

QUYẾT ĐỊNH
Phê duyệt dự án Phân pha dây 2xACSR 240mm²
đường dây 110kV 172 Trị An – 171 Thạnh Phú.

GIÁM ĐỐC CÔNG TY TNHH MTV ĐIỆN LỰC ĐỒNG NAI

Căn cứ Luật Xây dựng;

Căn cứ Nghị định 06/2021/NĐ-CP ngày 26/01/2021 của Chính phủ về Quản lý chất lượng, thi công xây dựng và bảo trì công trình xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 10/2021/NĐ-CP ngày 09/02/2021 của Chính Phủ về quản lý chi phí đầu tư xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 15/2021/NĐ-CP ngày 03/3/2021 của Chính Phủ về Quản lý dự án đầu tư xây dựng công trình;

Căn cứ Quyết định số 586/QĐ-TTg ngày 03/7/2024 của Chính phủ về Phê duyệt Quy hoạch tỉnh Đồng Nai thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050;

Căn cứ Quyết định số 336/QĐ-EVN ngày 09/3/2020 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc ban hành Quy định về nội dung, trình tự thực hiện công tác thẩm tra, thẩm định các dự án đầu tư xây dựng lưới điện đến 110kV áp dụng trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

Căn cứ Quyết định số 143/QĐ-EVN ngày 26/11/2021 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc ban hành Quy chế về công tác đầu tư xây dựng áp dụng trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam;

Căn cứ Quyết định 1289/QĐ-EVN ngày 01/11/2017 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc ban hành Quy định về công tác thiết kế các dự án lưới điện cấp điện áp 110kV ÷ 500kV trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam;

Căn cứ Quyết định Quyết định 897/QĐ-EVN ngày 08/7/2019 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc sửa đổi, bổ sung một số điều Quy định về công tác thiết kế các dự án lưới điện cấp điện áp 110kV ÷ 500kV trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam ban hành Quyết định số 1289/QĐ-EVN ngày 01/11/2017;

Căn cứ Quyết định số 1256/QĐ-PCĐN ngày 19/06/2021 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc phê duyệt Chủ trương đầu tư công trình: Phân pha dây 2xACSR 240mm² đường dây 110kV 172 Trị An – 171 Thạnh Phú;

Căn cứ Quyết định số 1935/QĐ-PCĐN ngày 15/9/2021 của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai về việc giao quản lý dự án và thực hiện đầu tư công trình: Phân pha dây 2xACSR240mm² đường dây 110kV 172 Trị An – 171 Thạnh Phú;

Căn cứ Quyết định số 268/QĐ-SXD ngày 21/12/2023 của Sở Xây dựng Đồng Nai về việc công bố đơn giá nhân công xây dựng, đơn giá ca máy và thiết bị thi công xây dựng trên địa bàn tỉnh Đồng Nai năm 2023;

Căn cứ Báo cáo thẩm tra số 402/TĐ-E1 ngày 03/7/2024 của Công ty TNHH Tư vấn Thiết kế Xây dựng điện Thành Đạt về việc báo cáo kết quả thẩm tra BCNCKT đầu tư xây dựng công trình: Phân pha dây 2xACSR240mm² đường dây 110kV 172 Trị An – 171 Thạnh Phú;

Căn cứ Thông báo số 4151/SCT-KTQLNL ngày 02/8/2024 của Sở Công thương Đồng Nai về việc thông báo kết quả thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng công trình: Phân pha dây 2xACSR 240mm² đường dây 110kV 172 Trị An – 171 Thạnh Phú (SCT4151);

Căn cứ Tờ trình số 1202/TTr-QLDA ngày 11/7/2024 của Ban QLDA lưới điện Đồng Nai về việc thẩm định và phê duyệt dự án đầu tư xây dựng công trình: Phân pha dây 2xACSR 240mm² đường dây 110kV 172 Trị An – 171 Thạnh Phú (TTr1202);

Căn cứ văn bản số 1612/QLDA-KHKTVT ngày 23/8/2024 của Ban QLDA về làm rõ chi phí đền bù trong TMDT của dự án.

Căn cứ Báo cáo thẩm định số 1620/ĐT ngày 26/8/2024 của Phòng Quản lý Đầu tư về việc kết quả thẩm định Tổng mức đầu tư hồ sơ BCNCKT ĐTXD công trình: Phân pha dây 2xACSR 240mm² đường dây 110kV 172 Trị An – 171 Thạnh Phú;

Theo đề nghị của ông Trưởng phòng Quản lý Đầu tư.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt dự án: Phân pha dây 2xACSR 240mm² đường dây 110kV 172 Trị An – 171 Thạnh Phú với các nội dung chủ yếu như sau:

1. Tên dự án: Phân pha dây 2xACSR 240mm² đường dây 110kV 172 Trị An – 171 Thạnh Phú.

2. Người quyết định đầu tư: Ông Trương Đình Quốc - Giám đốc Công ty.

3. Chủ đầu tư: Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai.

4. Mục tiêu, quy mô đầu tư xây dựng:

4.1. Mục tiêu:

- Củng cố và hoàn thiện hệ thống lưới điện, đảm bảo cung cấp điện với chất lượng và độ tin cậy cao, cải thiện chất lượng điện năng cung cấp cho các khách hàng sử dụng điện; Đảm bảo cung cấp điện an toàn, tin cậy cho sự phát triển kinh tế chính trị và an sinh xã hội;

- Nâng cao độ tin cậy cung cấp điện của lưới điện 110kV trong khu vực;

- Phát triển đồng bộ lưới điện truyền tải và phân phối trên địa bàn tỉnh đáp ứng mục tiêu phát triển kinh tế xã hội của địa phương với tốc độ tăng trưởng kinh tế giai đoạn đến năm 2030.

