

QUYẾT ĐỊNH

**Về việc phê duyệt phương án ứng phó tình huống khẩn cấp năm 2020,
công trình thủy điện Thành Sơn, xã Thành Sơn, huyện Quan Hóa**

CHỦ TỊCH ỦY BAN NHÂN DÂN TỈNH THANH HÓA

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

Căn cứ Luật Tài nguyên nước số 17/2012/QH13 ngày 21/6/2012;

Căn cứ Luật phòng chống thiên tai số 33/2013/QH13 ngày 19/06/2013;

Căn cứ Luật Thủy lợi số 08/2017/QH14 ngày 19/6/2017;

Căn cứ Nghị định số 67/2018/NĐ-CP ngày 14/5/2018 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật thủy lợi;

Căn cứ Nghị định số 160/2018/NĐ-CP ngày 29/11/2018 của Chính phủ quy định chi tiết, hướng dẫn thi hành một số điều của Luật phòng, chống thiên tai;

Căn cứ Nghị định số 114/2018/NĐ-CP ngày 04/9/2018 của Chính phủ quy định về quản lý an toàn đập, hồ chứa nước;

Căn cứ Thông tư số 09/2019/TT-BCT ngày 08/7/2019 của Bộ Công Thương về quản lý an toàn đập, hồ chứa thủy điện;

Căn cứ Quyết định số 912/QĐ-UBND ngày 14/3/2019 của UBND tỉnh Thanh Hóa về việc công bố danh mục thủ tục hành chính mới ban hành trong lĩnh vực thương mại biên giới; dầu khí; an toàn đập, hồ chứa thủy điện;

Theo đề nghị của Sở Công Thương tại Tờ trình số 872/TTr-SCT ngày 09 tháng 10 năm 2020 (kèm phương án ứng phó với tình huống khẩn cấp năm 2020 công trình thủy điện Thành Sơn, do Công ty TNHH Hà Thành lập và hoàn chỉnh theo góp ý của các ngành liên quan) về việc phê duyệt phương án ứng phó với tình huống khẩn cấp năm 2020 công trình thủy điện Thành Sơn, xã Thành Sơn, huyện Quan Hóa.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt phương án ứng phó với tình huống khẩn cấp năm 2020, công trình thủy điện Thành Sơn, xã Thành Sơn, huyện Quan Hóa; gồm những nội dung chính như sau:

1. Khái quát về Chủ đầu tư và công trình đập, hồ chứa:

a) Về chủ đầu tư:

- Tên công ty: Công ty TNHH Hà Thành

- Địa chỉ: Số 112, đường Trần Phú, phường Mộ Lao, quận Hà Đông, thành phố Hà Nội, Việt Nam.

b) Về công trình đập, hồ chứa:

- Tên công trình: Thủy điện Thành Sơn.

- Cấp công trình: Cấp II.

- Phân loại đập, hồ chứa: loại lớn (theo quy định tại Nghị định số 114/2018/NĐ-CP ngày 04/9/2018 của Chính phủ).

- Nhiệm vụ của công trình: Phát điện hòa lưới điện quốc gia.

- Địa điểm xây dựng: xã Thành Sơn và xã Trung Thành, huyện Quan Hóa tỉnh Thanh Hóa.

- Thời điểm khởi công: năm 2015.

- Thời điểm vận hành: tháng 8/2018.

Các thông số chính của công trình:

TT	Thông số	Đơn vị	Giá trị
I	Thông số hồ chứa		
1	Diện tích lưu vực Flv	Km ²	14707
2	Dòng chảy trung bình năm Q _o	m ³ /s	235
3	Lưu lượng đỉnh lũ kiểm tra P = 0,2*0%	m ³ /s	13053
4	Lưu lượng đỉnh lũ thiết kế P = 1*0%	m ³ /s	10414
5	Lưu lượng đỉnh lũ kiểm tra P = 0,2*0%	m ³ /s	11907
6	Lưu lượng đỉnh lũ thiết kế P = 1*0%	m ³ /s	8601
7	MNLKT (lũ 0,2*0%)	m	103,30
8	MNLTK (lũ 1*0%)	m	100,26
9	MNLKT (lũ 0,2%)	m	101,99
10	MNLTK (lũ 1%)	m	97,95
11	MNDBT	m	89,0
12	MNC	m	89,0 (87,0) ¹
13	Dung tích toàn bộ W _{tb}	10 ⁶ m ³	4,82
14	Dung tích hữu ích W _{hi}	10 ⁶ m ³	0 (1,95)
15	Dung tích chết W _c	10 ⁶ m ³	4,82 (2,87)
II	Đập dâng		
1	Loại		Bê tông CVC
2	Cao trình đỉnh đập	m	104,0
3	Chiều rộng đỉnh đập	m	5,0
4	Chiều cao lớn nhất	m	12,0
5	Chiều dài theo đỉnh	m	25,80
6	Độ dốc mái thượng lưu		0
7	Độ dốc mái hạ lưu		1:0,8
III	Đập vật liệu địa phương		

