

BÁO CÁO

Tình hình, kết quả hoạt động của Ban Chỉ đạo phát triển điện lực, bảo vệ an toàn công trình lưới điện cao áp trên địa bàn tỉnh thời gian qua và nhiệm vụ trọng tâm trong thời gian tới

Thực hiện Chương trình công tác tháng 11/2024 của UBND tỉnh, Thông báo Kết luận số 133/TB-SCT ngày 31/10/2024 của Giám đốc Sở Công Thương tại cuộc họp giao ban triển khai nhiệm vụ tháng 11 năm 2024; sau khi rà soát, tổng hợp báo cáo kết quả của thành viên Ban Chỉ đạo theo từng lĩnh vực, Sở Công Thương (*Cơ quan Thường trực Ban chỉ đạo*) tổng hợp, báo cáo tình hình, kết quả hoạt động của Ban Chỉ đạo phát triển điện lực, bảo vệ an toàn công trình lưới điện cao áp trên địa bàn tỉnh Hà Tĩnh trong thời gian qua và nhiệm vụ trọng tâm trong thời gian tới, như sau:

I. KHÁI QUÁT TÌNH HÌNH CHUNG

- Ban Chỉ đạo phát triển điện lực, bảo vệ an toàn công trình lưới điện cao áp trên địa bàn tỉnh (*sau đây gọi tắt là Ban Chỉ đạo*) được UBND tỉnh thành lập theo Quyết định số 1793/QĐ-UBND ngày 03/8/2023 và được kiện toàn thành viên Ban Chỉ đạo tại Quyết định số 1470/QĐ-UBND ngày 14/6/2024. Để cụ thể hóa và tổ chức triển khai thực hiện nhiệm vụ, UBND tỉnh đã ban hành Quy chế hoạt động của BCD tại Quyết định số 2799/QĐ-UBND ngày 31/10/2023; Trưởng Ban Chỉ đạo đã thành lập Tổ giúp việc tại Quyết định số 132/QĐ-BCĐ ngày 27/11/2023.

- Trên cơ sở nhiệm vụ được giao, BCD đã tổ chức triển khai đồng bộ các nhiệm vụ, bước đầu đạt được nhiều kết quả tích cực, đặc biệt trong chỉ đạo các sở, ban, ngành, đơn vị, địa phương liên quan, phối hợp chặt chẽ với các Bộ, ngành Trung ương tham mưu góp ý, cung cấp thông tin để hoàn thiện các Quy hoạch, Kế hoạch liên quan lĩnh vực điện lực: Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050 (*Quy hoạch điện VIII*) đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 500/QĐ-TTg ngày 15/5/2023; Quy hoạch tỉnh Hà Tĩnh thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050 đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 1363/QĐ-TTg ngày 08/11/2022 (*cập nhật phương án phát triển mạng lưới cấp điện trên địa bàn tỉnh*); Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 262/QĐ-TTg ngày 01/4/2024; Kế hoạch thực hiện Quy hoạch tỉnh Hà Tĩnh thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050 đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 696/QĐ-TTg ngày 18/7/2024.

II. KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG CỦA BAN CHỈ ĐẠO THỜI GIAN QUA

1. Công tác chỉ đạo, định hướng tổ chức tuyên truyền, phổ biến các chủ trương, chính sách pháp luật về Chiến lược phát triển năng lượng, công tác đảm bảo an toàn điện trên địa bàn tỉnh.

- Trên cơ sở các Quy hoạch, Kế hoạch về phát triển điện lực đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, Cơ quan thường trực BCD đã chủ trì, phối hợp tham mưu, đề xuất UBND tỉnh ban hành Văn bản chỉ đạo, phân công nhiệm vụ triển khai đồng bộ Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII và Kế hoạch thực hiện Quy hoạch tỉnh về phương án phát triển mạng lưới cấp điện (*Văn bản số 5951/UBND-KT₂ ngày 07/10/2024*).

- Thường xuyên tham mưu xây dựng, chỉ đạo, định hướng tổ chức tuyên truyền, phổ biến các cơ chế chính sách, quy hoạch, kế hoạch, chương trình về lĩnh vực điện lực, như: Quyết định số 2076/QĐ-UBND ngày 31/8/2023 của UBND tỉnh về việc ban hành Kế hoạch triển khai thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo trên địa bàn tỉnh; Kế hoạch số 164/KH-UBND ngày 08/5/2020 của UBND tỉnh về thực hiện Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045 theo Nghị Quyết số 55-NQ/TW ngày 11/02/2020 của Bộ Chính trị; Kế hoạch thực hiện Chương trình quốc gia về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả giai đoạn 2019-2030 trên địa bàn tỉnh ban hành kèm theo Quyết định số 10/QĐ-UBND ngày 03/12/2019.

