

Quy Nhơn, ngày 15 tháng 10 năm 2020

**BÁO CÁO**  
**Về tình hình thực hiện Dự án Thủy điện Thượng Kon Tum**

Kính gửi: Đại hội đồng cổ đông

Tổng Giám đốc Công ty CP Thủy điện Vĩnh Sơn - Sông Hinh (sau đây gọi là VSH) xin báo cáo tình hình thực hiện Dự án thủy điện Thượng Kon Tum đến nay, như sau:

**1. Giới thiệu về dự án:**

- Tên dự án: Dự án Thủy điện Thượng Kon Tum;
- Chủ đầu tư: Công ty cổ phần Thủy điện Vĩnh Sơn - Sông Hinh;
- Tổ chức tư vấn lập dự án: Công ty cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 1;
- Địa điểm xây dựng: Huyện Kon Plông và huyện Kon Rẫy, tỉnh Kon Tum.

Dự án Thủy điện Thượng Kon Tum nằm trên sông Đăk Nghé là một nhánh của sông Đăk Bla (nhánh cấp I của sông Sê San) thuộc hệ thống sông Sê San. Cụm công trình đầu mối và hồ chứa thuộc địa bàn 3 xã Đăk Côi, huyện Kon Rẫy và xã Đăk Tăng, xã Măng Cảnh, huyện Kon PLông, tỉnh Kon Tum; Nhà máy thuộc địa bàn xã Ngọc Tem, huyện Kon PLông, tỉnh Kon Tum.

Quy hoạch bậc thang Thủy điện sông Sê San đã được Thủ tướng Chính phủ thông qua tại văn bản số 469/CP-CN ngày 07/6/2001 gồm các công trình theo thứ tự ưu tiên như sau: Ialy, Sê San 3, Sê San 4, PleiKrông, Thượng Kon Tum và Sê San 3A. Trong đó, Thủy điện Thượng Kon Tum có nhiệm vụ chính là khai thác Thủy năng trên dòng sông Đăk Nghé để cung cấp điện năng lên lưới 220KV của hệ thống điện Quốc gia với công suất lắp máy 220 MW, công suất bảo đảm 90,76MW, điện lượng trung bình năm 1.094,2 triệu kWh. Ngoài ra, công trình còn cung cấp nguồn nước ổn định cho sông Trà Khúc tỉnh Quảng Ngãi phục vụ nhu cầu dân sinh, nông nghiệp và công nghiệp ở vùng hạ du.

Căn cứ văn bản số 1174/TTg-CN ngày 01 tháng 11 năm 2006 của Thủ tướng Chính phủ về việc cho phép đầu tư và văn bản số 1051/TTg-KTN ngày 25 tháng 6 năm 2009 của Thủ tướng Chính phủ về việc cho phép quyết định đầu tư Dự án Thủy điện Thượng Kon Tum, Công ty cổ phần Thủy điện Vĩnh Sơn - Sông Hinh đã triển khai nghiên cứu, thực hiện dự án tại Quyết định phê duyệt đầu tư dự án số 587/2009/QĐ-VSH-HĐQT ngày 13 tháng 7 năm 2009; Bộ Tài

nguyên và Môi trường Quyết định phê duyệt Báo cáo đánh giá tác động môi trường số 1718/QĐ-BTNMT ngày 29 tháng 8 năm 2008 và Quyết định phê duyệt Báo cáo đánh giá tác động môi trường bổ sung số 1958/QĐ-BTNMT ngày 25 tháng 10 năm 2011; UBND tỉnh Kon Tum Quyết định phê duyệt phương án tổng thể về bồi thường, hỗ trợ và tái định cư số 341/QĐ-UBND ngày 13 tháng 4 năm 2009.

Dự án Thủy điện Thượng Kon Tum là dự án nguồn điện thuộc Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia giai đoạn 2006 - 2015 có xét đến năm 2025 (Quy hoạch điện VI) được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 110/2007/QĐ-TTg ngày 18 tháng 7 năm 2007 và Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia giai đoạn 2011 - 2020 có xét đến năm 2030 (Quy hoạch điện VII) được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 1208/2011/QĐ-TTg ngày 21 tháng 7 năm 2011.

