

QUYẾT ĐỊNH

**Về việc phê duyệt phương án ứng phó thiên tai cho công trình và vùng hạ
du năm 2020, công trình thủy điện Hồi Xuân, huyện Quan Hóa**

CHỦ TỊCH UBND TỈNH THANH HÓA

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

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

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

Căn cứ Luật Thủy lợi ngày 19/6/2017;

*Căn cứ Nghị định số 67/2018/NĐ-CP ngày 14/05/2018 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 4/09/2018 của Chính phủ quy
định về quản lý an toàn đập, hồ chứa nước;*

*Căn cứ Thông tư số 09/2019/TT-BCT ngày 8/07/2019 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 716/TTr-SCT ngày 28
tháng 8 năm 2020 (kèm phương án ứng phó thiên tai năm 2020 cho công trình
và vùng hạ du thủy điện Hồi Xuân, do Công ty CP Đầu tư và Xây dựng điện Hồi
Xuân lập và hoàn chỉnh theo góp ý của các ngành liên quan) về việc phê duyệt
phương án ứng phó thiên tai năm 2020 cho công trình và vùng hạ du thủy điện
Hồi Xuân, huyện Quan Hóa.*

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt phương án ứng phó thiên tai cho công trình và vùng hạ
du năm 2020, công trình thủy điện Hồi Xuân, 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 CP Đầu tư và Xây dựng điện Hồi Xuân

- Địa chỉ : 54 Lê Văn An, phường Đông Thọ, thành phố Thanh Hóa.

- Điện thoại : 0237713676 * Fax : 0237717598

b) Về công trình đập, hồ chứa:

- Tên công trình: Thủy điện Hồi Xuân.

- Cấp công trình theo thiết kế được duyệt: Công trình năng lượng, Cấp II.

- Phân loại đập, hồ chứa của Chủ đầu tư theo quy định tại Nghị định 114/2018/NĐ-CP: loại lớn.

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

- Địa điểm xây dựng: Thị trấn Hồi Xuân và xã Thanh Xuân, huyện Quan Hóa, tỉnh Thanh Hóa.

- Thời điểm khởi công tháng: 02/2017, dự kiến đi vào khai thác: tháng 06/2021.

Các thông số chính của công trình:

a) Thủy văn		
- Diện tích lưu vực	km ²	14.975
- Lưu lượng dòng chảy trung bình nhiều năm	m ³ /s	221,5
- Lưu lượng đỉnh lũ thiết kế P=1%	m ³ /s	8.605
- Lưu lượng đỉnh lũ kiểm tra P=0,2%	m ³ /s	12.040
b) Hồ chứa		
- Cao trình mực nước dâng bình thường	m	80,0
- Cao trình mực nước chết	m	78,5
- Cao trình mực nước hồ ứng với LTK(P=1%)	m	80,93
- Cao trình mực nước lũ kiểm tra(P=0,2%)	m	86,05
- Dung tích toàn bộ hồ chứa	10 ⁶ m ³	63,38
- Dung tích hữu ích	10 ⁶ m ³	7,73
- Dung tích phòng lũ hạ du	10 ⁶ m ³	0
c) Mực nước tương ứng với các cấp báo động lũ		
- Sông Mã/Trạm thủy văn Hồi Xuân		
Báo động I	m	59,00
Báo động II	m	62,00
Báo động III	m	64,00
- Sông Mã/Trạm thủy văn Cẩm Thủy		
Báo động I	m	17,50
Báo động II	m	19,00
Báo động III	m	20,20
- Sông Mã/Trạm thủy văn Lý Nhân (Yên Định)		