TT	Thông số	Đơn vị	Giá trị
1	Loại		Đập đá đổ lõi giữa
2	Cao trình đỉnh đập	m	104,0
3	Chiều cao lớn nhất	m	20,2
4	Độ dốc mái thượng lưu		1:1,5
5	Độ dốc mái hạ lưu		1:1,5
IV	Công trình xả		
1	Tràn xả mặt có cửa van phẳng		Mặt cắt thực dụng
2	Cao độ ngưỡng tràn	m	79,0
3	Bề rộng tràn	m	142,5
4	Số lượng và kích thước cửa van nx(BxH)	m	8x(15,0x10,0)
5	Khả năng xả khi MNLKT (P = 0,2%)	m ³ /s	11907,0
6	Khả năng xả khi MNLTK (P = 1%)	m ³ /s	8601,0
7	Hình thức tiêu năng		Tiêu năng đáy
V	Tường dẫn dòng thượng lưu		
1	Loại		Bê tông CVC
2	Cao trình đỉnh tường	m	88,0
3	Chiều rộng đỉnh tường	m	1,0
4	Chiều cao lớn nhất	m	10,0
5	Chiều dài	m	43,0
VI	Tường dẫn dòng hạ lưu		
1	Loại		Bê tông CVC
2	Cao trình đỉnh tường	m	83,70
3	Chiều rộng đỉnh tường	m	1,0
4	Chiều cao lớn nhất	m	5,7
5	Chiều dài	m	59,5
VII	Kênh vào		
1	Chiều rộng đáy	m	40,6
2	Độ dốc kênh		1:4
VIII	Cửa lấy nước		
1	Số lượng khoang		3
2	Cao độ ngưỡng cửa lấy nước	m	68,9
3	Kích thước lưới chắn rác (B×H)	m	10,0x19,1
4	Kiểu cửa van sửa chữa		Phẳng - trượt
5	Kích thước cửa van sửa chữa (B×H)	m	10,0x11,0
6	Thiết bị nâng hạ cửa van		Cầu trục chân dê
6.1	Nhịp cầu trục chân dê	m	8,0
6.2	Sức nâng móc chính	Tấn	2 x 20
6.3	Sức nâng móc phụ	Tấn	2
IX	Nhà máy thủy điện		
1	Q _{max} tại (H _{tt})	m ³ /s	523,95
2	H _{max}	m	9,3
3	H _{tt}	m	6,45
4	H _{min}	m	3,5
5	N _{lm}	MW	30
6	E _o	10 ⁶ kWh	104,13
7	Số giờ sử dụng công suất lắp máy	Giờ	3483

TT	Thông số	Đơn vị	Giá trị
8	Số tổ máy	Tổ	3
9	Khoảng cách các tổ máy	m	13,0
10	Cao trình lắp máy	m	74,4
11	Cao trình sàn lắp ráp	m	86,3
12	Cao trình tầng máy phát	m	81,0
13	Kiểu turbin		Kapsun - cánh quay
14	Loại cầu trục gian máy		Hai dầm - chạy
14.1	Khâu độ (Lk)	m	15,0
14.2	Sức nâng móc chính	Tấn	95
14.3	Sức nâng móc phụ	Tấn	20
15	Kiểu cửa van sửa chữa hạ lưu		Phẳng – trượt
15.1	Kích thước cửa van (B×H)	m	9,0x9,0
X	Kênh ra		
1	Chiều rộng đáy	m	39,1
2	Độ dốc kênh		1:5
XI	Trạm phân phối điện		
1	Kiểu trạm phân phối		Hở
2	Kích thước trạm (B×H)	m	49,0x98,5
3	Cao độ nền trạm	m	99,0
4	Cấp điện áp	kV	220
XII	Thời gian thi công	năm	03

2. Khái quát về địa hình, khí tượng thủy văn

Sông Mã bắt nguồn từ vùng núi Pu Huổi Long cao 2179 m thuộc tỉnh Điện Biên. Dòng chính sông Mã từ nguồn về chảy theo hướng Tây Bắc - Đông Nam qua các tỉnh: Điện Biên, Sơn La, Sầm Nưa (Lào), Thanh Hóa rồi đổ ra biển Đông qua cửa Sung, cửa Lạch Trường và cửa Hới ở thị xã Sầm Sơn. Tổng diện tích lưu vực sông Mã là 29800 km², chiều dài sông 450 km, phần diện tích lưu vực, chiều dài sông chảy trên đất Lào tương ứng là 10800 km², 102 km.