- Nhiệm vụ công trình: Phát điện lên lưới 220KV của hệ thống điện Quốc gia với công suất lắp máy 220 MW, công suất bảo đảm 90,76MW, điện lượng trung bình năm 814 triệu kWh. Ngoài ra, công trình còn cung cấp nguồn nước ổn định cho sông Trà Khúc tỉnh Quảng Ngãi phục vụ nhu cầu dân sinh, nông nghiệp và công nghiệp ở vùng hạ du.

- Tiêu chuẩn thiết kế:

+ Cấp công trình:

Theo QCVN 04-05:2012/BNNPTNT và Nghị định số 12/2009/NĐ-CP của Chính phủ, công trình thủy điện Thượng Kon Tum thuộc cấp I, Dự án nhóm A.

+ Thiết kế đập: Theo các tiêu chuẩn thiết kế, quy phạm chuyên ngành của Việt Nam, Liên bang Nga và Hoa Kỳ.

+ Thiết kế chuyên ngành phần thiết bị công nghệ: Theo các tiêu chuẩn thiết kế chuyên ngành phần thiết bị công nghệ của Việt Nam, Liên bang Nga và các nước G7.

## **2. Công tác tư vấn thiết kế và quản lý dự án**

### **2.1. Tư vấn thiết kế:**

- Dự án đầu tư xây dựng công trình Thủy điện Thượng Kon Tum do Công ty CP tư vấn xây dựng Điện 1 (PECC1) lập đã được Hội đồng quản trị Công ty VSH phê duyệt tại Quyết định số 587/2009/QĐ-VSH-HĐQT ngày 13 tháng 7 năm 2009.

- Thiết kế kỹ thuật và thiết kế BVTC Dự án do PECC1 và Viện Thiết kế Hoa Đông thuộc Tập đoàn Thủy điện Trung Quốc lập; Hội đồng quản trị Công ty VSH phê duyệt tại các Quyết định: số 895/2011/QĐ-VSH-HĐQT ngày 29 tháng 9 năm 2011; số 897/2011/QĐ-VSH-HĐQT ngày 30 tháng 9 năm 2011. Thiết kế kỹ thuật hiệu chỉnh tuyến năng lượng và nhà máy của Dự án do PECC1 lập, Hội đồng quản trị Công ty VSH phê duyệt tại các Quyết định: số

1134/2015/QĐ-VSH-HĐQT ngày 14 tháng 8 năm 2015 về việc phê duyệt hiệu chỉnh Thiết kế kỹ thuật cụm nhà máy; số 1135/2015/QĐ-VSH-KHĐT ngày 14 tháng 8 năm 2015 về việc phê duyệt hiệu chỉnh Thiết kế kỹ thuật cửa nhận nước và đoạn đầu đường hầm dẫn nước; số 1136/2015/QĐ-VSH-KHĐT ngày 14 tháng 8 năm 2015 về việc phê duyệt hiệu chỉnh Thiết kế kỹ thuật đường hầm dẫn nước từ km5 đến km14+447.

2.2. Tư vấn giám sát xây dựng và lắp đặt thiết bị:

- Tư vấn giám sát tuyến áp lực: Công ty TNHH MTV tư vấn và dịch vụ VSH (thuộc VSH) đảm nhận.

- Tư vấn giám sát tuyến năng lượng: do PECC1 đảm nhận.

- Tư vấn giám sát lắp đặt thiết bị cơ điện: do Công ty CP Thủy điện Thác Mơ đảm nhận.