Báo động I	m	9,05
Báo động II	m	10,55
Báo động III	m	12,00
d) Đập tràn		
- Dạng đập tràn	Tràn xả mặt Ophixerop	
- Hình thức xả (có cửa van/tràn tự do)	Loại hình	Có cửa van
- Lưu lượng xả thiết kế lớn nhất ($P=0,2\%*$)	m^3/s	12.862
- Cao trình đỉnh tràn (giới hạn cao nhất cửa van khi mở hết cỡ)	m	84,6
- Cao trình ngưỡng tràn xả mặt	m	65,0
- Số cửa van	Khoang	5
- Kích thước cửa (rộng x cao)	(b x h)m	15x15
- Hình thức đóng mở cửa van (Cầu chân dê/ tời điện/xi lanh thủy lực)	Loại hình	Xi lanh thủy lực
- Cao trình ngưỡng tràn xả sâu	m	0
- Số cửa van	Khoang	0
- Kích thước cửa (rộng x cao)	(b x h)m	0
- Hình thức đóng mở cửa van (Cầu chân dê/tời điện/xi lanh thủy lực)	Loại hình	0
đ) Đập chính		
Đập chính bờ phải		
- Cấp của đập		Cấp II
-Loại đập		Bê tông trọng lực
- Cao trình đỉnh đập	m	87,5
- Chiều dài theo đỉnh đập	m	47,7
- Chiều rộng đỉnh	m	10,0
- Chiều cao lớn nhất	m	32,5
- Cao trình đỉnh tường chắn sóng (nếu có)	m	Không có
Đập chính bờ trái		
- Cấp của đập		Cấp II
-Loại đập		Bê tông trọng lực
- Cao trình đỉnh đập	m	87,5
- Chiều dài theo đỉnh đập	m	27,4
- Chiều rộng đỉnh	m	15,0
- Chiều cao lớn nhất	m	19,5
e) Nhà máy		
- Công suất lắp máy N_{lm}	MW	102
- Công suất đảm bảo N_{db}	MW	15

- Số tổ máy	tổ	3
- Lưu lượng lớn nhất qua nhà máy $Q_{\max}$	m^3/s	527,65
- Lưu lượng nhỏ nhất qua nhà máy $Q_{\min}$	m^3/s	70,35

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

Sông Mã bắt nguồn từ vùng núi Pù Huổi Long (tỉnh Điện Biên) ở độ cao 2.179m, địa hình lưu vực chủ yếu là núi xen lẫn cao nguyên. Độ cao trung bình toàn lưu vực khoảng 760m, đỉnh cao nhất đạt trên 2.000m. Hệ thống sông Mã gồm dòng chính sông Mã và phụ lưu lớn sông Chu. Dòng chính sông Mã bắt nguồn từ vùng núi cao chảy theo hướng Tây Bắc - Đông Nam qua Sơn La, Sầm Nưa (nước Lào), Hòa Bình, Thanh Hóa rồi đổ ra biển qua 3 cửa là cửa Sung, cửa Lạch Trường và Cửa Hới. Diện tích lưu vực sông Mã tính đến tuyến đập Thủy điện Hồi Xuân là khoảng 14.975 km². Trong đó phần lãnh thổ Việt Nam chiếm khoảng 8.454 km², phần còn lại thuộc lãnh thổ nước Lào.

Mùa lũ trên dòng chính sông Mã bắt đầu từ tháng 6, kết thúc vào tháng 10. Tổng lượng dòng chảy mùa lũ chiếm (65÷75)% tổng lượng dòng chảy năm. Từ tháng 7 đến tháng 9 là thời kỳ dòng chảy lớn nhất năm, tổng lượng dòng chảy thời kỳ này chiếm 40-60% tổng lượng dòng chảy năm. Lưu lượng lũ lớn nhất quan trắc được tại trạm Trung Hạ 2860m³/s vào ngày 26/8/1973, tại Xã Là 6930m³/s vào ngày 1/9/1975, tại Cẩm Thủy 7900m³/s vào ngày 3/9/1975 và trị số lớn thứ 2 là 6720 m³/s vào ngày 5/10/2007.

Các hình thái thiên tai có thể xảy ra trong lưu vực hồ chứa:

- Lũ tiểu mãn, thường xuất hiện từ tháng 4 đến tháng 5 hàng năm.
- Mưa lớn nhiều ngày liên tục (3-7 ngày) kèm theo giông sét tại khu vực công trình và hồ chứa.
- Lũ vừa đến lũ to, mỗi năm xuất hiện từ 2-4 đợt và cơn lũ lớn nhất thường xuất hiện vào cuối tháng 7 đến đầu tháng 9 hàng năm.
- Lũ ống, lũ quét kèm theo sạt lở đất.

