

Số: 2475/SCT-QLNL  
V/v liên quan đến Cụm công  
trình thủy điện Tây Trà 1,2,3,  
huyện Trà Bồng

Quảng Ngãi, ngày 29 tháng 11 năm 2021

Kính gửi: UBND tỉnh Quảng Ngãi

Thực hiện chỉ đạo của UBND tỉnh tại Công văn số 5819/UBND-KTN ngày 03/11/2021 về việc liên quan đến cụm công trình thủy điện Tây Trà 1,2,3, huyện Trà Bồng, tỉnh Quảng Ngãi, Sở Công Thương báo cáo như sau:

1. Dự án Cụm công trình thủy điện Tây Trà đã được Bộ trưởng Bộ Công Thương phê duyệt bổ sung Quy hoạch thủy điện vừa và nhỏ tỉnh Quảng Ngãi tại Quyết định số 4746/QĐ-BCT ngày 24/12/2018; UBND tỉnh Quảng Ngãi quyết định chủ trương đầu tư tại Quyết định số 100/QĐ-UBND ngày 31/01/2019 với các thông số chính như sau:

\* *Thủy điện Tây Trà 1:*

- Mức nước dâng bình thường MNDBT: 505,0 m
- Mức nước chết MNC: 495,0 m
- Mức nước hạ lưu nhỏ nhất MNHL<sub>min</sub>: 310,36 m
- Công suất lắp máy Nlm: 10 MW
- Điện lượng trung bình năm Eo: 35 triệu kWh.

\* *Thủy điện Tây Trà 2:*

- *Tuyến đập 1:*

- + Mức nước dâng bình thường MNDBT<sub>1</sub>: 310,0 m
- + Mức nước chết MNC<sub>1</sub>: 305,0 m

- *Tuyến đập 2:*

- + Mức nước dâng bình thường MNDBT<sub>2</sub>: 310,0 m
- + Mức nước chết MNC<sub>2</sub>: 305,0 m
- + Mức nước hạ lưu nhỏ nhất MNHL<sub>min</sub>: 215,5 m
- Công suất lắp máy Nlm: 9,0 MW
- Điện lượng trung bình năm Eo: 31,45 triệu kWh.

\* *Thủy điện Tây Trà 3:*

- *Tuyến đập 1:*

- + Mức nước dâng bình thường MNDBT<sub>1</sub>: 160,0 m
- + Mức nước chết MNC<sub>1</sub>: 155,0 m

- *Tuyến đập 2:*

- + Mức nước dâng bình thường MNDBT<sub>2</sub>: 160,0 m
- + Mức nước chết MNC<sub>2</sub>: 155,0 m

- + Mức nước hạ lưu nhỏ nhất  $MNHL_{\min}$ : 115,78 m
- Công suất lắp máy Nlm: 10,0 MW
- Điện lượng trung bình năm Eo: 35,05 triệu kWh.

Dự án Cụm công trình thủy điện Tây Trà đã được Sở Công Thương thẩm định thiết kế cơ sở tại Văn bản số 1578/TĐ-SCT ngày 28/8/2020. Các thông số thiết kế cơ sở phù hợp với các thông số dự án trong quy hoạch đã được Bộ Công Thương phê duyệt.

2. Về ảnh hưởng của dự án Cụm công trình thủy điện Tây Trà đến dự án thủy điện Sông Riêng đang vận hành:

- Theo Quyết định số 2848/QĐ-UBND ngày 07/12/2007 của Chủ tịch UBND tỉnh Quảng Ngãi về việc phê duyệt quy hoạch thủy điện nhỏ tỉnh Quảng Ngãi, các thông số quy hoạch của dự án thủy điện Sông Riêng như sau:

- + Diện tích lưu vực: 74,5 km<sup>2</sup>.
- + Mức nước dâng bình thường MNDBT: 212,0 m.
- + Cột nước thiết kế: 68,5,0 m.
- + Công suất lắp máy Nlm: 3,5 MW.

- Theo hồ sơ thiết kế cơ sở của dự án thủy điện Sông Riêng đã được Sở Công Thương thẩm định (Văn bản số 0115/TĐ-SCT ngày 10/02/2009) thì nhà máy thủy điện Sông Riêng và kênh xả có các mực nước như sau:

- + Mức nước dâng bình thường  $MNDBT_2$ : 214,0 m.
- + Công suất lắp máy: Giai đoạn 1: 2x1,25 MW; giai đoạn 2: 1x1,25 MW.
- + Cao trình sàn nhà máy: 165,37 m.
- + Cao trình đáy đầu kênh xả là 162,50 m, chiều dài kênh 160m, độ dốc đáy kênh 0,001.

