bá Thước 2 nhằm ứng phó và xử lý nhanh các tình huống có thể xảy ra trong mùa mưa bão. Trong trường hợp khẩn cấp huy động được toàn bộ nhân lực của nhà máy thủy điện Bá Thước 2 tham gia xử lý sự cố.

- Vật tư, phương tiện tại chỗ: Chuẩn bị đầy đủ các vật tư, phương tiện, thiết bị PCLB tại các vị trí tập kết phù hợp, sẵn sàng sử dụng khi có yêu cầu.

- Chuẩn bị đầy đủ lương thực, thuốc men dự phòng để phục vụ hậu cần tại chỗ khi cần thiết.

4.1.4- Công tác đảm bảo thông tin liên lạc

Tổ chức hệ thống thông tin liên lạc bao gồm: Điện thoại để bàn, điện thoại di động, mạng Internet, máy Fax, bộ đàm để đáp ứng thông tin liên lạc xuyên suốt 24/24h, đảm bảo thực hiện chỉ đạo kịp thời công tác PCLB và bảo vệ công trình.

4.1.5- Trách nhiệm tác phối hợp, tuyên truyền, phòng ngừa sự cố đảm bảo an toàn vùng hạ du

Công ty CP thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa ký kết Quy chế phối hợp với Ban Chỉ huy PCLB & TKCN huyện Bá Thước, Cẩm Thủy nhằm tăng cường hỗ trợ lực lượng và phối hợp với nhau cùng xử lý khi cần thiết trong công tác PCLB.

Công ty phối hợp với chính quyền địa phương tổ chức tuyên truyền, phổ biến và thống nhất cụ thể các tình huống do bão lụt có thể xảy ra và biện pháp xử lý giữa Ban Chỉ huy PCLB Nhà máy với Ban chỉ huy PCTT& KCN huyện Bá Thước, Cẩm Thủy, UBND các xã: Điện Lư, Lương Ngoại và nhân dân địa phương vùng hạ du đập, để người dân chủ động đối phó nhằm đảm bảo an toàn cho người và tài sản; tuyên truyền, hướng dẫn cho nhân dân các xã: Điện Lư, Lương Ngoại và các xã trong khu vực qua lại và hoạt động có liên quan đến vùng hạ du về công tác PCLB và các biện pháp phòng ngừa, ứng phó đảm bảo an toàn khi lũ qua tràn hoặc sự cố đập, vỡ đập. Tuyên truyền, hướng dẫn về hiệu lực các biển báo phạm vi bảo vệ đập, hiệu lực của tín hiệu thông báo về việc mưa lũ lớn, sự cố đập và vỡ đập theo từng mức độ nguy hiểm và cách phòng tránh theo từng mức độ nguy hiểm.

Tổ chức diễn tập các biện pháp xử lý sự cố trong phương án PCLB vùng hạ du thủy điện Bá Thước 2 được phê duyệt.

Thực hiện công tác kiểm tra an toàn hồ, đập trước mùa mưa lũ: Tổ chức kiểm tra các hạng mục công trình hồ, đập, thiết bị vận hành, thực hiện sửa chữa, bảo dưỡng công trình và thiết bị để đảm bảo an toàn trong mùa mưa lũ.

Sau mỗi trận lũ, kiểm tra đánh giá thống kê tình hình thiệt hại. Nếu có thiệt hại do lũ gây ra thì chủ động phối hợp với chính quyền địa phương điều tra xử lý kịp thời và gửi báo cáo cho các cơ quan chức năng liên quan.

4.2- Trách nhiệm của Ban Chỉ huy PCTT&TKCN các cấp và Chính quyền các địa phương thuộc vùng ảnh hưởng

* Đối với Ban chỉ huy PCTT và Tìm kiếm cứu nạn tỉnh Thanh Hóa:

- Thực hiện theo các nội dung đã quy định về trách nhiệm của Ban chỉ huy PCLB tỉnh.