3. Đặc điểm vùng hạ du đập, hồ chứa:

Khu vực hạ lưu đập, hồ chứa thủy điện Hồi Xuân là vùng lòng hồ Thủy điện Bá Thước 1; từ đập thủy điện Hồi Xuân xuống đến đập Thủy điện Bá Thước 1 có chiều dài 23,5km trên địa bàn các xã Phú Xuân, Thị trấn Hồi Xuân, xã Phú Nghiêm, xã Xuân Phú huyện Quan Hóa; xã Trung Xuân, huyện Quan Sơn và xã Thiết Kế, huyện Bá Thước, tỉnh Thanh Hóa.

Từ đập, hồ chứa Thủy điện Hồi Xuân đến đập Thủy điện Bá Thước 1 phân bố dân cư chủ yếu dọc theo hai bên đường QL15 tập trung thành cụm theo thôn, bản phần lớn ở cao trình khá cao so với mực nước dâng bình thường của hồ chứa Thủy điện Bá Thước 1 (54m). Điểm đông dân cư nhất là thị trấn Hồi Xuân, huyện Quan Hóa, cách đập Thủy điện Hồi Xuân về phía hạ lưu từ 9 km (đầu thị trấn là bản Khảm) đến 17km (cuối thị trấn là cầu Na Sài).

Từ cầu Na Sài đến đập Thủy điện Bá Thước 1 dài khoảng 8 km gồm bản Cang, bản Cối Khiêu và bản Chăm, xã Phú Nghiê, huyện Quan Hóa và bản Kế xã Thiết kế huyện Bá Thước phân bố dân cư bên bờ Phải sông Mã dọc theo hai bên đường QL15 ở cao trình từ 60m đến 75m. Cao hơn mực nước dâng bình thường của hồ thủy điện Bá Thước 1 khoảng từ 6m - 21m.

*Bảng tổng hợp dân số và làng, bản và xã thuộc vùng ảnh hưởng hạ du
Thủy điện Hồi Xuân:*

STT	Địa danh xã	Huyện	Số hộ dân (hộ)	Dân số (người)	Dân số bị ảnh hưởng trực tiếp	Ghi chú
1	Phú Xuân	Quan Hóa	1.142	5.036	809	TK toàn xã
	- Bản Tân Sơn		145	628	-	
	- Bản giá		174	809	809	
2	Thị trấn Hồi Xuân		1.851	7.658	5.973	TK toàn thị trấn
	- Bản Mướp		83	380	380	
	- Bản Cốc		122	525	525	
	- Bản Khảm		239	1059	1059	
	-Khu phố Hồi Xuân		77	295	295	
	- Trung tâm thị trấn Hồi Xuân		972	3714	3714	
4	Phú Nghiê		618	2.667	1.549	TK toàn xã
	-Bản Pọng Ka Me		149	567		
	-Đồng Tâm		108	394		
	-Vinh Quang		42	157		
	-Bản Cang		67	280	280	
	-Bản Cối Khiêu		136	805	805	
	-Bản Chăm		116	464	464	
5	Trung Xuân	Quan Sơn	413	1.762	305	TK toàn xã
	- Bản Phụn		79	305	305	
6	Thiết Kế	Bá Thước	826	3.302	837	TK toàn xã
	- Làng Kế		204	837	837	
	CỘNG		4.850	20.425	9.473	

Các công trình vùng hạ du có thể bị ảnh hưởng bởi lũ vừa đến lũ lớn được thống kê từ thượng đến hạ lưu và từ trái sang phải như sau:

+ Cầu bản Giá: là cầu cứng qua sông Mã dạng Bailey phục vụ thi công thủy điện Hồi Xuân, sau này chuyển giao để phục vụ dân sinh kinh tế tại bản Giá, xã Thanh Xuân. Cầu cách tuyến đập 230m.

- + Cầu Hồi Xuân: cách tuyến đập 8Km
- + Cầu Na Sải: cách tuyến đập 14Km
- + Đường QL15 từ km 42+000 đến km 43+00
- + Thủy điện Bá Thước 1: Cách đập Thủy điện Hồi Xuân 23,5 km.

