TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC MIỀN TRUNG
CÔNG TY DỊCH VỤ ĐIỆN LỰC MIỀN TRUNG

Số: 4204/QĐ-CPSC

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Đà Nẵng, ngày 30 tháng 9 năm 2026

QUYẾT ĐỊNH
Về việc phê duyệt dự án: Thay thế hệ thống kích từ và MBA TD61, TD62 NMTĐ Đrây H'Linh B1

GIÁM ĐỐC
CÔNG TY DỊCH VỤ ĐIỆN LỰC MIỀN TRUNG

Căn cứ Quy chế tổ chức và hoạt động của Công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung ban hành kèm theo Quyết định số 240/QĐ-HĐTV ngày 19/4/2022 và Quyết định sửa đổi số 264/QĐ-HĐTV ngày 21/4/2026 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Trung;

Căn cứ Luật Xây dựng số 135/2025/QH15 ngày 10/12/2025;

Căn cứ Nghị định số 206/2026/NĐ-CP ngày 15/6/2026 của Chính phủ quy định chi tiết về quản lý chi phí đầu tư xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 207/2026/NĐ-CP, ngày 15/6/2026 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Xây dựng về quản lý chất lượng, thi công xây dựng và bảo trì công trình xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 217/2026/NĐ-CP ngày 19/6/2026 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Xây dựng về quản lý hoạt động xây dựng;

Căn cứ Thông tư số 36/2026/TT-BXD ngày 26/6/2026 của Bộ Xây dựng hướng dẫn một số nội dung, phương pháp xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng;

Căn cứ Thông tư 37/2026/TT-BXD ngày 26/6/2026 của Bộ Xây dựng, về việc hướng dẫn phương pháp xác định định mức dự toán và các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật;

Căn cứ Thông tư số 38/2026/TT-BXD ngày 26/6/2026 của Bộ Xây dựng ban hành định mức xây dựng;

Căn cứ Quyết định số 1100/QĐ-EVN ngày 25/7/2022 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam ban hành các Bộ Quy trình Quản lý chất lượng nội bộ của Ban QLDA và Bộ Quy trình Quản lý chất lượng dự án đầu tư xây dựng khối lưới điện phân phối;

Căn cứ Quyết định số 4014/QĐ-EVNCPC ngày 30/6/2026 của Tổng Công ty Điện lực miền Trung về việc tạm giao kế hoạch ĐTXD năm 2027-CPSC;

Căn cứ nhiệm vụ, phương án khảo sát xây dựng và nhiệm vụ thiết kế phục vụ lập Báo cáo kinh tế - kỹ thuật đầu tư xây dựng dự án đã được phê duyệt;

Căn cứ văn bản số 4170/CPSC-QLDA ngày 30 tháng 9 năm 2026 của Ban QLDA đầu tư xây dựng kiêm nhiệm về việc thẩm định Báo cáo kinh tế - kỹ thuật;

Căn cứ Thông báo kết quả thẩm định Báo cáo kinh tế - kỹ thuật ngày 30/9/2026 của Công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung về việc thông báo kết quả thẩm định Báo cáo kinh tế - kỹ thuật;

Theo đề nghị của ông Trưởng phòng Kinh doanh Công ty.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt dự án Thay thế hệ thống kích từ và MBA TD61, TD62 NMTĐ Đrây H'Linh B1 với các nội dung chủ yếu như sau:

1. Tên dự án: Thay thế hệ thống kích từ và MBA TD61, TD62 NMTĐ Đrây H'Linh B1.

2. Loại, nhóm dự án; loại, cấp công trình chính của dự án; thời hạn sử dụng của công trình chính theo thiết kế:

- Nhóm, loại và cấp công trình: dự án công nghiệp, nhóm C, cấp III.
- Thời hạn sử dụng: theo quy định hiện hành.

3. Địa điểm xây dựng dự án: Xã Hòa Phú, Tỉnh Đắk Lắk.

4. Người quyết định đầu tư: Giám đốc Công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung.

5. Chủ đầu tư: Công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung.

6. Nhà thầu tư vấn lập Báo cáo kinh tế - kỹ thuật: Công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung, mã số doanh nghiệp 0400101394-024.