- Các sở, ban, ngành, chính quyền địa phương và các đơn vị liên quan đã tăng cường công tác chỉ đạo, phối hợp tổ chức tuyên truyền, phổ biến các chủ trương, chính sách, pháp luật về Chiến lược phát triển năng lượng, công tác đảm bảo an toàn điện, công tác GPMB phục vụ thi công các dự án/công trình năng lượng trọng điểm trên địa bàn tỉnh với nhiều nội dung, đa dạng phương thức và đạt được nhiều kết quả nhất định, cụ thể:

+ Báo Hà Tĩnh, Đài Phát thanh và Truyền hình tỉnh, Cổng Thông tin điện tử tỉnh đã đăng tải hơn 200 tin, bài viết tuyên truyền đảm bảo an ninh trật tự, đảm bảo an toàn Hệ thống điện, đặc biệt lưới điện truyền tải 500kV và 220kV; hệ thống truyền thanh cơ sở cấp xã đã thực hiện 20 lượt/trạm tuyên truyền tại các khu vực đông dân cư, những khu vực thường có người dân thả diều, vật bay, thi công công trình,... có khả năng gây sự cố lưới điện nhằm nâng cao nhận thức và sự đồng hành ủng hộ của người dân địa phương. Trong đó, nổi bật có các chuyên đề, phóng sự tạo được nhiều hiệu ứng tích cực, sát với tình hình thực tiễn, như: Ứng dụng công nghệ mới trong quản lý vận hành lưới điện, để tiết kiệm điện trở thành thói quen, bảo đảm an toàn cấp điện mùa mưa bão, nâng cao năng lực vận hành lưới điện và an toàn lưới điện trước mùa mưa bão,...

+ Với việc đẩy mạnh, thực hiện đồng bộ các giải pháp trong công tác tuyên truyền, bước đầu đã góp phần nâng cao nhận thức, ý thức trách nhiệm cho người

dân trong việc chấp hành các quy định của pháp luật về an toàn điện, tạo sự lan tỏa tích cực trong Nhân dân về ý nghĩa và tầm quan trọng của hệ thống lưới truyền tải điện, đảm bảo an ninh năng lượng phục vụ cho nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội. Đặc biệt là công tác tuyên truyền, đưa tin về quá trình triển khai Dự án Đường dây 500kV mạch 3 đã được triển khai thực hiện kịp thời, chính xác nhất để thông tin, truyền truyền rõ về sự huy động của cả hệ thống chính trị vào cuộc, sự đồng lòng ủng hộ của Nhân dân nhằm đưa dự án trọng điểm quốc gia về đích đúng thời hạn.

2. Công tác chỉ đạo, kiểm tra, đôn đốc thực hiện các chủ trương, chính sách, chiến lược, giải pháp phát triển điện lực, sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả, đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đảm bảo quốc phòng, an ninh phù hợp với phương án phát triển mạng lưới cấp điện trên địa bàn tỉnh theo Quy hoạch được phê duyệt.

Đề chủ động trong công tác cung ứng điện, đảm bảo cấp điện an toàn, ổn định phục vụ tốt yêu cầu, nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội, sản xuất và sinh hoạt của Nhân dân; thực hiện hiệu quả các giải pháp tiết kiệm điện, đặc biệt trong đợt nắng nóng cao điểm hàng năm trên địa bàn toàn tỉnh, Cơ quan Thường trực BCD đã chủ động, phối hợp với các cơ quan, đơn vị liên quan tham mưu và chỉ đạo triển khai đồng bộ các nội dung sau:

- Tham mưu UBND tỉnh ban hành nhiều văn bản quan trọng liên quan đến lập Phương án cung ứng điện, phân loại hộ phụ tải, triển khai các Chỉ thị/Công điện của Thủ tướng Chính phủ, tăng cường chỉ đạo công tác cung ứng điện, tiết kiệm điện phù hợp với tình hình thực tiễn trên địa bàn, gồm: ⁽²⁾Văn bản số 5961/UBND-KT₂ ngày 26/10/2023 về việc bảo đảm cung ứng điện cho hoạt động sản xuất kinh doanh, tiêu dùng của nhân dân các tháng cuối năm 2023 và năm 2024 trên địa bàn tỉnh; ⁽³⁾Quyết định số 148/QĐ-UBND ngày 15/01/2024 phê duyệt Danh sách khách hàng sử dụng điện quan trọng thuộc diện ưu tiên cấp điện năm 2024; ⁽⁴⁾Văn bản số 1460/UBND-KT₂ ngày 19/3/2024 về việc thông qua Phương án cung ứng điện khi thiếu nguồn hoặc vận hành trong chế độ cực kỳ khẩn cấp năm 2024; ⁽⁵⁾Văn bản số 1673/UBND-KT₂ ngày 28/3/2024 về việc triển khai thực hiện Chỉ thị số 05/CT-TTg ngày 14/02/2024 của Thủ tướng Chính phủ về đảm bảo cung ứng điện trong thời gian tới; ⁽⁶⁾Văn bản số 2699/UBND-KT₂ ngày 16/5/2024 về việc triển khai Công điện của Thủ tướng Chính phủ về đảm bảo cung ứng điện trong thời gian cao điểm năm 2024 và các năm tiếp theo.

