

Số: 720/QĐ-UBND

Bình Phước, ngày 05 tháng 5 năm 2023

QUYẾT ĐỊNH

**Phê duyệt phương án ứng phó với tình huống khẩn cấp đập,
hồ chứa thủy điện Cần Đơn năm 2023**

CHỦ TỊCH ỦY BAN NHÂN DÂN TỈNH

Căn cứ Luật Tổ chức chính quyền địa phương ngày 19/6/2015; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Tổ chức Chính phủ và Luật tổ chức chính quyền địa phương ngày 22/11/2019;

Căn cứ Luật phòng chống thiên tai ngày 19/6/2013;

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 quy định về quản lý an toàn đập, hồ chứa thủy điện;

Xét đề nghị của Sở Công Thương tại Báo cáo thẩm định số 71/BC-SCT ngày 12/4/2023 (Kèm theo văn bản góp ý của các đơn vị liên quan).

QUYẾT ĐỊNH

Điều 1. Phê duyệt Phương án ứng phó với tình huống khẩn cấp đập, hồ chứa thủy điện Cần Đơn năm 2023, nằm trên sông Bé thuộc địa bàn các huyện Bù Gia Mập, Bù Đốp, tỉnh Bình Phước, với các nội dung chính sau:

I. THÔNG TIN CHUNG VỀ NHÀ MÁY THỦY ĐIỆN CẦN ĐƠN.

- Tên đập, hồ chứa: Đập, hồ chứa công trình thủy điện Cần Đơn.
- Địa điểm xây dựng: Nằm trên sông Bé, thuộc địa bàn các huyện Bù Gia Mập và Bù Đốp, tỉnh Bình Phước.
- Chủ đập: Công ty Cổ phần thủy điện Cần Đơn.
- Quy mô và tầm quan trọng: Là công trình đập, hồ chứa của nhà máy thủy điện Cần Đơn có công suất 72MW, sản lượng điện trung bình hàng năm là 298,03 triệu kWh phát điện lên lưới quốc gia, là công trình cấp II theo tiêu chuẩn thiết kế TCXDVN 285:2002; kết hợp cung cấp 4m³/s nước tưới cho 4.800ha đất sản xuất nông nghiệp ở hai huyện Lộc Ninh và Bù Đốp.
- Các thông số kỹ thuật chính:
 - Mức nước dâng bình thường (MNDBT): 110,0 m.

- Mức nước chết (MNC): 104,0 m.
- Mức nước lũ thiết kế (MNLTK): 111,37m.
- Mức nước lũ kiểm tra (MNLKT): 112,92m.
- Dung tích toàn bộ (Vtb): 165,49 triệu m³.
- Dung tích hữu ích (Vhi): 79,9 triệu m³.
- Công suất lắp máy (Nlm): 77,6 MW.
- Lưu lượng đỉnh lũ thiết kế/ Khả năng xả của đập tràn ứng với mực nước lũ thiết kế (110,0m): $5645 \text{ m}^3/\text{s} \div 4870 \text{ m}^3/\text{s}$.
- Lưu lượng đỉnh lũ kiểm tra/ Khả năng xả của đập tràn ứng với mực nước lũ kiểm tra (112,92m) $6865 \text{ m}^3/\text{s} \div 5738 \text{ m}^3/\text{s}$.
- Loại nhà máy: Bê tông trọng lực và đất đồng chất.

6. Đặc điểm vùng hạ du đập, hồ chứa:

- Địa hình hồ thủy điện Cần Đơn nằm trong hệ thống bậc thang sông Bé, có hai thành phần chính là hồ thủy điện Thác Mơ ở phía Đông Nam và nhánh sông Đakhuyt ở phía Bắc; địa hình có độ dốc tương đối thoải đều, diện tích lưu vực là 3.225 km^2 ; chiều dài sông là 191,6km.

- Đặc điểm dòng chảy trên lưu vực: Dòng chảy qua tuyến Cần Đơn là lượng dòng chảy được tổ hợp của hai thành phần (*Dòng chảy qua nhà máy, qua tràn của công trình thủy điện Thác Mơ ở thượng lưu và dòng chảy khu giữa tuyến Cần Đơn, tuyến nhà máy thủy điện Thác Mơ*).