7. Mục tiêu dự án: góp phần khắc phục các nguy cơ do lão hóa thiết bị, nâng cao độ tin cậy và an toàn vận hành, giảm khả năng xảy ra sự cố và thời gian dừng máy, đồng thời nâng cao tính ổn định và khả năng khai thác lâu dài của Nhà máy thủy điện Đrây H'linh.

8. Quy mô và yêu cầu kỹ thuật đầu tư xây dựng:

8.1. Quy mô đầu tư:

- Hệ thống kích từ tổ máy H1, H2, H3: Thay thế trọn bộ tủ điều khiển kích từ tổ máy H1, H2, H3 NMTĐ Đrây H'Linh B1; Thay thế đoạn cáp nhôm 1x240mm2 từ tủ kích từ đến vành góp máy phát bằng cáp đồng 1x185mm2.

- Máy biến áp tự dùng TD61, TD62: Thay thế MBA TD61, TD62 (6,3 ± 5%/0,4kV - 315kVA) bằng 02 MBA mới có công suất 320kVA phù hợp với dải công suất tiêu chuẩn hiện hành và bổ sung dây đồng trần tiếp địa M-120 để tiếp địa MBA mới.

8.2. Yêu cầu kỹ thuật chung về vật tư, thiết bị:

8.2.1. Hệ thống kích từ tổ máy H1, H2, H3:

Thay thế hệ thống kích từ hiện hữu bằng hệ thống kích từ tĩnh công nghệ Thyristor dạng mô-đun, tuân thủ tiêu chuẩn IEC 61850 và Quy chuẩn Lưới điện Quốc gia. Giải pháp kỹ thuật cốt lõi bao gồm:

- Về cấu trúc dự phòng: Áp dụng thiết kế dự phòng nóng (1 bộ làm việc chính, 1 bộ dự phòng, tự động chuyển đổi không gây gián đoạn) cho các thành phần then chốt: Bộ điều khiển điện áp tự động (AVR), nguồn cấp AVR và cầu chỉnh lưu Thyristor.

- Về công nghệ điều khiển: Bộ AVR sử dụng vi điều khiển 32-bit tốc độ cao; dùng chung nền tảng phần cứng và phần mềm cấu hình với hệ thống điều tốc để đồng bộ hóa cơ sở dữ liệu và giao diện giám sát HMI. Đảm bảo thời gian đáp ứng ≤ 20ms và sai số điều chỉnh điện áp nằm trong mức ±0.5%.

- Về tính năng vận hành và bảo vệ: Hỗ trợ đa dạng các chế độ điều khiển (điện áp, dòng điện, công suất phản kháng, cosφ, phát độc lập). Tích hợp đồng bộ các chức năng

bảo vệ chuyên dụng cho máy phát và bản thân hệ thống kích từ (quá áp, mất xung, đứt cầu chì Thyristor, lỗi làm mát,...).

- Về chuyển đổi số và tự động hóa: Tích hợp trực tiếp vào hệ thống SCADA của nhà máy thông qua các giao thức truyền thông công nghiệp chuẩn (Modbus TCP/IP, IEC 61850).

- Về phần mềm: Yêu cầu cung cấp trọn bộ phần mềm lập trình và bản quyền (license key) đi kèm để nhân viên kỹ thuật Nhà máy có toàn quyền truy cập, hiệu chỉnh thông số và chủ động công tác sửa chữa, bảo dưỡng lâu dài.

Về đấu nối: Sử dụng lại toàn bộ cáp nguồn AC/DC, cáp nhị thứ liên quan đến hệ thống kích từ hiện hữu. Thay thế đoạn cáp lực bằng nhôm 1x240mm2 từ tủ kích từ đến vành góp máy phát bằng cáp đồng 1x185mm2

8.2.2. Máy biến áp tự dùng TD61, TD62:

- Thay thế MBA TD61 6,3±2x5%/0,4kV - 315kVA bằng 01 MBA mới có công suất 320kVA tương đương MBA cũ và phù hợp với dải công suất tiêu chuẩn hiện hành.

- Thay thế MBA TD62 6,3±2x5%/0,4kV - 315kVA bằng 01 MBA mới có công suất 320kVA tương đương MBA cũ và phù hợp với dải công suất tiêu chuẩn hiện hành.