Tuyến đập Thành Sơn nằm ở hạ lưu thủy điện Trung Sơn khoảng 7 km có vị trí địa lý 104°54'10" kinh độ Đông, 20°35'18" vĩ độ Bắc, thuộc bản Chiềng Yên, xã Thành Sơn, huyện Quan Hóa, tỉnh Thanh Hóa.

Lưu vực sông Mã hàng năm chịu ảnh hưởng của khoảng từ 7 đến 8 trận bão và áp thấp nhiệt đới trong tổng số khoảng 10 đến 12 trận bão và áp thấp nhiệt đới ảnh hưởng tới nước ta hàng năm. Lượng mưa trung bình năm vùng thượng lưu sông Mã thuộc địa phận Việt Nam khoảng 1400 - 1600 mm; từ khu vực tuyến Thành Sơn trở xuống hạ lưu lượng mưa năm có xu hướng tăng dần: tại Mai Châu 1758 mm, Hồi Xuân 1782 mm, Bát Mọt 1873 mm, Lang Chánh 2056 mm, Cửa Đạt 2287 mm.

Các hình thái thiên tai có thể xảy ra trong lưu vực hồ chứa: Mưa kéo dài gây ra lũ; mưa kéo dài gây sạt lở đất đá; lốc và sét; bão và áp thấp nhiệt đới.

3. Đặc điểm vùng hạ du đập, hồ chứa:

a) Về địa hình

Địa hình khu vực dự án Thành Sơn dạng xâm thực bóc mòn (chiếm >70% diện tích vùng) có độ cao tuyệt đối từ 400 m - 1200 m, độ dốc bề mặt từ 20 - 350 đến 40 - 450; địa hình bóc mòn là các dải đồi thấp có độ cao từ 250 - 500 m, tích tụ phân bố ở các phần địa hình thấp như các thung lũng sông, suối, thung lũng giữa suối.

b) Về dân cư.

Vùng hạ du sát đập thủy điện Thành Sơn là địa bàn huyện Quan Hóa; toàn huyện có 14 xã và 01 thị trấn gồm 11.381 hộ, 48.970 nhân khẩu.

c) Những đối tượng bị ảnh hưởng, mức độ ảnh hưởng.

Công trình thủy điện Thành Sơn nằm trong vùng hạ du của Thủy điện Trung Sơn và cách đập Trung Sơn khoảng 7 km. Hồ chứa nước thủy điện Thành Sơn không tham gia điều tiết lũ nên nước lũ về hồ chứa thủy điện Thành Sơn bao nhiêu (bao gồm nước xả qua đập tràn Trung Sơn + nước xả qua nhà máy thủy điện Trung Sơn và lưu vực khu vực giữa từ sau đập Trung Sơn đến đập Thành Sơn) sẽ được xả hết qua cửa van đập tràn Thành Sơn bấy nhiêu. Do lưu lượng nước ở khu giữa từ đập Trung Sơn đến đập Thành Sơn rất nhỏ nên lượng nước lũ chủ yếu là được xả qua công trình thủy điện Trung Sơn. Vì vậy, vùng hạ du bị ảnh hưởng của công trình thủy điện Thành Sơn khi xả lũ cũng chính là vùng hạ du bị ảnh hưởng bởi công trình hồ chứa nước Trung Sơn xả lũ gồm các xã Thành Sơn, Trung Thành, Phú Thanh, Phú Xuân, thị trấn Quan Hóa,...

d) Phạm vi ngập lụt vùng hạ du theo các tình huống xả lũ, vỡ đập tại bản đồ ngập lụt vùng hạ du.

