TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC
CÔNG TY ĐIỆN LỰC HƯNG YÊN

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

Số: 6626/QĐ-PCHY

Hưng Yên, ngày 05 tháng 11 năm 2026

QUYẾT ĐỊNH
Phê duyệt dự án: Xuất tuyến 22kV sau TBA 110kV Hưng Hà 2 cấp điện cho phụ tải khu vực Hưng Hà, tạo mạch vòng liên lạc trạm 110kV Hưng Hà 2 và trạm 110kV Hưng Hà

GIÁM ĐỐC CÔNG TY ĐIỆN LỰC HƯNG YÊN

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

Căn cứ Luật Điện lực số 61/2024/QH15 ngày 30/11/2024 của Quốc hội;

Căn cứ các Nghị định của Chính phủ: số 217/2026/NĐ-CP ngày 19/6/2026 quy định chi tiết một số điều của Luật Xây dựng về quản lý hoạt động xây dựng; số 206/2026/NĐ-CP ngày 15/6/2026 quy định chi tiết về quản lý chi phí đầu tư xây dựng; số 207/2026/NĐ-CP ngày 15/6/2026 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; số 209/2026/NĐ-CP ngày 15/06/2026 quy định chi tiết một số điều và biện pháp thi hành Luật Xây dựng về quản lý vật liệu xây dựng; số 62/2025/NĐ-CP ngày 04/3/2025 quy định chi tiết thi hành Luật Điện lực về bảo vệ công trình điện lực và an toàn trong lĩnh vực điện lực;

Căn cứ các Thông tư của Bộ Xây dựng: số 36/2026/TT-BXD ngày 26/6/2026 hướng dẫn một số nội dung, phương pháp xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng; số 37/2026/TT-BXD ngày 26/6/2026 v/v hướng dẫn phương pháp xác định định mức dự toán và các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật; số 38/2026/TT-BXD ngày 26/6/2026 v/v ban hành định mức xây dựng; Văn bản số 9947/BXD-VPB ngày 29/6/2026 của Bộ Xây dựng v/v thay thế phụ lục kèm theo TT36/2026/TT-BXD hướng dẫn nội dung, phương pháp xác định và quản lý chi phí đầu tư xây dựng và TT38/2026/TT-BXD về ban hành định mức xây dựng;

Căn cứ các Thông tư của Bộ Công thương: số 36/2022/TT-BCT ngày 22/12/2022 ban hành bộ định mức dự toán chuyên ngành lắp đặt đường dây tải điện và lắp đặt trạm biến áp; số 05/2023/TT-BCT ngày 16/3/2023 ban hành bộ định mức dự toán chuyên ngành thí nghiệm điện đường dây và trạm biến áp;

Căn cứ Quyết định số 92/QĐ-HĐTV ngày 21/7/2026 của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v ban hành Quy chế phân cấp của Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Bắc;

Căn cứ Quyết định số 579/QĐ-UBND ngày 27/02/2026 của UBND tỉnh Hưng Yên v/v phê duyệt điều chỉnh Quy hoạch tỉnh Hưng Yên thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến 2050;

Căn cứ Quyết định số 2384/QĐ-UBND ngày 31/7/2026 của UBND tỉnh Hưng Yên v/v phê duyệt danh mục Đầu tư lưới điện trung, hạ áp;

Căn cứ Quyết định số 1151/QĐ-EVNNPC ngày 14/6/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v duyệt danh mục và tạm giao KHV công trình ĐTXD bổ sung năm 2027 cho Công ty Điện lực Hưng Yên;

Căn cứ Hồ sơ Báo cáo kinh tế kỹ thuật (BCKTKT) dự án do Công ty TNHH đầu tư và phát triển công nghệ Châu Long (Liên danh Công ty TNHH đầu tư và phát triển công nghệ Châu Long - Công ty Cổ phần năng lượng Nam Việt) lập tháng 10/2026;

Căn cứ Văn bản số 1705/BQLDA ngày 20/10/2026 của Ban Quản lý dự án v/v thẩm định BCKTKT dự án;

Căn cứ Báo cáo kết quả thẩm định số 446/PCHY-TTĐ ngày 04/11/2026 của Tổ thẩm định BCNCKT/TKKT/TKBVTC-DT/BCKTKT các dự án ĐTXD Công ty Điện lực Hưng Yên;