4. Thông tin về nhà thầu xây dựng, giám sát:

a) Tên và địa chỉ của Tổng thầu:

- Tổng thầu thi công, xây dựng : Công ty TNHH Dịch vụ-Thương mại-Sản xuất - Xây dựng Đông Mê Kông.

- Địa chỉ: Số 12A12 Mê Linh, Phường 19, Q.Bình Thạnh, TP.Hồ Chí Minh.

b) Số lượng người, thiết bị, phương tiện, vật tư thường xuyên có mặt tại công trường và vị trí bố trí:

TT	Nội dung	Đơn vị	Số lượng	Ghi chú
I	Nhân lực			
1	Chỉ huy trưởng công trường	Người	01	
2	Phó chỉ huy trưởng công trường	Người	02	
3	Kỹ thuật thi công	Người	06	
4	Thợ lái máy	Người	12	
5	Công nhân	Người	25	
II	Máy, thiết bị, dụng cụ			
1	Máy gầu xúc < 1,25m ³	Cái	2	
2	Xe ủi D4	Cái	2	
3	Xe ô tô tải (Ben) 5 tấn	Cái	2	
4	Xe ô tô tải (Ben) 3,5 tấn	Cái	3	
5	Máy phun vữa bê tông	Cái	1	
6	Xe rửa	Cái	10	
7	Búa 1 Kg	Cái	10	
8	Búa 5 kg	Cái	5	
9	Xà beng	Cái	5	
10	Cuốc	Cái	15	
11	Xẻng	Cái	15	
III	Vật tư, vật liệu và nhiên liệu			
1	Đá hộc	m ³	50	
2	Đá dăm 4x6	m ³	12	
3	Cát vàng	m ³	30	
4	Xi măng	Tấn	30	
5	Lưới thép	m ²	300	

TT	Nội dung	Đơn vị	Số lượng	Ghi chú
6	Dây thừng Φ 2,0 cm	m	300	
7	Bao đựng cát loại 50kg	Cái	300	
8	Rọ đá 1-2 m ³	Cái	50	
9	Dầu diesel	Lít	3.000	
10	Cọc tre (luồng) ϕ 0,8-0,12x2m	Cọc	300	
11	Bạt chống sóng	m ²	300	
12	Vồ (bằng gỗ để đóng cọc tre)	Cái	5	
13	Kìm, kéo cắt thép, ... (mỗi loại)	Cái	5	

5. Tiến độ thi công xây dựng đập và các công trình tạm, phụ trợ còn lại theo từng tháng và biện pháp để đảm bảo an toàn nếu thiên tai xảy ra

a) Tiến độ thi công các hạng mục công trình

Dự án đã đạt trên 90% khối lượng thi công xây lắp các công trình chính, và lắp đặt các thiết bị cơ điện; hoàn thành trạm phân phối 220 kV và đường dây 220 kV đầu nối; các hạng mục còn lại là thi công phần bê tông đập dâng và 4 khoang đập tràn phía bờ phải, bê tông nút công dẫn dòng và hoàn chỉnh lắp đặt thiết bị điện.

Tiến độ dự kiến thi công các hạng mục công trình còn lại của TĐ Hồi Xuân:

- + Thi công phần xây dựng: Dự kiến hoàn thành vào tháng 06/2021.
- + Tích nước hồ chứa: Dự kiến tháng 07/2021.
- + Ngày phát điện tổ máy đầu tiên: 01/10/2021.
- + Ngày phát điện tổ máy thứ 2: 15/11/2021.
- + Ngày hoàn thành phát điện tổ máy thứ 3: 31/12/2021.

b) Biện pháp để đảm bảo an toàn nếu thiên tai xảy ra trong quá trình thi công.

- Bố trí thời gian thi công không ở trong mùa lũ.

Khối lượng thi công nhà máy Thủy điện Hồi Xuân phần xây dựng và lắp đặt thiết bị không còn nhiều, thời gian thi công còn lại ngắn. Hiện nay, đang ở giai đoạn chuẩn bị nguồn vốn đầu tư bổ sung nên đang tạm ngừng thi công.

Dự kiến thời gian bắt đầu thi công trở lại từ ngày 01/10/2020. Là thời gian hết mùa lũ và bắt đầu mùa khô của năm 2020-2021, hoàn thành nhà máy thủy điện trước ngày 31/03/2021 để tích nước hồ chứa từ ngày 01/04/2021 đến 15/04/2021.