Nhà máy thủy điện Thành Sơn là thủy điện lòng sông hồ chứa nhỏ, là bậc thang phụ cận phía hạ du (cách khoảng 7 km) của thủy điện Trung Sơn là công trình có hồ chứa lớn với dung tích 348 triệu m³; Khu vực ảnh hưởng hạ du của thủy điện Trung Sơn đã được Công ty TNHH MTV thủy điện Trung Sơn, xây dựng bản đồ ngập lụt, cắm mốc chỉ dẫn xác định tại hồ sơ Kế hoạch hành động khẩn cấp EPP Trung Sơn được Chủ tịch UBND tỉnh phê duyệt tại Quyết định số 2290/QĐ-UBND ngày 29/06/2016 và UBND tỉnh Hòa Bình phê duyệt tại Quyết định số 1609/QĐ-UBND ngày 21/06/2016.

Theo quy định tại khoản 3, khoản 4 điều 27 Nghị định 114/2018/NĐ-CP ngày 4/9/2018 của Chính phủ thì Bản đồ ngập lụt vùng hạ du ảnh hưởng nhiều đập do UBND cấp tỉnh xây dựng, phê duyệt; vì vậy, sau khi cấp có thẩm quyền phê duyệt, cung cấp bản đồ ngập lụt vùng hạ du Công ty TNHH Hà Thành sẽ cập nhật, căn cứ vào đó để cắm các mốc cảnh báo phạm vi ngập lụt vùng hạ du.

4. Các tình huống xả lũ khẩn cấp, tình huống vỡ đập và biện pháp ứng phó để đảm bảo an toàn cho vùng hạ du.

Các loại tình huống để tiến hành kế hoạch hành động ứng phó cho thủy điện Thành Sơn áp dụng theo các loại kịch bản ứng phó khẩn cấp (EPP) của

thủy điện Trung Sơn được ban hành tại Quyết định số 2290/QĐ-UBND ngày 29/06/2016, bao gồm các trường hợp sau:

* Trường hợp 1: Xả lũ hồ Trung Sơn với tần suất $P = 10\%$ với lưu lượng xả đỉnh lũ đến $5008 \text{ m}^3/\text{s}$ mực nước hồ Trung Sơn trước khi lũ đến là $+150.0 \text{ m}$, mực nước hồ Thành Sơn trước khi lũ đến đang ở CT $+89 \text{ m}$, mực nước sông Mã đang ở báo động II.

- Phương án ứng phó

Khi hồ Trung Sơn xả lũ với tần suất $P = 10\%$ lưu lượng xả đỉnh lũ là $5008 \text{ m}^3/\text{s}$ thì hồ Thành Sơn sẽ đạt cao trình 92.7 m và lưu lượng xả qua đập tràn cửa van và đập tràn Thủy điện Thành Sơn sẽ là $5008 \text{ m}^3/\text{s}$. Lúc này mực nước hạ lưu đập Thành Sơn đạt cao trình 92 m kết hợp với mực nước trên sông tương đương báo động II thì dòng chảy lũ phần lớn vẫn chảy trong 2 đê sông Mã chưa gây ra sự cố tràn bờ nghiêm trọng. Trong trường hợp này thì toàn tuyến đê sông Mã vẫn đảm bảo an toàn, nhân dân trong vùng hạ du đập Thủy điện Thành Sơn đảm bảo an toàn.

* Trường hợp 2: Xả lũ hồ Trung Sơn với tần suất lũ $P = 5\%$, lưu lượng đỉnh lũ là $6209 \text{ m}^3/\text{s}$ mực nước hồ Trung Sơn trước khi lũ đến đang ở mực nước dâng bình thường ($+150.00 \text{ m}$), mực nước hồ Thành Sơn trước khi lũ đến đang ở cao trình 89 m , mực nước sông trên mức báo động II.

- Phương án ứng phó

Khi hồ Trung Sơn xả lũ tần suất $P = 5\%$ với lưu lượng đỉnh lũ là $6209 \text{ m}^3/\text{s}$ thì hồ Thành Sơn sẽ đạt cao trình 94.7 m và lưu lượng xả qua đập Thành Sơn sẽ là $6209 \text{ m}^3/\text{s}$. Công trình thủy điện Thành Sơn vẫn đảm bảo an toàn với đỉnh đập dâng là 104 m và sàn lắp ráp nhà máy ở cao trình 102 m . Lúc này mực nước hạ lưu đập Thành Sơn đạt cao trình 93.7 m . Trong trường hợp này thì toàn tuyến đê sông Mã không đảm bảo an toàn. Để đảm bảo an toàn tính mạng, tài sản của nhân dân trong vùng phải thực hiện phương án phân lũ đồng thời phải tiến hành di dân đến nơi an toàn. Thẩm quyền quyết định sơ tán dân do UBND tỉnh, Ban Chỉ huy phòng, chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn tỉnh.

