

Số: /TB-SCT

Lạng Sơn, ngày tháng 7 năm 2024

THÔNG BÁO

Kết quả kiểm tra công tác nghiệm thu hoàn thành công trình Đường dây và trạm biến áp 110kV Bình Gia, tỉnh Lạng Sơn

Kính gửi: Ban Quản lý dự án Lưới điện – Tổng công ty Điện lực miền Bắc

Căn cứ Luật Xây dựng số 50/2014/QH13 và Luật số 62/2020/QH14 sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 06/2021/NĐ-CP ngày 26/01/2021 của Chính phủ quy định chi tiết một số nội dung về quản lý chất lượng, thi công xây dựng và bảo trì công trình xây dựng;

Căn cứ Nghị định số 35/2023/NĐ-CP ngày 20/6/2023 của Chính phủ sửa đổi, bổ sung một số điều của các Nghị định thuộc lĩnh vực quản lý nhà nước của Bộ Xây dựng;

Căn cứ Thông tư số 10/2021/TT-BXD ngày 25/8/2021 của Bộ Xây dựng hướng dẫn một số điều và biện pháp thi hành Nghị định số 06/2021/NĐ-CP ngày 26/01/2021 của Chính phủ và Nghị định số 44/2016/NĐ-CP Quy định chi tiết một số điều của Luật an toàn, vệ sinh lao động về hoạt động kiểm định kỹ thuật an toàn lao động, huấn luyện an toàn, vệ sinh lao động và quan trắc môi trường lao động;

Căn cứ Quyết định số 3718/QĐ-EVNNPC ngày 21/11/2016 của Tổng công ty điện lực miền Bắc về việc phê duyệt danh mục dự án “Lưới điện hiệu quả tại các thành phố vừa và nhỏ”- Giai đoạn 2 vay vốn Ngân hàng tái thiết Đức KFW;

Căn cứ Quyết định số 880/QĐ-BCT ngày 10/4/2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc phê duyệt Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng công trình Tiểu dự án: Đường dây và trạm biến áp 110 kV Bình Gia, thuộc dự án: Lưới điện hiệu quả tại các thành phố vừa và nhỏ, sử dụng vốn vay ODA của Chính phủ Đức (dự án thành phần 1, giai đoạn 2);

Căn cứ Quyết định số 714/QĐ-BCT ngày 03/3/2020 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc phê duyệt Thiết kế kỹ thuật, Thiết kế bản vẽ thi công và dự toán xây dựng Tiểu dự án: Đường dây và trạm biến áp 110 kV Bình Gia, thuộc dự án: Lưới điện hiệu quả tại các thành phố vừa và nhỏ, sử dụng vốn vay ODA của Chính phủ Đức (dự án thành phần 1, giai đoạn 2);

Căn cứ Công văn số 321/ĐL-KH&QH ngày 05/3/2019 của Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo về việc thông báo kết quả thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi xây dựng công trình Đường dây và TBA 110kV Bình Gia;

Căn cứ các văn bản: số 320/UBND-KTN ngày 20/4/2017 của UBND tỉnh Lạng Sơn về việc chấp thuận hướng tuyến đường dây và vị trí TBA 110kV Bình Gia; số 177/UBND-KT ngày 05/3/2018 của UBND tỉnh Lạng Sơn về điều chỉnh quy hoạch điểm đầu nối dự án đường dây và vị trí TBA 110kV Bình Gia; số 746/UBND-KT ngày 13/8/2018 của UBND tỉnh Lạng Sơn về việc chấp thuận hướng tuyến đường dây và vị trí TBA 110kV Bình Gia sau điều chỉnh điểm đầu; số 24/UBND-KT ngày 06/01/2022 của UBND tỉnh Lạng Sơn về việc chấp thuận điều chỉnh hướng tuyến đường dây 110kV thuộc dự án đường dây và TBA 110kV Bình Gia;

Căn cứ Báo cáo số 2059/BC-BDALĐ ngày 07/7/2024 của Ban Quản lý dự án Lưới điện – Tổng công ty Điện lực miền Bắc về việc báo cáo hoàn thành thi công xây dựng hạng mục công trình, công trình xây dựng đối với công trình Đường dây và trạm biến áp 110kV Bình Gia.