- Mùa lũ: Bắt đầu từ tháng 4 đến hết tháng 9 hàng năm; các đợt lũ về trên sông Mã qua nhà máy Thủy điện Hồi Xuân chảy tự do qua cống dẫn dòng và 5 khoang tràn. Cống dẫn dòng và 5 khoang tràn có khả năng thoát lũ là 13.462m³/s (lưu lượng thoát lũ tính toán lớn nhất qua cống dẫn dòng là 600m³/s và qua 5 khoang tràn là 12.862m³/s).

- Ban chỉ huy Phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn Công ty phân công lịch thường trực thường xuyên tại Văn phòng nhà máy và công trường.

- Tổ chức học tập, diễn tập các tình huống mất an toàn đập có thể xảy ra và kiểm tra quy trình, kỹ thuật xả lũ cho CBCNV vận hành nhà máy nhằm chủ động phòng chống, ứng phó; rút kinh nghiệm tổ chức thực hiện công tác phòng chống lụt bão đảm bảo an toàn của đập, nhà máy và vùng hạ du.

6. Dự kiến các tình huống có thể gây mất an toàn trong quá trình xây dựng do thiên tai gây ra và biện pháp ứng phó để đảm bảo an toàn cho vùng hạ du; người, phương tiện, vật tư ... tại công trường và đập

*** Tình huống 1:** Nước lũ về chảy qua cống dẫn dòng và 05 khoang tràn

- *Tình huống sự cố:* Do ảnh hưởng đột biến của mưa bão, áp thấp nhiệt đới, lượng mưa ở thượng nguồn sông Mã lớn, thủy điện Trung Sơn phải xả lũ theo quy trình; tại tuyến đập Hồi Xuân có thể xuất hiện lũ, lưu lượng lũ về vượt cao trình ngưỡng tràn 65,0m vào bể tiêu năng để thoát ra sông Mã, có thể làm ảnh hưởng đến máy móc, thiết bị, đường điện đang thi công, và làm ảnh hưởng đến chất lượng công trình, tài sản của nhà thầu và chủ đầu tư.

- *Xử lý tình huống:*

- + Trưởng Ban Chỉ huy/Trực Ban Chỉ huy PCTT&TKCN căn cứ tình hình dự báo thời tiết, thông báo xả lũ của Thủy điện Trung Sơn kiểm tra hiện trường, khẩn cấp xác định tình huống điều động lực lượng xung kích để xử lý tình huống.

- + Di chuyển hết máy, thiết bị thi công có thể ngập nước lên khu vực cao hơn (đã có sẵn Bãi tập kết xe máy gần khu vực đang thi công).

- + Điều động nhân lực thu hồi hết vật tư, cắt nguồn điện và thu hồi dây về kho; hoàn thành công việc trước khi nước lũ về (thông lệ nhận biết tình hình lũ về trước 8-10 giờ). Thực hiện các biện pháp xử lý khác theo thực tế tại hiện trường.

- + Tiếp tục theo dõi diễn biến tình hình thời tiết, lưu lượng lũ về theo thông báo của Thủy điện Trung Sơn để có biện pháp khắc phục, xử lý đúng yêu cầu kỹ thuật.

- + Sau đợt mưa lũ, nhanh chóng triển khai sửa chữa, khắc phục các điểm sụt lún để đảm bảo an toàn khu vực đang thi công.

- + Phạm vi, độ sâu ngập lụt tương ứng với tần suất, lưu lượng lũ dự kiến được tính toán tương ứng với tần suất lũ 10%; 5%; 3%; 1% và 0,2%.

*** Tình huống 2:** Tình huống mất điện nguồn từ lưới điện địa phương (35kV)

- *Tình huống sự cố:* Mất nguồn điện lưới 35/0,4kV địa phương là thường xuyên (1 tháng mất từ 8-12 lần) bởi các lý do mưa to, gió lớn; sửa chữa định kỳ; thay MBA phụ tải trên tuyến đường dây 35kV; sa thải phụ tải do Hệ thống điện Quốc gia thiếu nguồn cung cấp, ... công trình đang thi công bình thường, các trạm trộn bê tông đang sản xuất, các cầu trục đang hoạt động, Hệ thống bơm nước đang hoạt động, hàn điện, máy khoan, máy nén khí, ... đang làm việc.