- Khu vực hạ du: Vùng có dân cư, hoa màu bị ảnh hưởng tại hạ du đập, hồ chứa Cần Đơn có 72 hộ (*khoảng 360 người*) chủ yếu là khu vực đầu cầu sông Bé 12 hộ, khoảng 5-7ha cây điều và cây ăn trái (*huyện Bù Gia Mập*), khu ấp 9, xã Thanh Hòa có 60 hộ, khoảng 10-20ha cây ăn trái và hoa màu (*huyện Bù Đốp*).

Công ty đã kiện toàn Ban Chỉ huy phòng, chống thiên tai năm 2023 và phân công nhiệm vụ cho các thành viên tại Quyết định số 38/QĐ-CT-KTCN ngày 06/3/2023; thành lập Ban Chỉ huy PCTT&TKCN năm 2023 tại Quyết định số 40/QĐ-CT-KTCN ngày 06/3/2023 để sẵn sàng ứng phó với các tình huống xảy ra.

II. PHƯƠNG ÁN ỨNG PHÓ AN TOÀN CHO VÙNG HẠ DU VÀ THÂN ĐẬP, HỒ CHỨA:

1. Cập nhật bổ sung các tình huống mất an toàn đập, hồ chứa có thể xảy ra gây ảnh hưởng đến vùng hạ du và xung quanh công trình cụ thể như sau:

- *Tình huống 1 (TH1): Tình huống sạt lở mái và vai đập phụ số 1.*

Do áp thấp nhiệt đới ở Biển Đông làm ảnh hưởng tới tình hình thời tiết khu vực Đông Nam Bộ nói chung và khu vực tỉnh Bình Phước nói riêng. Mưa lớn kéo dài cộng với giông tố xảy ra ở diện rộng, nước từ nhánh sông Đakhuýt liên tục đổ về cộng với nhà máy thủy điện Thác Mơ bắt đầu tiến hành xả lũ. Lúc này mực nước hồ chứa Cần Đơn bắt đầu tăng mạnh, tuy nhiên nhà máy Cần Đơn vẫn kiểm soát được lưu lượng về hồ. Mưa lớn nên vẫn làm sạt lở mái đập đất và vai đập phụ số 1 (cách đập tràn nhà máy khoảng 1km) có nguy cơ phát triển gây nguy hại mất ổn định đập.

- *Tình huống 2 (TH2): Tình huống mất điện trên hai xuất tuyến đường dây 110kV Cần Đơn – Lộc Ninh, Cần Đơn – Bình Long – Tây Ninh.*

Mưa lớn kéo dài có gió lốc làm cây cối gãy đổ vướng vào đường dây 110kV gây mất điện trên diện rộng ở trên 2 xuất tuyến Cần Đơn – Lộc Ninh và Cần Đơn – Bình Long – Tây Ninh dẫn đến mất điện tự dùng lấy từ lưới. Hai tổ máy không khởi động được, nước hồ đang dâng cao xấp xỉ mực nước dâng bình thường 110,00m có nguy cơ phải xả nước qua tràn.

- *Tình huống 3 (TH3): Tình huống hỏng động cơ nâng chính cầu trục nâng hạ cánh phai đập tràn.*

Căn cứ theo tình hình dự báo thủy văn trong khu vực trong vòng 24, 48 và 72 giờ tới và dự báo hồ Thác Mơ về khả năng sẽ có lũ xuất hiện. Lúc này mực nước đang ở xấp xỉ cao trình 109,5m, lưu lượng về hồ sẽ đạt 400m³/s, tương ứng mỗi giờ mực nước hồ tăng thêm khoảng 2cm (02 tổ máy đang phát công suất tối đa tương ứng lưu lượng qua các tổ máy = 270m³/s). Trưởng Ban Chỉ huy phòng chống thiên tai Công ty đã ra thông báo cho các đơn vị, địa phương liên quan về việc hồ Cần Đơn sẽ tiến hành xả qua tràn trong 24 giờ tới. Khi tiến hành nâng thử cửa xả tràn số 3 lên nấc số 1. Trong quá trình thao tác thì cửa van số 3 bị kẹt, gây sự cố cháy hỏng động cơ nâng chính.

- *Tình huống 4 (TH4): Tình huống lún sụt, sạt lở một phần nền tiếp giáp với mái hạ lưu đập và vai đập (bờ trái đập) có ảnh hưởng đến sự ổn định, an toàn đập.*

Thời tiết mưa lớn kéo dài, mực nước hồ dâng cao vượt ngưỡng tràn, kiểm tra phát hiện sạt lở phần tiếp giáp với mái hạ lưu đập và vai trái đập có thể gây ảnh hưởng đến kết cấu đập và ảnh hưởng đến tính mạng, tài sản nhà nước và nhân dân.