- Thường xuyên ban hành các Văn bản chỉ đạo, hướng dẫn, đôn đốc các sở, ban, ngành, địa phương, các đơn vị phát điện, quản lý, vận hành cung ứng điện trên địa bàn thực hiện: ⁽¹⁾số 75/SCT-QLNL ngày 12/01/2024 về việc đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định; ⁽²⁾số 539/SCT-QLNL ngày 29/3/2024 về việc triển khai thực hiện Phương án cung ứng điện khi thiếu nguồn hoặc vận hành trong chế độ cực kỳ khẩn cấp năm 2024; ⁽³⁾số 650/SCT-QLNL ngày 11/4/2024 về việc đôn đốc, hướng dẫn các sở, ban ngành, địa phương, đơn vị đẩy mạnh công tác tiết kiệm

điện, đảm bảo cung ứng điện các tháng mùa khô năm 2024; ⁽⁴⁾số 985/SCT-QLNL ngày 03/6/2024 đơn đốc Công ty Điện lực Hà Tĩnh đảm bảo cung cấp điện phục vụ Kỳ thi tốt nghiệp THPT năm 2024 và Kỳ thi tuyển sinh vào lớp 10 THPT năm học 2024-2025; ⁽⁵⁾Chỉ đạo và tham gia diễn tập cấp điện năm 2024 do Công ty Điện lực Hà Tĩnh tổ chức; ⁽⁶⁾số 1134/SCT-QLNL ngày 20/6/2024 đề nghị UBND tỉnh tiếp tục chỉ đạo công tác tiết kiệm điện trong đợt cao điểm mùa nắng nóng năm 2024; ⁽⁷⁾Thường xuyên theo dõi, giám sát, cập nhật công tác ngừng, giảm mức cung cấp điện của Công ty Điện lực Hà Tĩnh và trong các tháng cao điểm mùa nắng nóng 2024.

- Theo dõi, chỉ đạo, đơn đốc Công ty Điện lực Hà Tĩnh, các HTX dịch vụ điện bố trí nguồn lực, lập kế hoạch và triển khai đầu tư các dự án xây mới, cải tạo, nâng cấp lưới điện phân phối trên địa bàn theo đúng quy hoạch được phê duyệt, đáp ứng yêu cầu, nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội, nhu cầu sử dụng điện ngày càng cao của Nhân dân¹; tổ chức các phương án cấp điện trong mùa nắng nóng cao điểm, cấp điện phòng chống thiên tai, mưa bão hiệu quả.

- Chỉ đạo, đơn đốc, hướng dẫn, kiểm tra các đơn vị quản lý, vận hành công trình thủy điện (*Hố Hô, Hương Sơn, Ngàn Trươi*) bổ sung, hoàn thiện các quy định về an toàn đập, hồ chứa thủy điện theo quy định; tổ chức vận hành hồ chứa đảm bảo tuân thủ quy trình đã được cấp có thẩm quyền phê duyệt và ứng phó với tình hình mưa bão, lũ lụt hàng năm. Thường xuyên phối hợp, chỉ đạo, tháo gỡ khó khăn, vướng mắc đẩy nhanh tiến độ thi công, đóng điện đưa vào vận hành các nhà máy điện (Thủy điện Hương Sơn 2, Thủy điện Đá Hàn), các dự án lưới điện (các TBA 110kV Nghi Xuân 2, đường dây 110kV và 220kV đi chung phục vụ giải phóng, phát triển quỹ đất phía Tây thành phố Hà Tĩnh,...).

- Tham mưu UBND tỉnh chỉ đạo về tăng cường kiểm tra, hướng dẫn sử dụng điện an toàn; chỉ đạo, hướng dẫn, đơn đốc Công ty Điện lực Hà Tĩnh, các HTX dịch vụ điện triển khai Công điện số 59/CD-TTg ngày 17/6/2024 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường công tác phòng cháy, chữa cháy; kiểm tra, làm việc với các đơn vị quản lý/Chủ đầu tư hạ tầng kỹ thuật Cụm công nghiệp, các cơ sở sản xuất trên địa bàn tỉnh về tổ chức thực hiện công tác an toàn điện tại nơi sản xuất.

Nhìn chung, trong thời gian qua quá trình cung ứng điện trên địa bàn an toàn, ổn định, cơ bản phục vụ tốt yêu cầu, nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội, nhu cầu sản xuất, kinh doanh và sinh hoạt của Nhân dân; các chỉ số về độ tin cậy cung cấp điện đều đảm bảo Bộ tiêu chí và chỉ tiêu đề ra của ngành điện.