2.3. Quản lý dự án: do Ban QLDA Thủy điện VSH (thuộc VSH) đảm nhận.

### **3. Công tác triển khai, thi công Dự án. Tình hình thi công xây dựng và lắp đặt thiết bị của Dự án**

Để triển khai thực hiện Dự án, Công ty VSH đã tổ chức đấu thầu lựa chọn các nhà thầu thi công: Gói thầu tuyến áp lực (gồm hạng mục đập dâng và đập tràn) tổ chức đấu thầu quốc tế theo hình thức EPC, Tổ hợp nhà thầu (Nhà thầu Việt Nam) gồm Công ty Cổ phần xây dựng 47, Công ty TNHH đầu tư và xây dựng Tiến Dung - Kon Tum và PECC1 trúng thầu; gói thầu tuyến năng lượng và nhà máy tổ chức đấu thầu quốc tế theo hình thức EC, Tổ hợp nhà thầu (Nhà thầu Trung Quốc) gồm Viện Thiết kế Hoa Đông thuộc Tập đoàn Thủy điện Trung Quốc và Công ty TNHH Cục Đường sắt số 18) trúng thầu; gói thầu thiết bị tổ chức đấu thầu quốc tế, Nhà thầu cung cấp là Andritz Hydro thuộc Nước Cộng hòa Áo trúng thầu; các gói thầu nhỏ khác tiến hành đấu thầu rộng rãi trong nước.

Trong quá trình thực hiện thi công Dự án, do tình hình tiến độ thi công tuyến năng lượng và nhà máy chậm trễ nghiêm trọng và thái độ thiếu thiện chí hợp tác của Nhà thầu Trung Quốc (NTTQ), Công ty VSH đã có Nghị quyết chấm dứt hợp đồng với NTTQ và ra Thông báo chấm dứt hợp đồng (số 861/CV-VSH-KHĐT ngày 14 tháng 7 năm 2014). Sau khi Công ty VSH chính thức thông báo chấm dứt hợp đồng với NTTQ và thu hồi toàn bộ giá trị bảo lãnh thực hiện Hợp đồng và bảo lãnh tạm ứng, ngày 23 tháng 8 năm 2014, NTTQ đã gửi Đơn kiện Công ty VSH lên Trung tâm Trọng tài quốc tế Việt Nam (VIAC), đề nghị phân xử các nội dung liên quan đến việc chấm dứt Hợp đồng. Công ty VSH cũng đã có Hồ sơ tự bảo vệ và Đơn gửi VIAC đề nghị phân xử về việc NTTQ vi phạm Hợp đồng.

3.1. Kết quả thi công các hạng mục đập dâng và đập tràn:

- Đã hoàn thành toàn bộ công tác xây lắp các hạng mục đập dâng và đập

trần, được Hội đồng nghiệm thu các cấp (*cấp: HDNTCS và HDNT cấp chủ đầu tư*) tiến hành nghiệm thu hoàn thành đưa vào sử dụng.

- Được sự kiểm tra nghiệm thu và cho phép của Hội đồng nghiệm thu nhà nước và UBND tỉnh Kon Tum, 26/02/2020 VSH đã tiến hành chặn dòng và tích nước hồ chứa, đến ngày 23/9/2020, mực nước trong hồ đến cao trình 1156.3m (MNDBT là: 1.160m).

### 3.2. Tình hình triển khai tiếp tục thi công tuyến năng lượng, nhà máy:

- Song song với việc xử lý chấm dứt hợp đồng với NTTQ, Công ty VSH đã phối hợp với PECC1 rà soát, đánh giá lại khối lượng công việc cần thi công còn lại của tuyến năng lượng và nhà máy, phân chia thành 03 gói thầu và tiến hành các thủ tục lựa chọn 03 nhà thầu mới có năng lực cùng tham gia để tiếp tục triển khai thi công, kết quả cụ thể:

+ Gói thầu số 1 (ký hiệu TKT-4.2.1A): Thi công cửa nhận nước và 5 km đoạn đầu đường hầm (đào mới từ lý trình km3 - km5, dài 1.890 m). Nhà thầu được lựa chọn là Công ty Cổ phần xây dựng 47.