Trên cơ sở Thông báo số 833/TB-SCT ngày 29/5/2024 của Sở Công Thương tỉnh Lạng Sơn; Biên bản kiểm tra thành phần hồ sơ dự án ngày 15/7/2024; Biên bản kiểm tra công tác nghiệm thu lập ngày 17/7/2024 giữa Sở Công Thương, Ban Quản lý dự án Lưới điện và các đơn vị liên quan; Văn bản số 2240/BDALĐ-BĐH5 ngày 28/7/2024 của Ban Quản lý dự án Lưới điện về việc khắc phục xong các tồn tại đã nêu tại Biên bản ngày 17/7/2024 giữa Sở Công Thương tỉnh Lạng Sơn và Ban Quản lý dự án Lưới về việc kiểm tra thực tế tại công trình Đường dây và trạm biến áp 110kV Bình Gia. Sở Công Thương tỉnh Lạng Sơn chấp thuận kết quả nghiệm thu của Ban Quản lý dự án Lưới điện – Tổng công ty Điện lực miền Bắc đối với công trình Đường dây và trạm biến áp 110kV Bình Gia như sau:

I. THÔNG TIN VỀ CÔNG TRÌNH

1. Tên công trình: Đường dây và trạm biến áp 110kV Bình Gia.

2. Địa điểm: Các huyện Cao Lộc, Văn Quan, Bình Gia, tỉnh Lạng Sơn.

3. Quy mô công trình xây dựng:

a) Phần Trạm biến áp 110kV:

- Phía 110kV:

+ Lắp đặt ngoài trời, dự án này lắp đặt thiết bị ngăn máy biến áp T1 đầu nối trực tiếp đường dây 110kV đi TBA 220kV Lạng Sơn.

+ Lắp MBA T1 công suất 40MVA-110/35/22kV.

+ Giai đoạn này, lắp 01 ngăn lộ MBA-T1, dự phòng đầy đủ các vị trí lắp đặt 02 ngăn đường dây 110kV, 01 ngăn liên lạc, 01 ngăn MBA thứ 2.

- Phía 35kV: Thiết kế sơ đồ một hệ thống thanh cái có máy cắt phân đoạn, gồm các tủ phân phối đặt trong nhà, Lắp đặt 11 tủ cho phân đoạn 1 bao gồm các tủ: 01 tủ tổng; 01 tủ đo lường; 01 tủ dao cắt; 01 tủ tự dừng; 07 tủ xuất tuyến.

b) Phần điều khiển bảo vệ:

- Lắp đặt 01 tủ điều khiển xa kèm theo MBA điều chuyển; tủ điều khiển và bảo vệ ngăn MBA T1; tủ đấu dây ngoài trời; 01 tủ công tơ: MP 2; cấp nhệ thứ kết nối các thiết bị, các tủ, MBA T1

c) Phần xây dựng:

- Kiểu trạm: Nửa trong nhà, nửa ngoài trời. Các thiết bị nhất thứ phía 110kV được lắp đặt ngoài trời, các tủ điều khiển bảo vệ và phân phối 35kV được lắp đặt trong nhà;

- Các chỉ tiêu chính thiết kế tổng mặt bằng xây dựng:

+ Tổng diện tích chiếm đất của trạm: 2773 m², (trong đó: Diện tích trong hàng rào trạm: 2.365 m²; Diện tích đường vào trạm: 92,3 m²; Diện ngoài tường rào trạm: 408 m²).

+ Móng máy biến áp và hồ thu dầu: Móng máy biến áp: sử dụng móng BTCT M200, kích thước (6,0x3,5x0,7) m; Hồ thu dầu dưới máy biến áp: Kích thước (10,0 x 6,5)m, tường hồ dầu xây bằng gạch không nung M7.5 dày 220mm, trong lòng hồ thu dầu đổ lớp đá sạch 4x6 dày trung bình 0,25m. Đáy hồ dầu bằng bê tông có cấp độ bền B7.5 (M100), được tạo dốc về phía đặt ống thoát nước và dầu khi có sự cố chảy dầu máy biến áp. Dầu và nước qua ống thép đen D200 ra bể chứa dầu sự cố của trạm.

+ Móng cột pootich: Móng cột đỡ tại chỗ bằng bê tông có cấp độ bền B15(M200), cốt thép AI và AII, lót đáy móng bằng bê tông B7,5 (M100) dày 100mm;

+ Cột chiếu sáng bằng bê tông ly tâm cao 20m, móng cột sử dụng loại MT-6, bê tông cốt thép có cấp độ bền B15(M200), cốt thép AI và AII.