- *Tình huống 5 (TH5): Tình huống xuất hiện mạch sủi tại các khu vực mái hạ lưu đập, nền tiếp giáp với hạ lưu đập và vai đập.*

Tại khu vực mái hạ lưu đập, nền tiếp giáp với hạ lưu đập và vai đập xuất hiện mạch sủi.

- *Tình huống 6 (TH6): Tình huống do ảnh hưởng của bão gây mưa to, gió lớn, gây sạt trượt đường giao thông khu vực công trình, mặt đường bị sạt lở, cây đổ, các phương tiện giao thông phục vụ vận hành không thể đi lại được.*

Do ảnh hưởng của bão gây mưa to, gió lớn, gây sạt trượt đường giao thông khu vực công trình, mặt đường bị sạt lở, cây đổ, các phương tiện giao thông phục vụ vận hành không thể đi lại được.

- *Tình huống 7 (TH7): Tình huống vỡ đập*

Do ảnh hưởng trực tiếp của mưa bão trên các tỉnh miền Đông Nam Bộ và Tây Nguyên như Đắk Lắk, Đắk Nông, Bình Dương, Bình Phước lượng mưa lớn kéo dài, đặc biệt khu vực thượng nguồn Sông Bé, Sông Đăk Huýt mực nước dâng cao do về gây lũ quét và ngập lụt trên diện rộng làm ảnh hưởng trực tiếp tới địa bàn tỉnh Bình Phước trong đó có huyện Bù Đốp, cụ thể là khu vực nhà máy thủy điện Cần Đơn. Lũ lịch sử hình thành trên lưu vực bằng tần suất lũ kiểm tra. Hồ thủy điện Cần Đơn không còn khả năng cất lũ, đã mở hoàn toàn 05 cửa tràn xả lũ. Lưu lượng lũ kiểm tra về hồ Cần Đơn khoảng $6700 \text{ m}^3/\text{s}$. Mực nước hồ đến ngưỡng: 112,71m, sóng lớn kết hợp với gió mạnh và mưa lớn đã làm hư hỏng lớp đá bảo vệ mặt đập đất, mực nước hồ tăng nhanh, nước thấm qua môi tiếp giáp giữa đập bê tông trọng lực và đập đất bờ trái, nước chảy xiết qua môi tiếp giáp, gây xói lở, phá vỡ khoảng 50 m chiều dài đập đất bờ trái, sâu đến cao trình 105.5m. Qua tính toán lưu lượng xả về hạ du là: $12.100 \text{ m}^3/\text{s}$.

2. Giải pháp thực hiện:

a) Biện pháp phòng ngừa:

- Thường xuyên kiểm tra an toàn đập đúng chu kỳ, bao gồm những yếu tố chính sau: an toàn kết cấu của đập, an toàn vận hành và bảo dưỡng để lập kế hoạch nhằm đối phó với những trường hợp khẩn cấp:

+ Kiểm tra tu sửa đập chính; tiến hành quan trắc hệ thống đập định kỳ theo quy trình, nạo vét kênh mương, tổng vệ sinh mặt đập và mái thượng lưu đập; tổng kiểm tra công trình và các thiết bị quan trắc trước mùa lũ.

+ Phát quang và nạo vét các mương rãnh thoát nước hai bên tuyến đường giao thông nội bộ, đảm bảo thoát nước trong mùa mưa lũ.

+ Trước mùa lũ phải hoàn tất các công tác bảo dưỡng, sửa chữa tại cửa nhận nước, đập tràn, ... và sơn lại các vạch đo mực nước thượng lưu, kiểm tra lại thiết bị đo mực nước hồ.

+ Kiểm tra và đo đạc hệ thống chống sét, hệ thống tiếp địa.

+ Kiểm tra và bảo dưỡng các thiết bị chính và phụ của nhà máy, hệ thống

chiếu sáng, hệ thống thông tin liên lạc, hệ thống báo động xả lũ để đảm bảo các thiết bị này vận hành an toàn, bảo dưỡng các bơm tháo cạn, kiểm tra hệ thống các cửa kín. Đặc biệt bảo dưỡng các thiết bị cấp nguồn tự dùng cho hệ thống nâng cánh phai đập xả tràn.