+ Gói thầu số 2 (ký hiệu TKT-4.2.1B): Thi công đường hầm dẫn nước bằng thiết bị Tunnel Boring Machine (TBM) từ lý trình km5 đến km14+477 và gia cố đoạn hầm từ lý trình km15+477 đến km17+185. Nhà thầu được lựa chọn là Liên danh Robbins (USA) và Công ty Cổ phần xây dựng 47.

+ Gói thầu số 3 (ký hiệu TKT-4.2.1C): Thi công phần khối lượng còn lại của cụm nhà máy, bao gồm hầm áp lực, buồng điều áp khí nén, gian máy, gian biến áp chính, hầm thông gió chính và hầm dẫn cáp, trạm phân phối hở, kênh xả và hầm giao thông. Nhà thầu được lựa chọn là Công ty Cổ phần Sông Đà 10.

- Tình hình thực hiện các gói thầu:

+ Gói thầu số 1: Nhà thầu là Công ty Cổ phần xây dựng 47 đã bắt đầu triển khai thi công lại từ tháng 7 năm 2015, đến nay đã hoàn thành toàn bộ gói thầu. Đã được Hội đồng nghiệm thu các cấp (*cấp: HDNTCS và HDNT cấp chủ đầu tư*) nghiệm thu hoàn thành đưa vào sử dụng.

+ Gói thầu số 2: Nhà thầu là Liên danh Robbins và Công ty Cổ phần xây dựng 47 đã bắt đầu thi công hầm bằng thiết bị máy đào hầm Tunnel Boring Machine (TBM) từ tháng 7 tháng 2016, đến nay đã hoàn thành toàn bộ gói thầu. Đã được Hội đồng nghiệm thu các cấp (*cấp: HDNTCS và HDNT cấp chủ đầu tư*) nghiệm thu hoàn thành đưa vào sử dụng.

+ Đối với gói thầu số 3: Nhà thầu là Công ty Cổ phần Sông Đà 10 đã bắt đầu triển khai thi công từ tháng 01 năm 2016, đến nay đã hoàn thành toàn bộ gói thầu. Đã được Hội đồng nghiệm thu các cấp (*cấp: HDNTCS và HDNT cấp chủ đầu tư*) nghiệm thu hoàn thành đưa vào sử dụng.

3.3. Gói thầu lắp đặt và thí nghiệm, hiệu chỉnh thiết bị cơ điện nhà máy và TPP do Công ty CP LILAMA10 đảm nhận, đến nay đã hoàn thành toàn bộ gói thầu.

#### **4. Công tác quản lý chất lượng công trình**

Công tác quản lý chất lượng, nghiệm thu các công việc thi công, hạng mục hoàn thành được thực hiện theo đúng quy định. Hội đồng nghiệm thu Nhà nước các công trình xây dựng do Bộ Xây dựng chủ trì tiến hành kiểm tra chất lượng công trình và công tác quản lý chất lượng xây dựng công trình của Chủ đầu tư định kỳ 02 lần/năm.

#### **5. Công tác chuyển đổi mục đích sử dụng đất của Dự án**

Tương ứng với cao độ MNDBT 1160m, diện tích chiếm đất của Dự án như sau:

- Diện tích chiếm đất: Tổng số 1163,24 ha (Công trình Thủy điện: 910,84 ha; Tái định canh, tái định cư: 252,40 ha). trong đó:

+ Đất lâm nghiệp: 565,81 ha

+ Đất trồng: 109,09 ha

+ Đất nông nghiệp và đất hộ gia đình: 231,33 ha (trong đó có 68,76 ha đất lúa nước).

+ Đất khác: 113,70 ha

- Theo kết quả điều tra đánh giá hiện trạng rừng, trong 565,81ha đất lâm nghiệp, có 456,73 ha đất có rừng phải trồng rừng thay thế.

Bao gồm các trạng thái rừng như sau:

+ Đất rừng tự nhiên sản xuất (Trạng thái rừng IIIA2): 64,17 ha;

+ Đất rừng tự nhiên sản xuất (Trạng thái rừng IIIA1): 200,98 ha;

+ Đất rừng tự nhiên sản xuất (Trạng thái rừng IIA): 12,19 ha;

+ Đất rừng tự nhiên sản xuất (Trạng thái rừng IIB) 176,39 ha;

+ Đất rừng tự nhiên sản xuất (Trạng thái rừng IIIA1+LE): 3,00 ha.