+ Trụ đỡ và móng trụ thiết bị: Trụ đỡ: Các trụ đỡ thiết bị bằng thép hình, liên kết bằng hàn điện và bu lông và được chế tạo phù hợp với thiết bị tương ứng. Chiều cao của các trụ đảm bảo các khoảng cách an toàn thể hiện trong các bản vẽ mặt cắt 110kV. Toàn bộ trụ được mạ kẽm theo 18TCN 04-92; Móng trụ: Móng trụ đúc tại chỗ bằng bê tông cốt thép có cấp độ bền B15 (M200), cốt thép AI và AII, lót đáy móng bằng bê tông B7,5 (M100) dày 100mm.

+ Mương cáp: Thành và đáy mương cáp xây bằng gạch không nung M7,5, vữa xi măng M75, trát trong và ngoài bằng vữa xi măng M75. Mương cáp qua đường có đáy bằng bê tông cốt thép có cấp độ bền B15(M200). Đáy mương cáp lót bằng bê tông M100 (B7,5) dày 100mm và được tạo dốc về phía đặt ống thoát nước với $i=0,2\%$;

+ Công trạm: Rộng 5,0m chế tạo bằng khung thép hình, điều khiển bằng mô tơ điện. Trụ công kết cấu bê tông cốt thép cấp độ bền B15(M200), xây gạch đặc không nung M7,5 bên ngoài, thân trụ ốp đá Granit.

+ Hàng rào trạm: Tường xây gạch không nung M7,5 vữa xi măng M75, cao 3,0m, trên tường lắp rào thép cao 0,5m.

+ Đường trong và ngoài trạm: Đường trong trạm rộng 3,5m và 4m. Đường ngoài trạm rộng 5m được đổ bê tông cấp độ bền M300, đá 2x4.

+ Nhà điều khiển và phân phối: Xây dựng 01 tầng, kết cấu khung bê tông cốt thép, mái bằng lợp tôn. Kích thước (9,2 x 32,4)m, Mặt nền nhà cao hơn mặt nền trạm 0,6m. Nhà gồm các phòng chức năng: 01 phòng phân phối, phòng điều khiển, 01 phòng ắc quy, 01 phòng kho, 01 nhà vệ sinh;

+ Phòng cháy chữa cháy (PCCC): Thiết kế hệ thống PCCC đã được Phòng cảnh sát PCCC&CNCH - Công an tỉnh Lạng Sơn thẩm duyệt tại giấy chứng nhận số 53/TD-PCCC ngày 30/9/2022.

+ Đã được Phòng cảnh sát PCCC&CNCH - Công an tỉnh Lạng Sơn chấp thuận kết quả nghiệm thu về PCCC tại văn bản số: 24/NT-PCCC ngày 04/6/2024.

d) Phần đường dây 110kV:

- Xây dựng mới đường dây không 110kV, 01 mạch, dây dẫn ACSR-300/39, chiều dài 55,265km.

+ Điểm đầu: Pooc tích xuất tuyến 110kV TBA 220kV Lạng Sơn;

+ Điểm cuối: Pooc tích TBA 110kV Bình Gia.

- Dây dẫn điện: ACSR-300/39.

- Dây chống sét: Sử dụng dây chống sét TK-50 và dây chống sét kết hợp cáp quang OPGW57/24.

- Cách điện: Cách điện thủy tinh, chuỗi đỡ loại 70kN; chuỗi néo loại 160KN và các phụ kiện treo dây đảm bảo các tiêu chuẩn kỹ thuật;

- Cột: Cột thép 1 mạch, cột được chế tạo bằng thép hình mạ kẽm nhúng nóng.

- Móng cột: sử dụng kết cấu móng trụ bê tông cốt thép M200 đúc tại chỗ.

- Tiếp địa: Sử dụng hệ tiếp địa cọc tia hỗn hợp được mạ kẽm nhúng nóng.

- Danh sách các đơn vị tham gia thực hiện dự án:

+ Nhà thầu tư vấn thiết kế: Liên danh Công ty cổ phần đầu tư điện và xây dựng công trình & Công ty cổ phần đầu tư xây dựng Phú Minh.

+ Nhà thầu Cung cấp VTTB: Liên danh Công ty cổ phần phát triển và ứng dụng Công nghệ thông tin – Công ty cổ phần kỹ thuật công nghiệp Á Châu.

+ Nhà thầu thi công xây dựng: Liên danh Công ty Cổ phần lắp máy và xây dựng điện – Công ty cổ phần xây dựng và xây lắp điện – Công ty cổ phần tập đoàn đầu tư thương mại công nghiệp Việt Á .

+ Nhà thầu thí nghiệm hiệu chỉnh: Công ty TNHH MTV thí nghiệm điện miền Bắc.

+ Nhà thầu TVGS: Ban Quản lý dự án Lưới điện tự thực hiện.