¹ Hạ tầng nguồn và lưới điện hiện có: 1. Nguồn điện: có 09 nhà máy điện, tổng công suất 2.105MW; 2. Lưới điện 500kV (470km đường dây, 02 TBA công suất 2.175MVA), 220kV (385km đường dây, 02 TBA công suất 625MVA), 110kV (2325,5km đường dây, 12TBA công suất 599MVA), trung áp 35, 22, 10kV (3.602km đường dây, 4.089TBA công suất 1.221MVA), hạ áp: 7.710km. Hằng năm, ngành điện bố trí trung bình 320-450 tỷ đồng để thực hiện các dự án đầu tư xây dựng mới, nâng cấp, cải tạo lưới điện phân phối trên địa bàn.

3. Công tác chỉ đạo Bảo vệ an toàn công trình lưới điện

Để xử lý dứt điểm, kịp thời, có hiệu quả các vụ việc về vi phạm hành lang bảo vệ an toàn lưới điện trên địa bàn tỉnh, thời gian qua các cơ quan có thành viên trực thuộc Ban Chỉ đạo đã chủ động, phối hợp triển khai đồng bộ một số nội dung liên quan, cụ thể:

- Thường xuyên ban hành các văn bản chỉ đạo, hướng dẫn các đơn vị, địa phương còn tồn tại/phát sinh mới các điểm vi phạm hành lang lưới điện trong việc giải quyết vi phạm hành lang an toàn lưới điện trên địa bàn đúng trình tự, thủ tục theo quy định: chỉ đạo xử lý vụ vi phạm hành lang bảo vệ an toàn công trình lưới điện cao áp trên địa bàn xã Đức Hương, huyện Vũ Quang; vi phạm hành lang an toàn lưới điện cao áp tại xã Mỹ Lộc, huyện Can Lộc,...

- Tiếp tục triển khai thực hiện hiệu quả Đề án của UBND tỉnh về bảo đảm ANTT, an toàn Hệ thống Truyền tải điện 500kV trên địa bàn tỉnh; Chỉ đạo lực lượng Công an các địa phương chủ động nắm chắc tình hình liên quan hệ thống lưới điện cao áp trên địa bàn, nhất là việc triển khai thực hiện các dự án, công trình điện trọng điểm, nhằm kịp thời phát hiện những khó khăn, vướng mắc trong quá trình GPMB, thi công dự án để tham mưu xử lý, không để phát sinh các vấn đề phức tạp về ANTT.

- Chỉ đạo triển khai đồng bộ các biện pháp nghiệp vụ bảo đảm ANTT, an toàn quá trình triển khai thi công các dự án, công trình điện trọng điểm, như: ⁽¹⁾thành lập các tổ công tác tuyên truyền vận động người dân chấp hành các quy định pháp luật quá trình thi công các dự án đường dây 220kV, 500kV trên địa bàn tỉnh; ⁽²⁾huy động tối đa lực lượng, phương tiện phối hợp các đơn vị liên quan tổ chức cứu hộ cứu nạn, đồng thời chỉ đạo các đơn vị nghiệp vụ điều tra, xác minh vụ việc về tai nạn lao động liên quan đến thi công công trình điện.

- Triển khai thực hiện có hiệu quả Quy chế phối hợp số 367/QCPH/CAT-TTĐ ngày 06/7/2015 giữa Công an tỉnh và Công ty Truyền tải điện I về công tác đảm bảo an ninh nội bộ, an ninh kinh tế, an ninh trật tự, an toàn lưới điện cao áp trên địa bàn tỉnh; Quy chế phối hợp số 06/QCPH-CAT-ĐLHT ngày 06/11/2021 giữa Công an tỉnh và Công ty Điện lực Hà Tĩnh về công tác bảo vệ an ninh, an toàn hệ thống lưới điện.

- Chỉ đạo, đôn đốc các địa phương, các Ban quản lý dự án, các Chủ đầu tư xây dựng công trình thực hiện đồng bộ các giải pháp về phòng, chống thiên tai đảm bảo an toàn cho người, nhà ở và công trình xây dựng mùa mưa bão năm 2024.

4. Chỉ đạo, tháo gỡ khó khăn, vướng mắc, giải phóng mặt bằng, đẩy nhanh tiến độ thực hiện các dự án, công trình năng lượng trọng điểm trên địa bàn tỉnh

Trong thời gian qua, các sở, ban, ngành, địa phương có sự phối hợp chặt chẽ và đồng bộ; thường xuyên theo dõi, tham mưu, chỉ đạo, đôn đốc, tháo gỡ các

khó khăn, vướng mắc, đẩy nhanh tiến độ thực hiện các dự án trọng điểm về năng lượng và giao thông trên địa bàn tỉnh, cụ thể:

- Phối hợp, tham mưu hỗ trợ pháp lý, xử lý các nội dung tồn đọng, vướng mắc về đất đai, bồi thường, giải phóng mặt bằng: tham mưu UBND tỉnh thành lập 02 Tổ Công tác theo Quyết định số 477/QĐ-UBND ngày 06/3/2023 và Quyết định số 1383/QĐ-UBND ngày 04/6/2024 để trực tiếp hỗ trợ pháp lý, xử lý các nội dung tồn đọng đẩy nhanh tiến độ các dự án trọng điểm:

+ Dự án về năng lượng: ⁽ⁱ⁾Dự án đường dây 500kV mạch 3; ⁽ⁱⁱ⁾Dự án Tháo dỡ, xây mới đường dây 110kV và 220kV đi chung phục vụ giải phóng, phát triển quỹ đất phía Tây thành phố Hà Tĩnh; ⁽ⁱⁱⁱ⁾Dự án Trạm biến áp 220kV Vũng Áng và đấu nối; ^(iv)Dự án Xuất tuyến 110kV sau TBA 220kV Vũng Áng; ^(v)Dự án Nhiệt điện Vũng Áng II, ^(vi)Dự án Nhà máy thủy điện Vũ Quang...

+ Dự án giao thông: Di dời hệ thống điện phục vụ công tác giải phóng mặt bằng, đẩy nhanh tiến độ các dự án ⁽ⁱ⁾đường bộ cao tốc Bắc - Nam đoạn qua tỉnh Hà Tĩnh; ⁽ⁱⁱ⁾Cải tạo, nâng cấp Quốc lộ 8C đoạn từ Thiên Cầm - Quốc lộ 1 và đoạn từ Quốc lộ 8 đến đường Hồ Chí Minh; ⁽ⁱⁱⁱ⁾cải tạo, nâng cấp Quốc lộ 8A, huyện Hương Sơn, ^(iv)dự án đường Hàm Nghi kéo dài,...

- Phối hợp chặt chẽ, tổ chức làm việc, hướng dẫn các chủ đầu tư Công trình lưới điện hoàn thiện các thủ tục liên quan đến chấp thuận chủ trương đầu tư, đất đai, môi trường theo quy định để đẩy nhanh tiến độ thực hiện dự án, như: các hồ sơ, thủ tục thuê đất, chuyển hình thức sử dụng đất từ giao đất sang thuê đất đối với các công trình thuộc Hệ thống truyền tải điện (220kV, 500kV); thẩm định, trình UBND tỉnh phê duyệt quy hoạch sử dụng đất thời kỳ 2021- 2030 cấp huyện.

- Các địa phương tăng cường công tác chỉ đạo, hướng dẫn, phối hợp với Chủ đầu tư để tháo gỡ khó khăn, vướng mắc về hỗ trợ bồi thường, giải phóng mặt bằng, đảm bảo ANTT nhằm đẩy nhanh tiến độ thực hiện các dự án, công trình năng lượng trọng điểm được triển khai thực hiện trên địa bàn các huyện, thị xã, thành phố.

III. MỘT SỐ KHÓ KHĂN, VƯỚNG MẮC

1. Về hoàn thiện Quy hoạch, Kế hoạch phát triển điện lực

Hiện tại, việc cập nhật, bổ sung Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII vẫn chưa được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, do đó địa phương chưa có đủ cơ sở pháp lý để cập nhật, điều chỉnh đồng bộ, thống nhất với Quy hoạch tỉnh và triển khai thực hiện đồng thời các dự án nguồn, lưới điện trong danh mục đã được phê duyệt và các dự án/công trình đã đề xuất.

2. Quy định, cơ chế đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án điện lực chậm được ban hành

- Tại khoản 3, Điều 2 Quyết định số 500/QĐ-TTg ngày 15/5/2023, Thủ tướng Chính phủ giao UBND các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương Tổ chức

thực hiện việc lựa chọn chủ đầu tư các dự án điện; tuy vậy, Luật Điện lực hiện hành (*Văn bản hợp nhất số 06/VBHT-VPQH ngày 25/01/2022 của Văn phòng Quốc hội*) chưa có quy định về lựa chọn nhà đầu tư đối với các dự án nguồn, lưới điện. Nội dung này, Luật Điện lực sửa đổi đã đưa vào quy định về lựa chọn nhà đầu tư đối với các dự án nguồn, lưới điện (*Mục 3, các Điều 16, 17, 18*); tuy vậy, Luật Điện lực sửa đổi vừa mới được Quốc hội thông qua và có hiệu lực bắt đầu từ ngày 01/02/2025.

- Tại mục 2, phần III của Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII (*kèm theo Quyết định số 262/QĐ-TTg*) Thủ tướng Chính phủ giao Bộ Kế hoạch và Đầu tư “*Phối hợp xây dựng cơ chế đấu thầu công khai, minh bạch để lựa chọn các chủ đầu tư thực hiện các dự án điện, hướng dẫn các địa phương thực hiện*”. Tuy vậy, đến ngày 16/9/2024, Chính phủ mới ban hành Nghị định số 115/2024/NĐ-CP Quy định chi tiết một số điều và biện pháp thi hành Luật Đấu thầu về lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án đầu tư có sử dụng đất; mặt khác, đến ngày 21/11/2024, Bộ Công Thương mới ban hành Thông tư số 27/2024/TT-BCT quy định về tiêu chuẩn đánh giá hồ sơ dự thầu và mẫu hồ sơ đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án đầu tư công công trình năng lượng.