Toàn bộ diện tích đất trên đã được UBND tỉnh Kon Tum chuyển đổi mục đích sử dụng đất, giao đất và cho VSH thuê đất để xây dựng Dự án.

#### **6. Công tác bồi thường, di dân tái định cư, trồng rừng thay thế**

7.1. Công tác bồi thường, hỗ trợ giải phóng mặt bằng:

Đã hoàn thành toàn bộ công tác bồi thường –GPMB. Chi phí bồi thường –GPMB đã được UBND tỉnh Kon Tum phê duyệt quyết toán với số tiền là: 166.849.810.575, đồng.

7.2. Công tác di dân, tái định cư:

- Công tác di dân, tái định cư được Thủ tướng Chính phủ cho phép tách thành Dự án thành phần di dân, tái định cư do địa phương làm Chủ đầu tư.

- Đã xây dựng hoàn thành và đưa vào sử dụng các khu tái định cư (thôn Đăk Tăng 59 hộ, thôn Vi Rin 34 hộ) và các công trình tái định canh. Người dân đã chuyển về các khu tái định cư từ đầu năm 2015, đến nay cuộc sống đã ổn định, các khu tái định canh phát huy hiệu quả tốt.

775  
TV  
DIỆN  
JN  
NH  
Bị cáo

### 7.3. Công tác trồng rừng thay thế:

- Theo phương án trồng rừng và dự toán trồng rừng đã được UBND tỉnh Kon Tum phê duyệt, VSH đã nộp tiền trồng rừng vào Quỹ bảo vệ phát triển rừng tỉnh Kon Tum với số tiền là: 28.320.458.000 đồng.

### 7. Công tác thu xếp vốn

- Tổng mức đầu tư Dự án (điều chỉnh) là: 9.428 tỷ đồng. Trong đó:
- + Vốn tự có 30%: 2.828 tỷ đồng.
- + Vốn vay thương mại 70%: vay trong nước: 5.250 tỷ đồng, phát hành trái phiếu 700 tỷ, vay nước ngoài 650 tỷ đồng.

### 8. Công tác giải ngân

Công tác giải ngân vốn để thanh toán cho các Nhà thầu được VSH thực hiện đảm bảo. Tổng giá trị đã giải ngân cho Dự án đến thời điểm 30/9/2020 là: 8.987 tỷ đồng.

### 9. Mục tiêu và nhiệm vụ chính trong thời gian tới

Công tác lắp đặt thiết bị cơ điện nhà máy và trạm phân phối điện đã hoàn thành, hiện nay VSH đang phối hợp cùng Nhà thầu cung cấp thiết bị, Nhà thầu lắp đặt thiết bị và thí nghiệm hiệu chỉnh, đơn vị tư vấn giám sát tiến hành:

- Nạp (xả) nước đường hầm và nạp (xả) khí buồng điều áp khí nén;
- Thí nghiệm, hiệu chỉnh thiết bị;
- Chạy thử nghiệm 02 tổ máy;
- Dự kiến vận hành chính thức 02 tổ máy vào tháng 11/2020.

Tổng Giám đốc Công ty cổ phần Thủy điện Vĩnh Sơn – Sông Hinh xin chân thành cảm ơn Quý vị đại biểu, Quý vị cổ đông và các thành viên Hội đồng quản trị trong thời gian qua đã có nhiều đóng góp tích cực trong công tác huy động vốn, triển khai thi công xây dựng Dự án Thủy điện Thượng Kon Tum và rất mong tiếp tục nhận sự hỗ trợ của Quý cổ đông để dự án hoàn thành phát điện trong tháng 11/2020.

Xin trân trọng cảm ơn!

**TỔNG GIÁM ĐỐC**



**Nguyễn Văn Thanh**