Hiệu lệnh báo động trong tình huống xả lũ qua tràn ứng với lũ kiểm tra, phải đề phòng cứu hộ để do mực nước sông dâng cao thì thông báo bằng thông tin truyền thanh và các phương tiện liên lạc khác như: Ban Chỉ huy quân sự huyện Quan Hóa sẽ hú còi từng hồi tại 2 địa điểm, Nhà máy thủy điện Thành Sơn, thị trấn Quan Hóa và các địa phương nối tiếp nhau hú còi, thổi tù và dứt đoạn, đánh trống, kèn... theo hiệu lệnh khẩn cấp, đánh ngũ liên (5 tiếng liên hồi).

* Trường hợp 3: Xả lũ hồ Trung Sơn với tần suất lũ $P = 1\%$, lưu lượng đỉnh lũ là $8.601 \text{ m}^3/\text{s}$ mực nước hồ Trung Sơn trước khi lũ đến đang ở mực nước dâng bình thường ($+160.00 \text{ m}$), mực nước hồ Thành Sơn trước khi lũ đến đang ở cao trình 94 m , mực nước sông trên mức báo động III.

- Phương án ứng phó

Khi hồ Trung Sơn xả lũ tần suất $P = 1\%$ với lưu lượng đỉnh lũ là $8.601 \text{ m}^3/\text{s}$ thì hồ Thành Sơn sẽ đạt cao trình 97.95 m và lưu lượng xả qua đập Thành Sơn sẽ là $8.601 \text{ m}^3/\text{s}$. Công trình thủy điện Thành Sơn vẫn đảm bảo an toàn với đỉnh đập dâng là 97.95 m và sàn lắp ráp nhà máy ở cao trình 102 m . Lúc này mực nước hạ lưu đập Thành Sơn đạt cao trình 96.76 m . Trong trường hợp này thì toàn tuyến đê sông Mã không đảm bảo an toàn. Để đảm bảo an toàn tính mạng, tài sản của nhân dân trong vùng phải thực hiện phương án phân lũ đồng thời phải tiến hành di dân đến nơi an toàn. Thẩm quyền quyết định sơ tán dân do UBND tỉnh, Ban Chỉ huy phòng, chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn tỉnh.

Hiệu lệnh báo động trong tình huống xả lũ qua tràn ứng với lũ kiểm tra, phải đề phòng cứu hộ để do mực nước sông dâng cao thì thông báo bằng thông tin truyền thanh và các phương tiện liên lạc khác như: Ban Chỉ huy quân sự huyện Quan Hóa sẽ hú còi từng hồi tại 2 địa điểm, Nhà máy thủy điện Thành Sơn, thị trấn Quan Hóa và các địa phương nối tiếp nhau hú còi, thổi tù và dứt đoạn, đánh trống, kèn,... theo hiệu lệnh khẩn cấp, đánh ngũ liên (5 tiếng liên hồi).

* Trường hợp 4: Xả lũ hồ Trung Sơn với tần suất lũ $P = 0.2\%$, lưu lượng đỉnh lũ là $11.907 \text{ m}^3/\text{s}$ mực nước hồ Trung Sơn trước khi lũ đến đang ở mực nước dâng bình thường ($+160.00 \text{ m}$), mực nước hồ Thành Sơn trước khi lũ đến đang ở cao trình 97.95 m , mực nước sông trên mức báo động III.

- Phương án ứng phó:

Khi hồ Trung Sơn xả lũ tần suất $P = 0.2\%$ với lưu lượng đỉnh lũ là $11.907 \text{ m}^3/\text{s}$ thì hồ Thành Sơn sẽ đạt cao trình 101.99 m và lưu lượng xả qua đập Thành Sơn sẽ là $11.907 \text{ m}^3/\text{s}$. Công trình thủy điện Thành Sơn vẫn đảm bảo an toàn với đỉnh đập dâng là 104 m và sàn lắp ráp nhà máy ở cao trình 102 m . Lúc này mực nước hạ lưu đập Thành Sơn đạt cao trình 100.42 m . Trong trường hợp này thì toàn tuyến đê sông Mã không đảm bảo an toàn. Để đảm bảo an toàn tính mạng, tài sản của nhân dân trong vùng phải thực hiện phương án phân lũ đồng thời phải tiến hành di dân đến nơi an toàn. Thẩm quyền quyết định sơ tán dân do UBND tỉnh, Ban Chỉ huy phòng, chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn tỉnh.