Theo đề nghị của ông Trưởng phòng Quản lý đầu tư Công ty.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt dự án: Xuất tuyến 22kV sau TBA 110kV Hưng Hà 2 cấp điện cho phụ tải khu vực Hưng Hà, tạo mạch vòng liên lạc trạm 110kV Hưng Hà 2 và trạm 110kV Hưng Hà với các nội dung chủ yếu như sau:

1. Tên dự án: Xuất tuyến 22kV sau TBA 110kV Hưng Hà 2 cấp điện cho phụ tải khu vực Hưng Hà, tạo mạch vòng liên lạc trạm 110kV Hưng Hà 2 và trạm 110kV Hưng Hà.

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 dự án: Dự án nhóm C.
- Loại và cấp công trình chính: Công trình năng lượng, cấp IV.
- Thời hạn sử dụng của công trình chính theo thiết kế: 20 năm.

3. Mã định danh: Theo mã số của Cơ quan quản lý Nhà nước lập.

4. Địa điểm xây dựng dự án; hướng tuyến công trình; diện tích sử dụng đất của dự án:

4.1. Địa điểm xây dựng dự án: Các xã Ngự Thiên, Tiên La, Hưng Hà- tỉnh Hưng Yên.

4.2. Hướng tuyến công trình:

- Đoạn 1: Từ TBA 110kV Hưng Hà 2 đến cột G1: Xây dựng mới 0,257km đường cáp ngầm 22kV mạch kép từ TBA 110kV Hưng Hà 2 đến G1, sử dụng cáp Al/XLPE3x400mm2. Tuyến cáp ngầm đi theo mương cáp lực có sẵn trong TBA 110kV Hưng Hà 2 đến tường rào trạm, đi dọc theo đường bê tông vào trạm, qua đường DH61 (nhựa), dọc theo đường bờ sông Ba Chai đến cột xuất tuyến G1.

- Đoạn 2: Từ cột G1 đến G9 (TBA Khống lộ 471E11.18): Xây dựng mới 1,912km đường dây trên không 22kV mạch kép, sử dụng dây nhôm lõi thép ACSR150/24. Tuyến đi dọc theo đường nội đồng xã Ngự Thiên.

- Đoạn 3: Từ G9 đến G13 (cột 41 nhánh Liên Hiệp Phúc Khánh lộ 471E11.18):

+ Cải tạo 2,415km đường dây 22kV từ mạch đơn lên mạch kép (từ dây AC50 lên dây ACSR150/24).

+ Chuyển đấu nối các phụ tải nhánh Liên Hiệp Phúc Khánh lộ 471E11.18 đấu nối xuất tuyến 472E11.18 xây dựng mới.

- Đoạn 4: Từ G13 đến G24 (Cột 08 TBA Cầu Đá Thái Phương lộ 474E11.4):

+ Xây dựng mới 2,579km đường dây trên không 22kV mạch kép, sử dụng dây ACSR150/24. Tuyến đường đi dọc theo đường nội đồng xã Ngự Thiên, Tiên La.

+ Đấu nối nhánh Chiềng Thái Hưng lộ 471E11.18 với xuất tuyến 472E11.18 xây dựng mới tại cột G19 (cột TBA Chiềng Thái Hưng).

- Đoạn 5: Từ G24 (Cột 08 TBA Cầu Đá Thái Phương lộ 474 E11.4) đến cột 148 lộ 474E11.4).

+ Cải tạo 0,592km đường dây 22kV từ mạch đơn lên mạch kép (từ dây AC50 lên dây ACSR150/24). Chuyển đấu nối các phụ tải nhánh Cầu Đá Thái Phương sang đấu nối tại xuất tuyến 472E11.18 xây dựng mới.

- Lắp đặt các thiết bị đóng cắt:

+ Lắp đặt 01 bộ Recloser 24kV tại vị trí cột 41.18 lộ 472 E11.18 để phân đoạn và bảo vệ đường dây 472E11.18 (*lắp sau điểm G17 hướng về phía G18*).

+ Lắp đặt 01 bộ Recloser 24kV tại vị trí cột 31.1 lộ 474E11.18 để phân đoạn và bảo vệ đường dây 474E11.18.

4.3. Diện tích sử dụng đất của dự án:

- Diện tích sử dụng đất vĩnh viễn của dự án: Khoảng 1.800m2.