4.2. Quy mô đầu tư xây dựng:

- Cấp điện áp: 110kV.
- Điểm đầu: Pooctich 110kV Nhà máy thủy điện Trị An.
- Điểm cuối: Trạm biến áp 110kV Thạnh Phú.
- Chiều dài tuyến khoảng: 19,4km
- Số mạch: 02 mạch (*1 mạch phân pha: mạch ĐZ 172 Trị An – 171 Thạnh Phú*).
- Dây dẫn: ACSR-240/39.
- Dây cáp quang: Thay dây GSW-50 hiện hữu bằng dây OPGW-70 24 sợi quang.
- Cách điện: Tận dụng lại bát cách điện hiện có, đối với cách điện mua mới sử dụng cách điện truyền thống (thủy tinh/gốm) chế tạo theo tiêu chuẩn IEC.
- Các giải pháp chính về cột: Cải tạo hệ thống cột hiện có bằng phương pháp gia cường thêm.
- Cải tạo xà chống sét các vị trí cột để góc bảo vệ $\leq 0^\circ$, lắp đặt bổ sung CSV đường dây.
- Các giải pháp chính về móng: Cải tạo lại móng hiện để đảm bảo chịu lực sau cải tạo.

5. Tổ chức tư vấn lập Báo cáo nghiên cứu khả thi: Công ty Cổ phần Tư vấn Thiết kế điện Long Giang.

6. Địa điểm xây dựng và diện tích đất sử dụng:

6.1 Địa điểm xây dựng: Huyện Vĩnh Cửu, tỉnh Đồng Nai.

6.2 Diện tích đất sử dụng: Không.

7. Loại, nhóm dự án, cấp công trình, thời gian sử dụng công trình theo thiết kế: Công trình năng lượng, cấp II; Thời gian sử dụng của công trình chính theo thiết kế: Từ 50 – 100 năm (*theo Quy định tại QCVN 03:2012/BXD*).

8. Số bước thiết kế, danh mục tiêu chuẩn chủ yếu được lực chọn:

8.1 Số bước thiết kế: Thiết kế 02 bước (*TKCS; TKBVTC*).

8.2 Danh mục tiêu chuẩn chủ yếu được lực chọn: Chi tiết theo mục 8, phần I tại Báo cáo thẩm định số SCT4151 của Sở Công thương Đồng Nai.

9. Tổng mức đầu tư của dự án: 80.326.504.332 đồng (*đã bao gồm VAT*).

(*Bằng chữ: Tám mươi tỷ, ba trăm hai mươi sáu triệu, năm trăm lẻ bốn ngàn, ba trăm ba mươi hai đồng*).

Trong đó :

Đơn vị: Đồng.

STT	Nội dung chi phí	Giá trị
1	Chi phí đền bù	0
2	Chi phí xây dựng	59.765.343.849
3	Chi phí thiết bị	0

4	Chi phí QLDA	1.440.217.106
5	Chi phí tư vấn ĐTXD	4.711.538.002
6	Chi phí khác	2.898.164.129
7	Chi phí dự phòng	11.511.241.246

10. Tiến độ thực hiện dự án: Năm 2024 - 2026.

11. Nguồn vốn đầu tư: Vay thương mại và Khấu hao cơ bản của Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai.

12. Hình thức tổ chức quản lý dự án: Chủ đầu tư trực tiếp quản lý dự án và giao Ban QLDA lưới điện Đồng Nai thực hiện theo nhiệm vụ, quyền hạn được phân cấp.

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

14. Trình tự đầu tư xây dựng đối với công trình bí mật nhà nước (nếu có): Không.

15. Các nội dung khác (nếu có): Không

Điều 2. Tổ chức thực hiện: Ban QLDA lưới điện Đồng Nai theo dõi, đôn đốc Tư vấn khẩn trương hoàn thành các bước tiếp theo theo tiến độ đã đề ra và triển khai thực hiện các bước tiếp theo theo qui định.

Điều 3. Ông Phó Giám đốc ĐTXD Công ty; Các Ông/Bà Trưởng các Phòng: KHVT, KT, TCKT, ĐT, Giám đốc Xí nghiệp Lưới điện cao thế và Giám đốc Ban QLDA lưới điện Đồng Nai căn cứ theo chức năng thi hành quyết định./.

Nơi nhận:

- Như điều 3;
- Cty TVTK (để th/h);
- Lưu: VT, ĐT (bản giấy-05).

GIÁM ĐỐC

Trương Đình Quốc