- *Xử lý tình huống:*

+ Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN/Giám đốc dự án/Chỉ huy trưởng công trường Thủy điện Hồi Xuân ngay lập tức hạ lệnh thực hiện chuyển đổi nguồn điện lưới sang nguồn máy phát điện Diezen 3 pha. Trình tự thao tác chuyển đổi như sau:

+ Cắt tất cả các Aptomat phụ tải tại tủ phân phối TBA 35/0,4kV-750kVA và TBA 35/0,4kV-320kVA; Mở cầu dao tách nguồn điện lưới với các phụ tải;

+ Khởi động máy phát điện Diezen 560kVA số 1; Khởi động máy phát điện Diezen 560kVA số 2 (nếu cần thiết);

+ Đóng Aptomat nguồn tại tủ phân phối MPĐ; đóng các Aptomat phụ tải tại tủ phân phối MPĐ cấp điện theo thứ tự ưu tiên: Cấp điện cho các trạm trộn bê tông; các cầu trục; hệ thống bơm tháo cạn tuabin,...

+Phụ trách các bộ phận báo cáo Trục ban PCTT&TKCN tình hình tại công trường và cập nhật đầy đủ vào sổ sách, nhật ký thi công.

+Tiếp tục theo dõi diễn biến thủy văn để ứng phó kịp thời.

+ Bố trí lực lượng kiểm tra tình hình hoạt động tại công trường, tổ chức sửa chữa, khắc phục những ảnh hưởng do sự cố gây ra; đề nghị Điện lực Quan Hóa sớm khắc phục sự cố nguồn điện 35kV để sớm cấp điện.

*** Tình huống 3:** Do ảnh hưởng của bão gây sạt trượt, giao thông không thể đi lại được.

- *Tình huống sự cố:* Do ảnh hưởng của bão gây mưa to, gió lớn, làm sạt trượt đường giao thông mặt đường bị tràn đất, cây đổ làm ách tắc, không thể đi lại qua công trình

- *Xử lý tình huống:*

Thủy điện Hồi Xuân xây dựng trên QL15 thuộc địa phận giáp ranh thị trấn Hồi Xuân và Phú Xuân, huyện Quan Hóa, tỉnh Thanh Hóa. Đến vị trí công trình đi trên QL15 theo hai hướng từ Mai Châu, Hòa Bình xuống và từ Quan Hóa, Thanh Hóa lên.

+ Theo đường QL15 từ Mai Châu xuống: Từ thị trấn Mai Châu theo QL15 tại ngã ba Tòng Đậu đến Co Lương rồi đi đến Thủy điện Hồi Xuân ở Km39. Tuyến đường là đường Cấp III miền núi hàng năm có duy tu, bảo dưỡng, hiện trạng đường tốt, sử dụng an toàn. Khả năng sạt lở ít và cục bộ.

+ Theo đường QL15 từ Quan Hóa lên: Từ thị trấn Quan Hóa theo QL15 đi lên 10km là công trình Thủy điện Hồi Xuân. Giống như trên, Tuyến đường là đường Cấp III miền núi hàng năm có duy tu, bảo dưỡng, hiện trạng đường tốt, sử dụng an toàn. Khả năng sạt lở ít và cục bộ.

Tuy nhiên, khi mưa lớn kéo dài nhiều ngày tại khu vực khả năng sạt trượt, mang cây rừng từ trên mái taluy dương xuống gây ách tắc giao thông từ 1 đến vài ngày là có thể xảy ra trên đoạn từ Co Lương đến cầu Hồi Xuân dài 35km.

Khi xảy ra tình huống này, Trục ban nhận được thông tin từ Ban chỉ huy PCTT&TKCN huyện Quan Hóa hoặc huyện Mai Châu, từ chính quyền các cấp

hoặc người dân địa phương tại khu vực xảy ra sự cố. Trưởng Ban chỉ huy PCTT&TKCN công trình thủy điện Hồi Xuân hoặc người được ủy quyền liên hệ với Chủ quản công trình và Hạt Quản lý Đường bộ để phối hợp xử lý sự cố theo khả năng của mỗi bên.