+ Mức nước lũ tại nhà máy thủy điện Sông Riêng ứng với tần suất lũ kiểm tra  $P=0,5\%$  ( $Q_{P0,5\%} = 1425 \text{ m}^3/\text{s}$ ):  $MNLKT_{NMSR} = 171,60 \text{ m}$ .

+ Mức nước hạ lưu nhỏ nhất tại nhà máy thủy điện Sông Riêng khi  $Q=0,6Q^{\max}$  1 tổ máy: 163,27 m.

- Theo hồ sơ thiết kế cơ sở Cụm công trình thủy điện Tây Trà (bao gồm thủy điện Tây Trà 1, Tây Trà 2 và Tây Trà 3) đã được Sở Công Thương thẩm định thì thủy điện Tây Trà 3 có các mực nước như sau:

- + Mức nước dâng bình thường  $MNDBT = 160,0 \text{ m}$ .
- + Mức nước lũ thiết kế  $MNLTK_{\text{HòTT3}} = 162,94 \text{ m}$  ứng với tần suất lũ thiết kế có xét đến bậc trên  $P=1,5\%*$  ( $Q_{1,5\%*} = 1480 \text{ m}^3/\text{s}$ ).
- + Mức nước lũ kiểm tra  $MNLKT_{\text{HòTT3}} = 163,59 \text{ m}$  ứng với tần suất lũ kiểm tra có xét đến bậc trên  $P=0,5\%*$  ( $Q_{0,5\%*} = 1892 \text{ m}^3/\text{s}$ ).

Như vậy theo hồ sơ thiết kế cơ sở của hai dự án đã được thẩm định: Mức nước dâng bình thường của thủy điện Tây Trà 3 thấp hơn mực nước hạ lưu nhỏ nhất tại nhà máy thủy điện sông Riêng là 3,27m; mực nước lũ kiểm tra hồ thủy điện Tây Trà 3 thấp hơn cao trình sàn nhà máy thủy điện Sông Riêng là 1,78m. Do vậy, việc đầu tư xây dựng dự án thủy điện Tây Trà 3 theo hồ sơ thiết kế cơ sở

được thẩm định sẽ không làm ảnh hưởng đến dự án thủy điện thủy điện Sông Riêng nếu như Dự án thủy điện Sông Riêng thực hiện theo đúng thiết kế cơ sở đã được thẩm định.

Tuy nhiên, theo báo cáo của Công ty Cổ phần HP, thông số của dự án thủy điện Sông Riêng khi xây dựng có sự thay đổi so với quy hoạch, thiết kế cơ sở đã được cơ quan nhà nước có thẩm quyền thẩm định. Do vậy để tránh xung đột lợi ích của các Nhà đầu tư cũng như việc tuân thủ các quy định của pháp luật về đầu tư xây dựng, vận hành các dự án thủy điện bậc thang, Sở Công Thương đã yêu cầu Chủ đầu tư thủy điện Tây Trà 3, trong giai đoạn thiết kế kỹ thuật tính toán kiểm tra lũ ảnh hưởng đến công trình thủy điện Sông Riêng khi chưa xây dựng dự án thủy điện Tây Trà 3 và khi có dự án thủy điện Tây Trà 3; đồng thời tính toán các hạng mục công trình trong Cụm dự án thủy điện Tây Trà đảm bảo an toàn cho các công trình lân cận trong khu vực.

Khi chủ đầu tư Cụm dự án thủy điện Tây Trà hoàn thành thiết kế kỹ thuật, Sở Công Thương sẽ chủ trì tổ chức làm việc với Chủ đầu tư dự án thủy điện Sông Riêng, Tây Trà đảm bảo việc xây dựng các dự án thủy điện bậc thang không xung đột lợi ích giữa các bên theo các quy định của pháp luật có liên quan.

Sở Công Thương kính báo cáo UBND tỉnh./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- GD Sở;
- Lưu VT, QLNL.

**GIÁM ĐỐC**  
  
**Võ Văn Rân**