3. Về thực hiện thủ tục chấp thuận Chủ trương đầu tư dự án điện

Theo Luật Đầu tư công, các dự án có liên quan đến việc thu hồi, giao đất (*không qua đấu giá quyền sử dụng đất*) thì phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư/nhà đầu tư. Do vậy, thời gian qua trên địa bàn tỉnh các Chủ đầu tư công trình điện (*Tổng công ty truyền tải điện quốc gia; Tổng công ty Điện lực miền Bắc; Công ty Điện lực Hà Tĩnh*) đều phải thực hiện thủ tục chấp thuận Chủ trương đầu tư dự án với cấp có thẩm quyền; nội dung này gặp rất nhiều khó khăn, vướng mắc, đặc biệt là các dự án do Công ty Điện lực Hà Tĩnh triển khai (*chống quá tải, cải tạo nâng cấp lưới điện*) các dự án này có quy mô nhỏ, manh mún, mang tính chất thường xuyên, diện tích đất thu hồi không đáng kể,... ảnh hưởng lớn đến kế hoạch, tiến độ dự án; không đáp ứng kịp thời nhu cầu phát triển phụ tải nguy cơ ảnh hưởng đến độ ổn định, an toàn cấp điện trên địa bàn.

4. Vướng mắc trong công tác GPMB và xử lý vi phạm hàng lang bảo vệ an toàn lưới điện

- Công tác bồi thường, di dời các công trình điện phục vụ GPMB để triển khai các dự án trọng điểm còn gặp nhiều khó khăn về cơ chế, chính sách, tiến độ thực hiện còn chậm (*Dự án Trạm biến áp 220kV Vũng Áng, Di dời hệ thống đường điện 220kV và 500kV PGMB cao tốc,...*).

- Việc chỉ đạo, xử lý, giải quyết vi phạm hàng lang bảo vệ an toàn công trình lưới điện khá quyết liệt, số vụ vi phạm giảm so với cùng kỳ; tuy vậy, ở các địa phương vẫn còn các vụ phát sinh, tồn đọng liên quan đến việc cấp đất, xây dựng và coi nói các công trình (nhất là các địa bàn vùng giáo).

5. Thực trạng, kết cấu lưới điện còn bất cập; nguồn lực dành cho đầu tư chưa đáp ứng nhu cầu, đặc biệt khu vực nông thôn

- Thực trạng lưới điện trên địa bàn tỉnh, đặc biệt lưới 110kV còn có những bất cập, một số tuyến dạng hình tia, chưa đảm bảo tiêu chí N-1; trong khi yêu cầu, nhu cầu sử dụng điện của doanh nghiệp, Nhân dân ngày càng tăng cao, đặc biệt cao điểm nắng nóng, mặt khác, sự phối hợp thực hiện cắt điện phục vụ thi công các công trình trọng điểm dẫn đến công tác cung ứng điện gặp nhiều khó khăn.

- Công tác chỉ đạo đầu tư, cải tạo lưới điện hạ áp nông thôn theo quy hoạch, đáp ứng nhu cầu xây dựng nông thôn mới ở mức đạt, cơ bản. Một số địa điểm/khu vực dân cư nông thôn, đặc biệt khu vực xa trung tâm, có địa hình phức tạp có hệ thống lưới điện xuống cấp, hay sự cố, chưa đảm bảo chất lượng điện áp giờ cao điểm.

6. Công tác bàn giao công trình điện còn nhiều khó khăn, vướng mắc

- Bàn giao theo Nghị định 02/2024/NĐ-CP ngày 10/01/2024 của Chính phủ: Mặc dù UBND tỉnh đã có Văn bản số 1674/UBND-KT₂ ngày 29/3/2024 chỉ đạo, giao nhiệm vụ trong thực hiện, Sở Công Thương đã ban hành Văn bản số 1816/SCT-QLNL ngày 19/9/2024 đôn đốc nhưng các chủ tài sản công trình điện chưa thật sự quan tâm thực hiện việc rà soát, phối hợp với Công ty Điện lực Hà Tĩnh để chuyển giao công trình. Một số chủ tài sản công trình điện gửi hồ sơ không đáp ứng yêu cầu, thiếu sự phối hợp với ngành điện trong quá trình thực hiện. Công ty Điện lực Hà Tĩnh gặp khó khăn trong việc xác định chủ tài sản công trình điện, cơ quan nhận bàn giao hạ tầng kỹ thuật trong các dự án khu đô thị, khu dân cư và dự án khác (*quy định tại khoản 4, Điều 3 Nghị định 02/2024/NĐ-CP*).