* Đối với Ban chỉ huy PCTT huyện Bá Thước, Cẩm Thủy:

- Thực hiện đầy đủ các nội dung đã ký kết trong Quy chế phối hợp PCLB của địa phương với Công ty CP Thủy điện Hàng Anh Thanh Hóa;

- Phối hợp với Công ty khảo sát, rà soát lại các vùng trong hành lang bảo vệ hồ chứa, bờ sông có nguy cơ sạt lở đất để lập kế hoạch phòng tránh lũ, giảm thiểu thiệt hại;

- Theo dõi diễn biến tình hình mưa lũ và kịp thời hỗ trợ, thông báo cho Công ty các vấn đề nguy cơ thiệt hại về người và tài sản để phối hợp điều tiết hồ chứa thủy điện Bá Thước 2 hợp lý;

- Phối hợp với Công ty trong việc hỗ trợ nhân lực, phương tiện để ứng cứu các sự cố về công trình đập, sự cố vỡ đập thủy điện Bá Thước 2;

- Phối hợp với Công ty tuyên truyền, thông báo cho nhân dân biết và chấp hành hiệu lực các biển báo phạm vi bảo vệ đập, hiệu lực của tín hiệu thông báo về việc lũ qua tràn theo từng tần suất hoặc xảy ra sự cố đập, vỡ đập và cách phòng tránh theo từng mức độ nguy hiểm;

- Thông báo cho nhân dân xung quanh khu vực công trình biết tình hình của đợt lũ, bão để chủ động phòng tránh.

* Đối với Ban chỉ huy PCTT các huyện vùng ảnh hưởng hạ du:

Khi nhận được văn bản thông báo xả lũ từ Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa, Ban Chỉ huy PCLB các huyện triển khai ngay các biện pháp đối phó phù hợp, thông báo trực tiếp đến Ban chỉ huy PCLB các xã trong huyện và/hoặc chỉ đạo phát lại qua hệ thống truyền thanh huyện thông báo thông tin vận hành xả nước hồ chứa Bá Thước 2, thông tin bão lụt trên địa bàn cho nhân dân trên sóng phát thanh.

Phối hợp với Công ty tuyên truyền, thông báo cho nhân dân biết và chấp hành hiệu lực các biển báo phạm vi bảo vệ đập, hiệu lực của tín hiệu thông báo về việc lũ qua tràn theo từng tần suất hoặc xảy ra sự cố đập, vỡ đập và cách phòng tránh theo từng mức độ nguy hiểm.

4.3- Trách nhiệm của các Chủ đập thủy điện vùng hạ du sông Mã:

Thực hiện đầy đủ các nội dung đã thỏa thuận, ký kết trong Quy chế phối hợp vận hành giữa các nhà máy thủy điện trên cùng lưu vực sông Mã với Công ty CP thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa.

5. Các tình huống ứng phó PCLB vùng hạ du thủy điện Bá Thước 2

Phương án PCLB vùng hạ du nhà máy thủy điện Bá Thước 1 đã dự kiến các tình huống ứng phó bao gồm: 06 tình huống tương ứng theo từng tần suất xả lũ qua tràn $P = (0,1\%; 0,5\%; 1\%; 2\%; 5\%, 10\%)$ và 02 tình huống vỡ đập với tần suất

lũ thiết kế $P = (0,5\%; 0,1\%)$.

Việc ứng phó, xử lý các tình huống theo như sau:

- Xác định/tính toán tuyến lũ quét và phạm vi dự kiến ngập lụt ứng theo từng tần suất lũ và tình huống; thống kê những khu vực đã/dễ xảy ra hiện tượng sạt lở đất, có nguy cơ tạo ra lũ quét, nghẽn dòng;

- Xác định phạm vi ngập lụt, tính toán thống kê diện tích đất đai, cây trồng, số hộ dân, tài sản công trình cơ sở hạ tầng bị ảnh hưởng;

- Xác định khu vực phải sơ tán người và tài sản (dân cư, bệnh viện, trường học, cơ sở an ninh/quốc phòng, cơ sở kinh tế ...);

- Bố trí địa điểm sơ tán, công tác chuẩn bị vật chất (lương thực, thuốc men, chiếu sáng,...) tại nơi sơ tán;

- Xác định đường ứng cứu, đường sơ tán: Khi có hiệu lệnh báo động, hiệu lệnh sơ tán, sử dụng đường dân sinh và đường quản lý vận hành của công trình để nhanh chóng đưa người dân, tài sản đến địa điểm sơ tán;