- Diện tích sử dụng đất hành lang của dự án: Khoảng 44.988m2.

5. Người quyết định đầu tư: Ông Trương Công Diệm - Giám đốc Công ty Điện lực Hưng Yên - CN Tổng công ty Điện lực miền Bắc.

6. Chủ đầu tư: Công ty Điện lực Hưng Yên - CN Tổng công ty Điện lực miền Bắc.

7. Nhà thầu tư vấn lập Báo cáo kinh tế - kỹ thuật; nhà thầu khảo sát xây dựng: Công ty TNHH đầu tư và phát triển công nghệ Châu Long (Liên danh Công ty TNHH đầu tư và phát triển công nghệ Châu Long - Công ty Cổ phần năng lượng Nam Việt).

- Mã số doanh nghiệp: 0106851032;

- Mã số chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng: Số HAN-00016364 cấp ngày 16/12/2022 do Sở Xây dựng TP Hà Nội cấp, hạn đến 30/9/2032.

- Chủ nhiệm thiết kế: Ông Lê Tuấn Thanh, Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số THX-00021373 – Thiết kế cơ điện công trình, hạng II, do Tổng hội Xây dựng Việt Nam cấp ngày 18/10/2023, hạn đến 18/10/2028.

- Chủ nhiệm khảo sát: Ông Đỗ Minh Phương, Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số HAP-00110539 – Khảo sát địa hình, hạng II, do Sở Xây dựng thành phố Hải Phòng cấp ngày 13/11/2025, hạn đến 12/11/2035.

- Chủ trì thiết kế phần điện: Ông Nguyễn Thành Trung, Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số THX-00081295 – Thiết kế cơ điện công trình, hạng II, do Tổng hội Xây dựng Việt Nam cấp ngày 20/01/2025, hạn đến 20/01/2030.

- Chủ trì thiết kế phần xây dựng: Ông Đỗ Ngọc Tú, Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số HAN-000828691 - Thiết kế kết cấu công trình dân dụng, công nghiệp hạng II, do Sở Xây dựng TP Hà Nội cấp ngày 5/5/2025, hạn đến 5/5/2035.

- Chủ trì lập dự toán: Ông Phan Đức Cường, Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số HTV-00059897 – Định giá xây dựng, Hạng II, do Hiệp hội tư vấn Xây dựng Việt Nam cấp ngày 23/05/2024, hạn đến 23/05/2029.

8. Mục tiêu dự án:

Đảm bảo cấp điện cho khu vực các xã Ngự Thiên, Tiên La, Hưng Hà và các khu vực lân cận thuộc tỉnh Hưng Yên, khai thác công suất MBA T2 TBA 110kV Hưng Hà 2 lắp mới; tạo mạch vòng liên lạc các xuất tuyến 22kV sau TBA 110kV Hưng Hà 2, TBA 110kV Hưng Hà; giảm tải MBA T1 TBA 110kV Hưng Hà 2, TBA 110kV Hưng Hà; góp phần nâng cao chất lượng điện năng, tăng độ tin cậy cung cấp điện cho phụ tải khu vực các xã Ngự Thiên, Tiên La, Hưng Hà, tỉnh Hưng Yên.

9. Quy mô đầu tư xây dựng:

- Xây dựng mới: 0,257km đường cáp ngầm 22kV mạch kép (Al/XLPE3x400) + 4,491km đường dây 22kV mạch kép (dây AC150) + lắp mới 02 bộ Recloser 24kV + 02 bộ Router 4G/APN để kết nối các Recloser về TTĐK PCHY và Trung tâm giám sát dữ liệu của Tổng công ty.

- Cải tạo: 3,007km đường dây 22kV mạch đơn thành mạch kép (dây AC50 lên dây AC150).

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

- Quyết định số 789/QĐ-EVN ngày 10/6/2025 của EVN về việc ban hành quy định về công tác Đầu tư xây dựng trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

- Quyết định số 194/QĐ-HĐTV ngày 13/8/2025 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v ban hành Quy định về công tác đầu tư xây dựng áp dụng trong EVNNPC;

- Quyết định số 118/QĐEVNNPC ngày 20/01/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v ban hành Quy định về công tác khảo sát, thiết kế dự án lưới điện cấp điện áp đến 220kV trong Tổng công ty Điện lực miền Bắc;