- Bàn giao lưới điện hạ áp nông thôn: Quan điểm tiếp nhận và việc thực hiện định giá, hoàn trả vốn giữa bên giao và bên nhận chưa thống nhất. Theo quan điểm của Công ty Điện lực Hà Tĩnh (*Bên nhận*) thì tài sản lưới điện hạ áp (*0,4kV*) khi bàn giao thực hiện theo Thông tư số 32/2013/TTLT-BCT-BTC ngày 04/12/2013; các tài sản còn lại (*nếu có*) của HTX tự đầu tư sau này phải bàn giao theo Nghị định số 02/2024/NĐ-CP ngày 10/01/2024 của Chính phủ (*bàn giao với giá trị không đồng*). Theo quan điểm của Bên giao (*các HTX DV điện*): thực tế, trong những năm qua, phụ tải tại địa bàn do HTX quản lý tăng nhanh, số lượng khách hàng sử dụng điện ngày càng nhiều, lượng điện tiêu thụ càng lớn; mặt khác, để giảm tổn thất điện năng, đảm bảo chất lượng điện năng phục vụ khách hàng, hoàn thiện lưới hạ áp, các HTX không ngừng cải tạo, sửa chữa, nâng cấp, đầu tư xây dựng mới lưới điện hạ áp và trung áp từ nhiều nguồn vốn khác nhau; do đó, việc Bên nhận (*Công ty Điện lực Hà Tĩnh*) nêu quan điểm không hoàn trả vốn khi tiếp nhận lưới điện trung áp (*đường dây và trạm biến áp*) là không phù hợp.

IV. NHIỆM VỤ, GIẢI PHÁP TRONG THỜI GIAN TỚI

1. Tham mưu hoàn thiện và triển khai đồng bộ các dự án được phê duyệt trong Quy hoạch, Kế hoạch phát triển điện lực

- Cơ quan thường trực Ban chỉ đạo tiếp tục theo dõi, chủ trì, phối hợp với các sở, ban, ngành, đơn vị, địa phương liên quan thực hiện các nhiệm vụ theo yêu cầu của Chính phủ, Bộ Công Thương (*nếu có*) về phê duyệt bổ sung, hoàn thiện Kế hoạch thực hiện Quy hoạch Điện VIII.

- Các Sở, ban, ngành, địa phương, đơn vị theo chức năng, nhiệm vụ, triển khai kịp thời các nội dung UBND tỉnh đã chỉ đạo/giao nhiệm vụ tại Văn bản số 5951/UBND-KT₂ ngày 07/10/2024 về triển khai Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII và Kế hoạch thực hiện Quy hoạch tỉnh về phương án phát triển mạng lưới cấp điện trên địa bàn tỉnh.

- Tham mưu triển khai thực hiện việc đầu tư xây dựng, phát triển đồng bộ các dự án nguồn điện: điện gió, thủy điện, điện sinh khối, điện rác,...; triển khai cơ chế khuyến khích phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ.

- Tiếp tục chỉ đạo Công ty Điện lực Hà Tĩnh tập trung nguồn lực để đầu tư, nâng cấp sửa chữa lưới điện đáp ứng nhu cầu sử dụng điện của Nhân dân trên địa bàn và hoàn thành Đề án tỉnh Hà Tĩnh đạt chuẩn NTM đến năm 2025; tham mưu UBND tỉnh chỉ đạo đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, đáp ứng yêu cầu nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội, quốc phòng an ninh trên địa bàn.

2. Tham mưu thực hiện các chủ trương, chính sách, chiến lược, giải pháp phát triển điện lực, sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả, đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ phát triển kinh tế - xã hội

- Tiếp tục thực hiện tốt công tác tuyên truyền, đôn đốc thực hiện sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả, định mức tiêu hao năng lượng, kiểm kê khí nhà kính, đảm bảo an toàn trong vận hành, điều tiết điện năng; kiểm tra thực hiện các quy định của pháp luật tại các cơ sở năng lượng trọng điểm, cơ sở sử dụng điện trọng điểm.

- Tăng cường công tác kiểm tra, hướng dẫn sử dụng điện an toàn; chỉ đạo, hướng dẫn, đôn đốc Công ty Điện lực Hà Tĩnh, các HTX dịch vụ điện triển khai Công điện số 59/CĐ-TTg ngày 17/6/2024 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường công tác phòng cháy, chữa cháy; kiểm tra, làm việc với các đơn vị quản lý/Chủ đầu tư hạ tầng kỹ thuật Cụm công nghiệp, các cơ sở sản xuất trên địa bàn tỉnh về tổ chức thực hiện công tác an toàn điện tại nơi sản xuất.