Đồng thời, Trưởng Ban chỉ huy PCTT&TKCN/hoặc người được ủy quyền điều động nhân lực, máy móc thiết bị đến hiện trường lập rào chắn, đặt các biển cảnh báo cho người và phương tiện không đến gần, không đi vào vị trí sự cố; xử lý tình huống để đảm bảo giao thông thông suốt.

*** Tình huống 4:** Mất hoàn toàn thông tin liên lạc với bên ngoài công trường.

- *Tình huống sự cố:* Do mưa lũ, mất hoàn toàn các kênh thông tin không thể liên lạc với Ban lãnh đạo, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Công ty

- *Xử lý tình huống:*

Khi bị mất hoàn toàn thông tin liên lạc với lãnh đạo công ty, Người có trách nhiệm cao nhất tại công trường Thủy điện Hồi Xuân chỉ huy thực hiện Phương châm “4 tại chỗ” bao gồm: Chỉ huy tại chỗ; Lực lượng tại chỗ; Phương tiện, vật tư tại chỗ và hậu cần tại chỗ.

Người trực tiếp điều hành Quản lý Dự án/Trực ban Chỉ huy PCTT&TKCN/ Người có trách nhiệm cao nhất của Ban Chỉ huy PCTT&TKCN đang có mặt tại hiện trường trong thời gian mưa, bảo chịu trách nhiệm tổ chức điều hành, điều động lực lượng xung kích thực hiện nhiệm vụ xử lý sự cố do lụt bão gây ra.

Đánh giá tình hình, theo dõi diễn biến mưa lũ, huy động lực lượng nhanh chóng xử lý sự cố thông tin liên lạc.

Sau khi một trong các kênh thông tin hiện có tại công trường như mạng viễn thông di động,... được khắc phục sự cố, ngay lập tức Người điều hành giải quyết xử lý sự cố tại công trường báo cáo Lãnh đạo công ty để tiếp tục khắc phục hậu quả.

7. Cam kết của nhà thầu xây dựng trong việc tham gia ứng phó khi có thiên tai và sự cố công trình

Tổng thầu thi công xây dựng Công ty TNHH DV TM SX XD Đông Mê Kông có văn bản số 14-T04/ĐMK cam kết tham gia và chuẩn bị lực lượng, phương tiện ứng phó khi có thiên tai và sự cố công trình:

+ Thực hiện nghiêm chỉnh và đầy đủ các quy định tại Nghị định số 114/2018/NĐ-CP ngày 04/09/2018 của Chính phủ về quản lý an toàn đập, hồ chứa nước.

+ Có nghĩa vụ chuẩn bị, huy động đầy đủ số lượng người, thiết bị, phương tiện, vật tư thường xuyên có mặt tại công trường và tại vị trí theo Phương án ứng phó thiên tai được cấp thẩm quyền phê duyệt để thực hiện ứng phó sự cố (nếu có) tại công trường.

8. Phương án huy động vật tư, phương tiện, nhân lực khi thiên tai

Công ty CP Đầu tư và Xây dựng điện Hồi Xuân và các nhà thầu trên công trường chuẩn bị phương án cho các loại vật tư, vật liệu, phương tiện và nhân lực phục vụ công tác ứng phó thiên tai năm 2020, như sau:

- 18 thành viên Ban chỉ huy phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn trên công trường thủy điện Hồi Xuân theo Quyết định thành lập số 110/QĐ/VHX-MTXH ngày 12/04/2020 của Giám đốc Công ty CP Đầu tư và Xây dựng điện Hồi Xuân.

- Thành lập đội xung kích ứng phó thiên tai, tìm kiếm cứu nạn của công trình thủy điện Hồi Xuân, gồm 46 thành viên theo Quyết định số 111/QĐ/VHX-MTXH của Giám đốc Công ty CP Đầu tư và Xây dựng điện Hồi Xuân.