+ Tuân thủ đúng các quy trình vận hành hồ chứa trong mùa mưa bão; thường xuyên kiểm tra, duy tu, bảo dưỡng các cửa van.

- Khi công trình đầu mối của hồ chứa (đập chính, tràn xả lũ, ...) có dấu hiệu xảy ra sự cố gây mất an toàn cho công trình, Công ty cổ phần Thủy điện Cần Đơn phải khẩn trương xử lý sự cố theo phương án đã được phê duyệt, đồng thời báo cáo ngay với các cơ quan chức năng có thẩm quyền theo quy định để phối hợp xử lý sự cố nhằm đảm bảo an toàn cho công trình và vùng hạ du.

- Phối hợp với các nhà máy thủy điện bậc trên để quản lý việc vận hành hồ chứa và dự báo dòng nước lũ để có giải pháp hợp lý và thống nhất khi xả lũ, giảm thiểu mức thiệt hại về người và của cho người dân vùng hạ du.

b) Biện pháp xử lý các tình huống mất an toàn đập

1. Tình huống 1: Tình huống sạt lở mái và vai đập phụ số 1.

- Sau khi nhận định sự cố, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN của nhà máy nhanh chóng công bố tình trạng khẩn cấp đến Ban Chỉ huy PCTT&TKCN tỉnh, huyện; đồng thời thông báo tình trạng khẩn cấp tới các xã lân cận (*nhất là các hộ dân có nguy cơ chịu ảnh hưởng trực tiếp*).

- Chỉ đạo đội xung kích phòng chống thiên tai của nhà máy (gồm 30 người) và huy động thêm cán bộ công nhân viên thường xuyên có mặt tại Công ty (khoảng 20 người) cùng tiến hành tham gia xử lý sự cố. Do sự cố xảy ra nằm trong tình huống giả định của Ban Chỉ huy PCTT&TKCN và đã được đội xung kích phòng chống thiên tai của nhà máy thường xuyên diễn tập nên việc tập trung con người, vật tư, thiết bị không gặp nhiều khó khăn.

2. Tình huống 2: Tình huống mất điện trên hai xuất tuyến đường dây 110kV Cần Đơn – Lộc Ninh, Cần Đơn – Bình Long – Tây Ninh.

- Tại nhà máy: Phân xưởng vận hành khởi động ngay hệ thống điện dự phòng để cấp điện cho nhà máy bằng máy phát Diesel. Truy xuất nhanh các khối rơle bảo vệ đường dây nhằm tìm nguyên nhân xác định vị trí bị sự cố, sau đó liên lạc với các đơn vị: Đội cao thế Bình Phước, Bình Dương, Tây Ninh và các trạm 110kV Lộc Ninh, Bình Long, Tây Ninh, Bù Đốp; trạm 220kV Bình Long 2, Tây Ninh để phối hợp xác minh chính xác nơi bị sự cố để xử lý. Tổ chức báo cáo nhanh sự cố với các Trung tâm điều độ hệ thống điện theo quy định.

- Tại đập tràn: Tổ trực và vận hành thiết bị đập tràn tập trung vào vị trí sẵn sàng nâng hạ cánh phai khi có lệnh xả tràn điều tiết hồ chứa. Bên cạnh đó làm công văn gửi Ban Chỉ huy phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn địa phương và các đơn vị ở vùng hạ du về việc nhà máy xả nước qua cửa xả tràn để có kế hoạch ứng phó, lưu lượng xả và thời gian xả phụ thuộc vào lượng nước về hồ và mực nước hồ ở tại thời điểm sự cố.

Khi đường dây 110kV thông suốt đóng điện trở lại thì chuyển đổi tự động và thông báo với các Trung tâm điều độ hệ thống điện về trạng thái sẵn sàng lên lưới của nhà máy. Khi 2 tổ máy hoạt động trở lại bình thường thì dừng việc xả tràn nếu mực nước hồ đó ở mức an toàn theo quy định.