- Quyết định số 828/QĐ-EVNNPC ngày 23/4/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v ban hành Đề án Thiết kế định hướng phát triển lưới điện trung hạ áp của EVNNPC giai đoạn 2026-2030;

- QCVN 26:2025/BCT Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về Kỹ thuật điện - Hệ thống lưới điện, ban hành kèm theo Thông tư số 51/2025/TT-BCT ngày 11/11/2025 của Bộ Công thương;

- TCVN 2737-2023: Tải trọng và tác động - Tiêu chuẩn thiết kế, ban hành kèm theo Quyết định số 1341/QĐ-BKHCN ngày 29/6/2023 của Bộ Khoa học và Công nghệ;

- Tiêu chuẩn thiết kế kết cấu thép: TCVN 5575-2024; Kết cấu thép - gia công - lắp ráp - nghiệm thu và yêu cầu kỹ thuật: TCXDVN 170:2007;

- Tiêu chuẩn về thép hình, thép tấm: TCVN 1656-1993, JIS G 3101;

- Tiêu chuẩn về mạ kẽm nhúng nóng: 18 TCN 04-92;

- Cột bê tông ly tâm được chế tạo theo tiêu chuẩn: TCVN 5847-2016;

- Kết cấu bê tông và cốt thép - Tiêu chuẩn thiết kế: TCVN 5574:2018;

- Các Văn bản của Tổng công ty Điện lực miền Bắc: số 3905/EVNNPC-KT+ĐT ngày 28/7/2026 v/v áp dụng yêu cầu kỹ thuật VTTB trong EVNNPC; số 3934/EVNNPC-KT+ĐT ngày 30/7/2026 v/v áp dụng yêu cầu kỹ thuật VTTB trong EVNNPC (đợt 2); số 4561/EVNNPC-KT+ĐT ngày 28/8/2026 v/v áp dụng yêu cầu kỹ thuật VTTB trong EVNNPC (đợt 3); số 4130/EVNNPC-KT ngày 07/8/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v hợp nhất các văn bản về kiểm soát chất lượng VTTB khi mua sắm và một số nội dung bổ sung; số 4921/EVNNPC-KT+VT ngày 22/9/2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc v/v hiệu chỉnh bổ sung văn bản hợp nhất về kiểm soát chất lượng VTTB số 4130/EVNNPC-KT và YCKT sứ cách điện;

- Quyết định số 1152/QĐ-PCHY ngày 12/08/2025 của Giám đốc Công ty Điện lực Hưng Yên v/v ban hành "Hướng dẫn định hướng thiết kế, cải tạo và phát triển lưới điện trung hạ áp khu vực tỉnh Hưng Yên để nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và đáp ứng tiêu chuẩn của lưới điện thông minh";

- Các tiêu chuẩn TCVN, TCN, IEC, tiêu chuẩn quốc tế thông dụng và các quy chuẩn, tiêu chuẩn hiện hành khác có liên quan.

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

- Tổng mức đầu tư xây dựng: 25.819.000.000VND.

- Giá trị các khoản mục chi phí trong tổng mức đầu tư xây dựng: Chi tiết theo Phụ lục đính kèm.

12. Thời gian thực hiện của dự án: Năm 2026 ÷ 2027.

13. Nguồn vốn đầu tư và dự kiến bố trí kế hoạch vốn theo thời gian thực hiện dự án: Vốn khác (Vốn vay tín dụng thương mại và khấu hao cơ bản của Tổng công ty Điện lực miền Bắc).

14. Hình thức tổ chức quản lý dự án: Chủ đầu tư tổ chức quản lý dự án thông qua thành lập Ban quản lý dự án trực thuộc.

15. Yêu cầu về nguồn lực, khai thác sử dụng tài nguyên: Không có; **Phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư:** Thực hiện theo các quy định hiện hành của Nhà nước.

Điều 2. Tổ chức thực hiện.

Ban Quản lý dự án chịu trách nhiệm tổ chức thực hiện các bước tiếp theo đảm bảo tuân thủ đúng các quy định hiện hành.

Điều 3. Quyết định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày ký. Ban Quản lý dự án Điện lực Hưng Yên và các đơn vị chức năng liên quan thuộc Công ty căn cứ Quyết định thi hành./.

Nơi nhận:
- Như Điều 3;
- EVN*NPC* (để b/c);
- Lưu: VT, ĐT.

GIÁM ĐỐC



Trương Công Diệm