- Chuẩn bị vật tư, vật liệu dự phòng, dụng cụ, thiết bị, xe máy,... bố trí tại các vị trí thuận tiện, an toàn để khi xảy ra sự cố sẵn sàng triển khai đưa vào sử dụng; các loại lương thực, thực phẩm, thuốc men,... đủ phục vụ cho 220 người trong thời gian 07 ngày được duy trì thường xuyên, liên tục kể từ ngày 01/06 đến ngày 15/11 hàng năm; địa điểm dự trữ lương thực, thực phẩm tại nhà bếp tập thể của các bộ phận, thuốc men,... dự trữ tại phòng trực công trường và Trạm y tế xã Phú Xuân, huyện Quan Hóa.

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

Ban chỉ huy phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn trên công trình thủy điện Hồi Xuân thực hiện việc xây dựng, cập nhật danh bạ điện thoại liên lạc giữa các lực lượng: Ban chỉ huy PCTT và TKCN công trình thủy điện Hồi Xuân, Đội xung kích ứng phó thiên tai, tìm kiếm cứu nạn của công trình thủy điện Hồi Xuân, Lực lượng của Tổng thầu Công ty TNHH DV TM SX XD Đông Mê Kông và các nhà thầu phụ; Ban chỉ huy PCTT và TKCN các cấp và các Sở, ngành, địa phương liên quan phục vụ công tác ứng phó PCTT.

10. Tổ chức lực lượng, phân công nhiệm vụ thực hiện phương án

- Công ty CP Đầu tư và Xây dựng điện Hồi Xuân (Chủ đầu tư) là đơn vị thường trực trong công tác ứng phó thiên tai công trình thủy điện Hồi Xuân. Công ty quyết định thành lập Ban chỉ huy PCTT và TKCN công trình thủy điện Hồi Xuân năm 2020, chịu trách nhiệm cùng các Đơn vị thi công trên công trường thủy điện Trung Xuân chuẩn bị đầy đủ các nguồn lực về vật tư, nhân lực, xe máy thiết bị và kinh phí tổ chức thực hiện đảm bảo các nội dung của Phương án ứng phó thiên tai cho công trình, vùng hạ du đập trong quá trình thi công; thông báo, chủ động phối hợp, báo cáo kịp thời UBND tỉnh Thanh Hóa, Ban Chỉ huy phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn tỉnh Thanh Hóa, Sở Công Thương, UBND huyện Quan Hóa, Ban phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn huyện Quan Hóa,... , các đơn vị liên quan trong việc thực hiện phương án ứng phó thiên tai cho công trình, vùng hạ du đập trong quá trình thi công của công trình thủy điện Hồi Xuân năm 2020.

- Công ty TNHH DV TM SX XD Đông Mê Kông (tổng thầu thi công công trình): phối hợp với Ban chỉ huy phòng chống lụt bão để chuẩn bị đầy đủ,

kip thời nhân lực, máy móc và các phương tiện PCLB, là lực lượng nhân công chính trực tiếp phụ trách phòng chống lụt bão dưới sự chỉ huy của Ban chỉ huy phòng chống lụt bão công trình.

- UBND huyện Quan Hóa có phương án tổ chức lực lượng, phối hợp với Công ty CP Đầu tư và Xây dựng điện Hồi Xuân tổ chức cho các xã, các đơn vị có liên quan quán triệt nội dung phương án để sẵn sàng triển khai khi có tình huống xảy ra.

- Trách nhiệm của Văn phòng Ban chỉ huy PCTT và TKCN Thanh Hóa, Sở Công Thương và các đơn vị liên quan: thực hiện theo các nội dung quy định về trách nhiệm trong công tác ứng phó thiên tai và công tác quản lý nhà nước trong lĩnh vực quản lý an toàn đập, hồ chứa nước; kiểm tra, giám sát công tác ứng phó thiên tai công trình và vùng hạ du thủy điện Hồi Xuân của Chủ đầu tư.

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, Xây dựng; Chỉ huy trưởng Bộ Chỉ huy Quân sự tỉnh, Giám đốc Công an tỉnh; Ban Chỉ huy phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn tỉnh; UBND huyện Quan Hóa; Giám đốc Công ty CP Đầu tư và Xây dựng điện Hồi Xuân; Giám đốc Công ty TNHH DV TM SX XD Đông Mê Kông, 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**



Mai Xuân Liêm