- Bổ sung dây đồng trần tiếp địa M-120 để tiếp địa MBA mới.

9. Danh mục quy chuẩn kỹ thuật, tiêu chuẩn áp dụng:

- Thông tư số 16/2021/TT-BXD ngày 20/12/2021 của Bộ Xây dựng ban hành QCVN 18:2021/BXD Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về An toàn trong thi công xây dựng.

- Thông tư số 05/2025/TT-BCT, ngày 01/02/2025 của Bộ Công thương: Quy định hệ thống truyền tải, phân phối điện và đo đếm điện năng;

- Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ Công thương: Quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia;

- Thông tư 09/2023/TT-BXD ngày 16/10/2023 của Bộ Xây dựng về việc ban hành sửa đổi 1-2023 QCVN 06:2022/BXD Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về an toàn cháy cho nhà và công trình.

- Quy chuẩn kỹ thuật Quốc gia - QCVN 25:2025/BCT về an toàn điện ban hành kèm theo Thông tư số Thông tư 41/2025/TT-BCT ngày 22/6/2025 của Bộ Công thương;

- Quy chuẩn QCVN 06:2022/BXD Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về an toàn cháy cho nhà và công trình và sửa đổi 1:2023 QCVN 06:2022/BXD về an toàn cháy cho nhà và công trình.

- Tiêu chuẩn IEC 60034 về máy điện quay.

- Tiêu chuẩn IEC 60308 về điều tốc turbine thuỷ lực.

- Tiêu chuẩn thiết kế TCVN 6221:2015: Thiết bị điện – Tủ điện – Yêu cầu thiết kế và chế tạo.

- Quyết định số 3309/QĐ-EVNCPC ngày 03/6/2026 của Tổng Công ty Điện lực miền Trung về việc ban hành Yêu cầu kỹ thuật MBA phân phối cấp điện áp đến 35kV áp dụng trong Tổng công ty Điện lực miền Trung;

- Và quy chuẩn, tiêu chuẩn, quy phạm khác có liên quan.

10. Tổng mức đầu tư xây dựng dự án, giá trị các khoản mục chi phí trong tổng

mức đầu tư xây dựng: **5.698.317.592 đồng,** trong đó:

- Chi phí bồi thường, hỗ trợ và TĐC: 0 đồng.
- Chi phí xây dựng: 0 đồng.
- Chi phí thiết bị: 4.885.651.243 đồng.
- Chi phí quản lý dự án: 126.387.356 đồng.
- Chi phí tư vấn đầu tư xây dựng: 302.118.209 đồng.
- Chi phí khác: 129.912.106 đồng.
- Chi phí dự phòng: 254.248.677 đồng.

11. Thời gian thực hiện dự án: năm 2026 - 2027.

12. Nguồn vốn đầu tư và dự kiến bố trí kế hoạch vốn: vốn vay thương mại và khấu hao cơ bản của Tổng công ty Điện lực miền Trung năm 2027.

13. Hình thức tổ chức quản lý dự án: Chủ đầu tư tổ chức thực hiện quản lý dự án.

14. Yêu cầu về nguồn lực, khai thác sử dụng tài nguyên (nếu có); phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư (nếu có): không có.

15. Các nội dung khác (nếu có): theo hồ sơ BCKT-KT kèm theo.

Điều 2. Ban QLDA ĐTXD kiêm nhiệm và các phòng, đơn vị có liên quan chịu trách nhiệm tổ chức triển khai thực hiện dự án đảm bảo tuân thủ các quy định hiện hành.

Điều 3. Quyết định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày ký. Trưởng Xí nghiệp Thủy điện Đrây H'Linh, Trưởng Ban QLDA Kiêm nhiệm và Trưởng các phòng Công ty có liên quan căn cứ quyết định thi hành./.

Nơi nhận:
- Như điều 3;
- EVNCPC (b/c);
- Ban Giám đốc Công ty;
- XNTĐ Đrây H'Linh;
- Ban QLDA;
- TCKT, KHKT;
- Lưu: VT, KD.

GIÁM ĐỐC

Nguyễn Ngọc Ánh