Hiệu lệnh báo động trong tình huống xả lũ qua tràn ứng với lũ kiểm tra, phải đề phòng cứu hộ để do mực nước sông dâng cao thì thông báo bằng thông tin truyền thanh và các phương tiện liên lạc khác như: Ban Chỉ huy quân sự huyện Quan Hóa sẽ hú còi từng hồi tại 2 địa điểm, Nhà máy thủy điện Thành Sơn, thị trấn Quan Hóa và các địa phương nối tiếp nhau hú còi, thổi tù và dứt đoạn, đánh trống, kèn,... theo hiệu lệnh khẩn cấp, đánh ngũ liên (5 tiếng liên hồi).

* Trường hợp 5: Xả lũ hồ Trung Sơn với tần suất lũ $P = 0.2\%$ (theo QCVN 04-05:2012/BNNPTNT), lưu lượng đỉnh lũ là $11.907 \text{ m}^3/\text{s}$ mực nước hồ Trung Sơn trước khi lũ đến đang ở mực nước dâng bình thường ($+160.00 \text{ m}$), mực nước hồ Thành Sơn trước khi lũ đến đang ở cao trình 97.95 m , mực nước sông trên mức báo động III.

- Phương án ứng phó:

Khi hồ Trung Sơn xả lũ tần suất $P = 0.2\%$ với lưu lượng đỉnh lũ là $13.053 \text{ m}^3/\text{s}$ thì hồ Thành Sơn sẽ đạt cao trình 103.3 m và lưu lượng xả qua đập Thành Sơn sẽ là $13.053 \text{ m}^3/\text{s}$. Công trình thủy điện Thành Sơn vẫn đảm bảo an toàn với đỉnh đập dâng là 104 m và sàn lắp ráp nhà máy ở cao trình 102 m . Lúc này mực nước hạ lưu đập Thành Sơn đạt cao trình 101.6 m . Trong trường hợp này thì toàn tuyến đê sông Mã không đảm bảo an toàn. Để đảm bảo an toàn tính mạng, tài sản của nhân dân trong vùng phải thực hiện phương án phân lũ đồng thời phải tiến hành di dân đến nơi an toàn. Thẩm quyền quyết định sơ tán dân do UBND tỉnh, Ban Chỉ huy phòng, chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn tỉnh.

Hiệu lệnh báo động trong tình huống xả lũ qua tràn ứng với lũ kiểm tra, phải đề phòng cứu hộ để do mực nước sông dâng cao thì thông báo bằng thông tin truyền thanh và các phương tiện liên lạc khác như: Ban Chỉ huy quân sự huyện Quan Hóa sẽ hú còi từng hồi tại 2 địa điểm, Nhà máy thủy điện Thành Sơn, thị trấn Quan Hóa và các địa phương nối tiếp nhau hú còi, thổi tù và dứt đoạn, đánh trống, kèn,... theo hiệu lệnh khẩn cấp, đánh ngũ liên (5 tiếng liên hồi).

5. Nội dung, hình thức cảnh báo; trách nhiệm truyền tin của các tổ chức, cá nhân liên quan.

Phương án thông tin phối hợp được xây dựng trên cơ sở Quy chế phối hợp vận hành giữa hồ thủy điện Trung Sơn với các hồ thủy điện: Thành Sơn, Hồi Xuân, Bá Thước 1 & 2, Cẩm Thủy 1 trong mùa lũ hàng năm (từ 01/06 đến 15/11). Hiệu lệnh thông báo xả nước qua đập tràn cửa van (tuân thủ theo điều 11 Quy trình vận hành hồ chứa công trình thủy điện Thành Sơn đã được Bộ Công thương phê duyệt).

- Khi các cửa van đập tràn đang ở trạng thái đóng hoàn toàn: 30 phút trước khi xả, kéo 3 hồi còi, mỗi hồi còi dài 20 giây và cách nhau 10 giây.

- Ngay trước khi xả nước qua các cửa van đập tràn, kéo 2 hồi còi, mỗi hồi còi dài 20 giây và cách nhau 10 giây.

- Khi cửa van bắt đầu mở hoàn toàn kéo 2 hồi còi dài 30 giây và cách nhau 10 giây.

- Khi xảy ra các trường hợp đặc biệt cần phải xả nước khẩn cấp để đảm bảo an toàn công trình: kéo 5 hồi còi, mỗi hồi còi dài 30 giây và cách nhau 5 giây; sau khi kết thúc hiệu lệnh mới được phép xả.

- Khi các cửa van kết thúc xả nước thì kéo 1 hồi còi dài 30 giây.