3. Tình huống 3: Tình huống hỏng động cơ nâng chính cầu trục nâng hạ cánh phai đập tràn.

- Khi sự cố xảy ra Nhóm trưởng nhóm công tác nhanh chóng báo cáo ngay tình hình bởi cán bộ trực chỉ huy, Quản đốc Phân xưởng Sửa chữa, phân xưởng Vận hành, Phòng KTCN, Ban Chỉ huy PCTT & TKCN công ty biết để bố trí lực lượng tổ chức kiểm tra và xác định nguyên nhân để khắc phục. Đồng thời cô lập hệ thống thiết bị, nguồn điện cầu trục; kiểm tra đánh giá sơ bộ về nguyên nhân, mức độ hư hỏng cầu trục và báo cáo ngay kết quả kiểm tra cho cán bộ trực chỉ huy ca trực đó biết rõ tình hình để đưa ra hướng khắc phục nhanh nhất.

- Thay ngay động cơ tời chính bị cháy hỏng, kết hợp kiểm tra chức năng các thiết bị trong mạch bảo vệ động cơ. Quá trình kiểm tra, thử các thiết bị bảo vệ cũng sẽ được thực hiện đồng thời với việc tháo và thay thế động cơ tời chính. Các thao tác tuân thủ theo Quy trình vận hành và xử lý sự cố cầu trục thượng lưu. Việc xử lý sự cố kết thúc bằng việc theo dõi chạy thử cầu: cho hệ thống nâng chính làm việc ở chế độ không tải và có tải (*chạy lên, xuống 3 lần*). Theo dõi điện áp và dòng điện khi động cơ làm việc ở chế độ không tải và có tải. Động cơ chạy êm, dòng điện các pha đều nhau và nằm trong giới hạn là đạt yêu cầu.

- Sau khi khắc phục xong sự cố, di chuyển cầu trục sang vị trí cửa số 2 hoặc số 4 để mở cửa van tràn, lũ đến hồ sẽ được điều tiết qua 4 cửa van 1, 2, 4, 5. Thực hiện thông báo cho các đơn vị liên quan ngay sau khi kết quả khắc phục sự cố và báo cáo hiện trạng hồ Cần Đơn cũng như dự báo lượng xả qua tràn trong thời gian tới. Lập ngay phương án khắc phục hiện tượng kẹt tại cửa số 3 (nếu có) sau khi kết thúc việc xả lũ tại các vị trí khác.

4. Tình huống 4: Tình huống lún sụt, sạt lở một phần nền tiếp giáp với mái hạ lưu đập và vai đập (bờ trái đập) có ảnh hưởng đến sự ổn định, an toàn đập.

- Ngay sau khi xảy ra sự cố nhân viên trực tại đập lập tức thực hiện việc thông báo đến Ban Chỉ huy PCTT & TKCN công ty, trưởng ca vận hành nhà máy; đồng thời huy động toàn bộ lực lượng cán bộ công nhân viên toàn Công ty, sử dụng các loại vật tư, thiết bị dự trữ sẵn có (xe máy, đá học, cát, đá dăm, ...) xử lý các điểm sạt lở; thông tin phối hợp địa phương; sử dụng điện thoại và máy fax báo cáo tình hình sự cố công trình tới các đơn vị: Ban Chỉ huy PCTT & TKCN tỉnh Bình Phước, Sở Công Thương tỉnh Bình Phước, Sở Nông nghiệp và Phát triển nông thôn tỉnh Bình Phước, Ban Chỉ huy PCTT & TKCN huyện Bù Đốp, Bù Gia Mập, Ban Chỉ huy PCTT & TKCN thị trấn Thanh Bình, xã Thanh Hòa, Phước Minh, Tân Tiến, Tân Thành, Nhà máy thủy điện Thác Mơ, Srok Phú Miêng để cùng tham gia xử lý sự cố.

- Tiến hành dùng máy đào, máy xúc lật gom và bóc xúc lật gom và bóc xúc vật tư lên xe ben để vận chuyển đá, cát, cọc tre, cọc gỗ, rọ thép ... đến hiện trường. Lực lượng đội xung kích đắp đá, rọ đá, bao tải cát, đóng cọc tre, cọc gỗ lên phần tiếp giáp với mái hạ lưu đập và vai đập theo yêu cầu của cán bộ kỹ thuật để hạn chế tối đa việc sạt lở. Trong quá trình khắc phục và xử lý sự cố phải thông báo kịp thời và thường xuyên tình hình hoạt động của Nhà máy cũng như tiến độ khắc phục sự cố cho các cơ quan liên quan theo quy định.