- Bố trí phương tiện trợ giúp sơ tán người và tài sản khỏi vùng ngập lụt: Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa bố trí phương tiện ô tô, xe máy trợ giúp sơ tán người và tài sản khỏi vùng ngập lụt đến địa điểm sơ tán; trang bị các phương tiện phòng hộ lao động như: Áo phao, áo đi mưa, đèn báo, đèn ắc quy hoặc đèn pin, còi hiệu, loa để phục vụ công tác ứng cứu;

- Chính quyền địa phương và các đơn vị liên quan huy động lực lượng, vật tư và phương tiện (ngoài những vật tư đã được Công ty chuẩn bị) để cứu hộ đập, sơ tán người và tài sản đến nơi an toàn;

- Sử dụng các phương tiện thông tin (điện thoại, máy fax, bộ đàm...) và hệ thống cảnh báo/thông báo (loa, còi, keng...).

- Phối hợp giữa các lực lượng trong công tác tổ chức, chuẩn bị, sơ tán: Các đơn vị tham gia PCLB có thực hiện đầy đủ trách nhiệm như đã quy định tại Mục 4;

- Sử dụng hiệu lệnh báo động, hiệu lệnh sơ tán theo quy định đối với từng tần suất xả lũ hay tình huống vỡ đập;

- Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa bố trí kinh phí phối hợp với chính quyền địa phương và các đơn vị liên quan tổ chức diễn tập ứng phó đối với tình huống này 02 năm/lần.

IV. TỔ CHỨC THỰC HIỆN

- Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa:

- + Có trách nhiệm tổ chức thực hiện, đảm bảo các nội dung Phương án được phê duyệt. Trong quá trình thực hiện, nếu có những vướng mắc, tồn tại không phù hợp với tình hình thực tế, báo cáo UBND tỉnh và các cơ quan chức năng xem xét, quyết định sửa đổi, điều chỉnh, bổ sung;

- + Phối hợp với Ban Chỉ huy PCTT&TKCN tỉnh Thanh Hóa; Ban Chỉ huy PCTT & TKCN các huyện: Bá Thước, Cẩm Thủy; UBND các xã vùng ảnh hưởng

hạ du để thực hiện công tác PCLB đảm bảo an toàn đập thủy điện Bá Thước 2 trong mùa lũ.

+ Hằng năm, Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa có trách nhiệm thực hiện duy tu, bảo dưỡng đập cho từng công trình, bộ phận công trình và các thiết bị theo quy trình do Công ty ban hành; tiến hành kiểm tra thường xuyên thông qua phân tích, đánh giá các số liệu đo đạc, quan trắc đập và bằng trực quan tại hiện trường; kiểm tra định kỳ trước và sau mùa mưa lũ hàng năm; tiến hành kiểm tra đột xuất sau khi xảy ra địa chấn, mưa lũ lớn hoặc có hư hỏng đột xuất; có trách nhiệm bố trí kinh phí để phối hợp với các đơn vị liên quan tổ chức diễn tập ứng phó theo phương án được phê duyệt, 02 năm tổ chức diễn tập 01 lần.

- Các chủ đập thủy điện trên sông Mã vùng hạ du nhà máy thủy điện Bá Thước 2, có trách nhiệm phối hợp với Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa theo quy chế đã thỏa thuận, để tổ chức thực hiện đảm bảo các nội dung của Phương án PCLB vùng hạ du nhà máy thủy điện Bá Thước 2.

- Ban Chỉ huy PCTT và TKCN tỉnh; Ban Chỉ huy PCTT & TKCN các huyện: Bá Thước, Cẩm Thủy; UBND các xã vùng ảnh hưởng hạ du cùng các đơn vị liên quan khác phối hợp với Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa thực hiện Phương án này.

Điều 2. Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày ký.

Chánh Văn phòng UBND tỉnh, Giám đốc các Sở: Công Thương, Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Tài nguyên và Môi trường, Bộ Chỉ huy Quân sự tỉnh, Công an tỉnh; Ban Chỉ huy phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn tỉnh; UBND các huyện: Bá Thước, Cẩm Thủy; Giám đốc Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa; Giám đốc Công ty CP Đầu tư xây dựng Hạ tầng và Giao thông, Thủ trưởng các ngành và tổ chức, cá nhân liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 2 QĐ;
- Bộ Công Thương (để b/c);
- Chủ tịch, các PCT UBND tỉnh (để b/c);
- Lưu: VT, CN.

**KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH**



Ngô Văn Tuấn