5.1. Công tác thông tin, phối hợp với Ban Quản lý Nhà máy thủy điện Trung Sơn (đơn vị quản lý hồ, đập TĐ Trung Sơn)

- Thường xuyên liên lạc với Nhà máy thủy điện Trung Sơn bằng điện thoại, máy fax, email,... để trao đổi, cung cấp, cập nhật và nắm bắt được tình hình lưu lượng nước về hồ Trung Sơn, cao trình mực nước hồ Trung Sơn để có chế độ vận hành tối ưu và an toàn, sẵn sàng chủ động đối phó với các tình huống xả lũ của hồ Trung Sơn;

- Sẵn sàng huy động nhân lực, vật tư, vật liệu dự phòng để ứng cứu cho nhau nếu một trong hai công trình gặp sự cố cần giúp đỡ, hỗ trợ;

- Thỏa thuận thống nhất với Nhà máy thủy điện Trung Sơn về thông báo tình hình xả lũ hồ Trung Sơn (thời gian và lưu lượng xả): thời gian thông báo trước khi xả lũ ít nhất 1 giờ, trong quá trình xả lũ cứ 1 giờ thông báo 1 lần và nếu có thay đổi lưu lượng xả thì thông báo trước ít nhất 15 phút;

- Ngay khi nhận được thông báo về việc chuẩn bị xả lũ hồ Trung Sơn, Nhà máy thủy điện Thành Sơn lập tức có hiệu lệnh thông báo về việc xả lũ qua đập tràn Thủy điện Thành Sơn theo quy định.

5.2. Công tác thông tin, phối hợp với Nhà máy thủy điện Trung Sơn, Nhà máy thủy điện Hồi Xuân

- Thường xuyên liên lạc với Nhà máy thủy điện Trung Sơn, Nhà máy thủy điện Hồi Xuân bằng điện thoại, máy fax, email,... để trao đổi, cung cấp, cập nhật và nắm bắt được tình hình mưa lũ, lượng nước về hồ, cao trình mực nước hồ hiện trạng các hạng mục công trình để có chế độ vận hành nhà máy tối ưu và an toàn, sẵn sàng chủ động đối phó với các tình huống xả lũ của hồ Trung Sơn.

- Sẵn sàng huy động tối đa nhân lực, thiết bị, xe máy, vật tư, vật liệu để ứng cứu, xử lý nếu một trong các công trình thủy Trung Sơn, Thành Sơn, Hồi Xuân gặp sự cố.

5.3. Công tác thông tin, báo cáo với các cơ quan quản lý nhà nước có thẩm quyền

Nhà máy thủy điện Thành Sơn thường xuyên tính toán lưu lượng nước đến hồ, lưu lượng xả qua đập tràn, nhà máy, mực nước hồ và dự kiến tổng lượng nước xả trong ngày, thời gian xuất hiện đỉnh lũ cung cấp cho Ban Chỉ huy phòng, chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn huyện Quan Hóa, Ban Chỉ huy phòng, chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn tỉnh Thanh Hóa.

6. Trách nhiệm của Chủ sở hữu, tổ chức khai khác đập, hồ chứa thủy điện; các cơ quan chức năng của địa phương và tổ chức, cá nhân có liên quan.

a) Trách nhiệm của Chủ quản hồ, đập - Công ty TNHH Hà Thành.

Tổ chức vận hành theo đúng quy trình hồ chứa nước thủy điện Thành Sơn đã được Bộ Công Thương phê duyệt và quy trình liên hồ chứa trên lưu vực Sông Mã đã được Chính Phủ phê duyệt;

- Chuẩn bị đầy đủ các điều kiện: tài chính, nhân lực, thiết bị, phương tiện di chuyển, vật tư, lương thực, thực phẩm, thuốc men, trang bị bảo hộ lao động, trang bị thông tin liên lạc,... để sẵn sàng ứng phó khi tình huống khẩn cấp xảy ra;

- Chủ động phối hợp cùng Chính quyền địa phương tuyên truyền, nâng cao ý thức của người dân trong vùng và hạ du đập về ý thức tự giác ứng phó với tình huống khẩn cấp;

- Thông báo xả lũ, sự cố đập, khu vực dự kiến ngập lụt và thời điểm dự kiến kết thúc xả lũ, khôi phục đập;

- Trước khi xả lũ phải thông báo cho Ban chỉ huy phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn (viết tắt là PCTT và TKCN) huyện Quan Hóa và Ban chỉ huy PCTT và TKCN tỉnh Thanh Hóa để thông báo cho nhân dân chủ động phòng tránh;