+ Ngày khởi công và ngày hoàn thành: Ngày khởi công: 30/11/2021 - Ngày hoàn thành tháng 7/2024.

- Nội dung, đối tượng, phạm vi kiểm tra: lắp đặt thiết bị trạm biến áp, vị trí cột số 150 địa bàn huyện Bình Gia; Một số khoảng cột trên địa bàn huyện Văn Quan; phần đầu nối đường dây 110kV ngăn lộ tại Trạm biến áp 220kV Lạng Sơn, phần đường dây 110kV địa bàn huyện Cao Lộc. Kiểm tra lần thứ hai.

II. YÊU CẦU ĐỐI VỚI CHỦ ĐẦU TƯ

1. Thực hiện lưu trữ hồ sơ quản lý chất lượng công trình theo quy định.

2. Quản lý, khai thác, vận hành công trình theo đúng công năng thiết kế đã được cấp có thẩm quyền phê duyệt.

3. Các yêu cầu khác:

Qua việc kiểm tra công tác nghiệm thu hoàn thành công trình xây dựng của Chủ đầu tư: các hạng mục, công trình của dự án đã được chủ đầu tư tổ chức đầu tư xây dựng hoàn thành; các nội dung kiểm tra về quy mô, kích thước hình học hạng mục, công trình cơ bản đảm bảo đạt yêu cầu so với hồ sơ thiết kế đã được phê duyệt. Tuy nhiên, còn một số nội dung thiếu sót, tồn tại đã nêu tại Thông báo số 833/TB-SCT ngày 29/5/2024 của Sở Công Thương tỉnh Lạng Sơn và Biên bản làm việc ngày 17/7/2024, cụ thể:

- Một số tồn tại về hiện trường công trình xây dựng đã được chủ đầu tư và các nhà thầu có liên quan tổ chức rà soát, khắc phục; kết quả khắc phục thực hiện hoàn thành đã được chủ đầu tư, nhà thầu thi công công trình hoàn thiện trong hồ sơ quản lý chất lượng và nộp bổ sung kèm theo Báo cáo số 2059/BC-BDALĐ ngày 07/7/20227 của Ban Quản lý dự án Lưới điện – Tổng công ty Điện lực miền Bắc về việc báo cáo hoàn thành thi công xây dựng hạng mục công trình, công trình xây dựng đối với công trình Đường dây và trạm biến áp 110kV Bình Gia; ngoài ra Chủ đầu tư đã Công văn số 2240/BDALĐ-BHĐ5 ngày 28/7/2024 gửi Sở Công Thương báo cáo về việc khắc phục xong các tồn tại đã nêu tại Biên bản ngày 17/7/2024 giữa Sở Công Thương tỉnh Lạng Sơn và Ban Quản lý dự án Lưới về việc kiểm tra thực tế tại công trình Đường dây và trạm biến áp 110kV Bình Gia.

- Một số tồn tại, thiếu sót của hồ sơ hoàn thành công trình đã được chủ đầu tư và các nhà thầu có liên quan tổ chức rà soát, thực hiện bổ sung, chỉnh sửa hoàn thiện; kết quả khắc phục thể hiện tại nội dung và các tài liệu gửi kèm theo Báo cáo số 2059/BC-BDALĐ ngày 07/7/2024 của Ban Quản lý dự án Lưới điện về việc báo cáo hoàn thành thi công xây dựng hạng mục công trình, công trình

xây dựng đối với công trình Đường dây và trạm biến áp 110kV Bình Gia; Văn bản số 2240/BDALĐ-BĐH5 ngày 28/7/2024 của Ban Quản lý dự án Lưới điện về việc khắc phục xong các tồn tại đã nêu tại Biên bản ngày 17/7/2024 giữa Sở Công Thương tỉnh Lạng Sơn và Ban Quản lý dự án Lưới về việc kiểm tra thực tế tại công trình Đường dây và trạm biến áp 110kV Bình Gia. Chủ đầu tư chịu trách nhiệm về tính pháp lý, nội dung tài liệu đảm bảo chất lượng theo quy định.

Chủ đầu tư và các nhà thầu tham gia thực hiện dự án chịu trách nhiệm toàn diện về công tác quản lý chất lượng công trình xây dựng theo quy định tại khoản 7 Điều 24 Nghị định số 06/2021/NĐ-CP ngày 26/01/2021 của Chính phủ./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Công ty Điện lực Lạng Sơn;
- Lãnh đạo Sở;
- Văn phòng Sở;
- Lưu: VT, QLNL.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Đinh Kỳ Giang