5. Tình huống 5: *Tình huống xuất hiện mạch sủi tại các khu vực mái hạ lưu đập, nền tiếp giáp với hạ lưu đập và vai đập.*

- Ngay sau khi nhận được thông tin về sự cố Ban Chỉ huy PCTT & TKCN công ty triệu tập các thành viên nghe báo cáo cụ thể, kiểm tra ngay hiện trường để khoanh vùng vị trí mạch sủi; đồng thời xác định nguyên nhân xảy ra mạch sủi.

- Tiến hành phát điện hết công suất để đưa mực nước trong hồ chứa về mức an toàn. Sử dụng máy móc thiết bị hiện có đào hố kích thước phù hợp tại vị trí mạch sủi, đồng thời cho vận chuyển cát, sỏi, đá học và vải lọc đến hiện trường để tạo tầng lọc ngược làm hạn chế mạch sủi hoặc dùng phương pháp khoan phụt bê tông.

6. Tình huống 6: *Tình huống do ảnh hưởng của bão gây mưa to, gió lớn, gây sạt trượt đường giao thông khu vực công trình, mặt đường bị sạt lở, cây đổ, các phương tiện giao thông phục vụ vận hành không thể đi lại được.*

- Ngay sau khi nhận được thông tin về việc sạt lở nói trên, Ban Chỉ huy PCTT & TKCN công ty chỉ đạo các bộ phận liên quan, lấy ý kiến và lập phương án xử lý tại chỗ. Huy động nhân lực cùng phương tiện, thiết bị và vật tư hiện có ra hiện trường xử lý.

- Tại 02 đầu phạm vi đoạn đường bị sạt lở, bố trí hướng dẫn để các phương tiện giao thông phục vụ vận hành chuyển sang cung đường khác có biển báo hướng dẫn kèm theo; lực lượng thủ công dùng cuốc, xẻng, xà beng thông cống để tiêu thoát lưu lượng nước từ lưu vực cống đổ về do mưa to gió lớn; cưa cắt cây, bóc xúc, dọn dẹp và đắp lại nền đường. Dùng máy xúc, bóc xúc đất đá sạt lở, dùng cưa máy cắt nhỏ cây, bóc hết số cây đã cưa, cắt lên xe ô tô tự đổ, vận chuyển đi xa hiện trường cung đường sự cố và dọn dẹp, nạo vét, vệ sinh sạch nền đường.

7. Tình huống 7: Sự cố vỡ đập

- Khi xảy ra tình huống vỡ đập, Giám đốc Công ty Cổ phần thủy điện Cần Đơn báo cáo ngay cho Chủ tịch UBND tỉnh Bình Phước, Trưởng Ban Chỉ huy PCTT&TKCN của tỉnh Bình Phước, Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng Công ty phát điện 2, UBND các huyện Bù Đốp, Bù Gia Mập, Chủ tịch UBND các xã ảnh hưởng lũ hạ du và thông báo lên hệ thống cảnh báo xả tràn thông qua hệ thống trạm, mốc cảnh báo lũ hạ du nhân dân vùng hạ lưu biết để kịp thời ứng phó, đồng thời triển khai ngay các biện pháp ứng phó sự cố đập. Khẩn trương chuyển sang chế độ vận hành khẩn cấp, nhanh chóng hạ nhanh mực nước hồ.

- Sau sự cố, Công ty Cổ phần Thủy điện Cần Đơn nhanh chóng triển khai sửa chữa, khắc phục sự cố đảm bảo an toàn đập.

Điều 2. Giao Công ty Cổ phần thủy điện Cần Đơn tổ chức thực hiện theo nội dung phương án đã được phê duyệt, bảo đảm an toàn tuyệt đối đập, hồ chứa thủy điện Cần Đơn trong mùa mưa lũ năm 2023.

Điều 3. Chánh văn phòng UBND tỉnh; Giám đốc các Sở: Công Thương, Nông nghiệp và phát triển nông thôn, Tài nguyên và Môi trường; Chủ tịch UBND các huyện Bù Đốp, Bù Gia Mập; Giám đốc Công ty Cổ phần thủy điện Cần Đơn và Thủ trưởng các đơn vị có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này, kể từ ngày ký./.

Nơi nhận:

- Bộ Công Thương (b/c);
- TTTU, TT.HĐND tỉnh;
- CT, các PCT.UBND tỉnh;
- Như Điều 3;
- LĐVP, phòng TH;
- Lưu: VT, (Dương).



Trần Tuệ Hiền