- Thường xuyên trực và giữ mối liên lạc 24/24h, đồng thời có biện pháp kịp thời trong phối hợp và xử lý các tình huống khi xảy ra thiên tai ở các địa bàn trong khu vực;

- Định kỳ kiểm tra tình trạng kỹ thuật của hồ chứa, đập, nhà máy để có biện pháp khắc phục các hiện tượng mất an toàn, ảnh hưởng đến chất lượng công trình;

- Định kỳ kiểm tra, bảo dưỡng các thiết bị vận hành, thiết bị máy móc dự phòng để đảm bảo vận hành an toàn trong mùa mưa lũ;

- Lập báo cáo hiện trạng an toàn đập gửi Sở Công thương theo quy định;

- Hàng năm rà soát, bổ sung, sửa đổi phương án ứng phó với tình huống khẩn cấp để thực hiện đảm bảo phù hợp với tình hình thực tế.

b) Trách nhiệm của Văn phòng Ban chỉ huy PCTT và TKCN tỉnh Thanh Hóa, Sở Công thương tỉnh Thanh Hóa.

Thực hiện theo các nội dung quy định về trách nhiệm trong công tác ứng phó với thiên tai và công tác quản lý nhà nước trong lĩnh vực quản lý an toàn đập, hồ chứa. Kiểm tra, giám sát việc thực hiện của Chủ đầu tư trong công tác ứng phó với tình huống khẩn cấp đã được phê duyệt.

c) Trách nhiệm của UBND huyện và Ban chỉ huy PCTT TKCN huyện Quan Hóa.

Thực hiện các nội dung và trách nhiệm theo các quy định của pháp luật trong công tác ứng phó với thiên tai trên địa bàn.

Chỉ đạo Chính quyền cấp xã phối hợp với Chủ đầu tư tham gia ứng phó tình huống khẩn cấp khi có sự cố xảy ra.

Phối hợp với Chủ đầu tư trong việc hỗ trợ nhân lực, vật tư, phương tiện khi có tình huống khẩn cấp xảy ra.

Kiểm tra, giám sát Chủ đầu tư trong việc thực hiện Phương án ứng phó với tình huống khẩn cấp.

7. Phương án huy động vật tư, phương tiện, nhân lực khi có tình huống khẩn cấp xảy ra.

Công ty TNHH Hà Thành có trách nhiệm chuẩn bị phương án cho các loại vật tư, vật liệu, phương tiện và nhân lực phục vụ công tác ứng phó tình huống khẩn cấp năm 2020, như sau:

- 20 thành viên Ban chỉ huy phòng chống thiên tai năm 2020 theo Quyết định thành lập số 70/QĐ-CTHT ngày 05/04/2020 của số 70/QĐ-CTHT ngày 05/04/2020; Ngoài ra, trong trường hợp cần thiết có phương án, đề xuất xin hỗ

trợ thêm nhân lực của các Nhà máy thủy điện Trung Sơn, Nhà máy thủy điện Hồi Xuân và lực lượng tại các xã Thành Sơn, xã Trung Thành,...

- Dự trữ vật tư, phương tiện, trang thiết bị, xe máy, thuốc men, nhu yếu phẩm. Tất cả các vật tư được tập kết tại khu quản lý điều hành nhà máy thủy điện Thành Sơn; quán triệt theo phương châm 4 tại chỗ: Chỉ huy tại chỗ; Lực lượng tại chỗ; Phương tiện, vật tư tại chỗ; Hậu cần tại chỗ.

8. Danh bạ điện thoại liên lạc giữa chủ đập và chính quyền địa phương, các cơ quan liên quan

Ban chỉ huy PCTT và ứng phó với tình huống khẩn cấp công trình thủy điện Thành Sơn thực hiện việc xây dựng, cập nhật danh bạ điện thoại liên lạc giữa các lực lượng: Ban chỉ huy PCTT và TKCN tỉnh Thanh Hóa, Ban chỉ huy PCTT và TKCN huyện Quan Hóa, Ban chỉ huy PCTT và TKCN các cấp và các Sở, ngành, địa phương liên quan phục vụ công tác ứng phó tình huống khẩn cấp.

Điều 2. Quyết định này có hiệu lực thi hành 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; Ban Chỉ huy phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn tỉnh; Công an tỉnh, Bộ Chỉ huy quân sự tỉnh; UBND huyện Quan Hóa; Giám đốc Công ty TNHH Hà Thành; 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 (T527).

**KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH**

Mai Xuân Liêm