3. Tăng cường công tác chỉ đạo, đôn đốc bảo vệ an toàn công trình lưới điện trên địa bàn

- Cơ quan Thường trực Ban chỉ đạo tiếp tục tham mưu triển khai các hoạt động của Ban chỉ đạo phát triển điện lực, bảo vệ an toàn công trình lưới điện cao áp trên địa bàn tỉnh (*Quyết định số 1973/QĐ-UBND ngày 03/8/2023*); đôn đốc,

hướng dẫn, chỉ đạo bảo vệ an toàn công trình điện lực theo quy định Nghị định số 14/2014/NĐ-CP ngày 26/02/2014 của Chính phủ và các văn bản liên quan; phổ biến, hướng dẫn việc thực hiện QCVN 01:2020/BCT về kỹ thuật quốc gia về an toàn điện đến các tổ chức, cá nhân trên địa bàn; tăng cường kiểm tra, hướng dẫn sử dụng điện an toàn theo chỉ đạo của Bộ Công Thương.

- Tiếp tục triển khai thực hiện có hiệu quả Quy chế phối hợp số 367/QCPH/CAT-TTĐ ngày 06/7/2015 giữa Công an tỉnh và Công ty Truyền tải điện I về công tác đảm bảo an ninh nội bộ, an ninh kinh tế, an ninh trật tự, an toàn lưới điện cao áp trên địa bàn tỉnh; Quy chế phối hợp số 06/QCPH-CAT-ĐLHT ngày 06/11/2021 giữa Công an tỉnh và Công ty Điện lực Hà Tĩnh về công tác bảo vệ an ninh, an toàn hệ thống lưới điện.

- Tăng cường công tác chỉ đạo, hướng dẫn, đôn đốc các nhà máy thủy điện trên địa bàn vận hành theo quy trình đã được cấp có thẩm quyền phê duyệt, đặc biệt trong mùa mưa bão năm 2024.

4. Đẩy mạnh công tác tham mưu, xử lý các khó khăn, vướng mắc, giải phóng mặt bằng, đẩy nhanh tiến độ thực hiện các dự án, công trình năng lượng trọng điểm và công tác bàn giao lưới điện trên địa bàn tỉnh

- Tiếp tục theo dõi, chỉ đạo, tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc liên quan đến các dự án năng lượng trọng điểm trên địa bàn, trong đó tập trung một số dự án trọng điểm, như: di dời đường điện phục vụ dự án đường bộ cao tốc Bắc - Nam đoạn qua địa bàn tỉnh Hà Tĩnh; tháo gỡ khó khăn, vướng mắc liên quan đến dự án Trạm biến áp 220kV Vũng Áng và đấu nối; dự án Xuất tuyến 110kV sau TBA 220kV Vũng Áng; di dời đường điện Khu công nghiệp Vsip Thạch Hà,...

- Tiếp tục tham mưu, đôn đốc các địa phương còn lại tăng cường hỗ trợ Chủ đầu tư, Ban Quản lý dự án để xử lý dứt điểm các nội dung tồn đọng, vướng mắc về đất đai, bồi thường, giải phóng mặt bằng liên quan đến Dự án đường dây 500kV Quảng Trạch - Quỳnh Lưu, kịp thời xác nhận đã hoàn thành công tác giải phóng mặt bằng dự án đoạn đi qua các địa phương.

- Chỉ đạo, đôn đốc đẩy nhanh tiến độ thực hiện công tác bàn giao công trình điện theo Nghị định số 02/2024/NĐ-CP ngày 10/01/2024 của Chính phủ về việc chuyển giao công trình điện là tài sản công sang Tập đoàn Điện lực Việt Nam; bàn giao lưới điện hạ áp nông thôn theo quy định tại Thông tư liên tịch số 32/2013/TTLT-BCT-BTC ngày 04/12/2013 của Bộ trưởng Bộ Công Thương - Bộ trưởng Bộ Tài chính về hướng dẫn giao, nhận và hoàn trả vốn đầu tư lưới điện hạ áp nông thôn.

V. MỘT SỐ KIẾN NGHỊ, ĐỀ XUẤT

Để góp phần tăng cường công tác quản lý nhà nước về lĩnh vực điện lực, bảo đảm Hệ thống lưới điện trên địa bàn tỉnh được đầu tư, phát triển phù hợp với Quy hoạch, Kế hoạch thực hiện Quy hoạch Điện VIII; Quy hoạch, Kế hoạch thực hiện Quy hoạch tỉnh đã được Chính phủ phê duyệt nhằm đáp ứng nhu cầu về sử dụng

điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội của tỉnh trong thời gian tới, Cơ quan Thường trực Ban Chỉ đạo có một số kiến nghị, đề xuất, như sau:

1. Đề nghị Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ

- Đề nghị Chính phủ sớm ban hành Nghị định hướng dẫn Luật Điện lực sửa đổi để có đủ cơ sở pháp lý tổ chức triển khai thực hiện việc lựa chọn nhà đầu tư thực hiện các dự án điện lực.

- Thủ tướng Chính phủ sớm phê duyệt cập nhật bổ sung Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII.

2. Đề nghị Bộ Công Thương

Xem xét hướng dẫn, bổ sung hoàn thiện hồ sơ, thủ tục để Dự án điện khí LNG Vũng Áng III sớm được cập nhật vào quá trình điều chỉnh, bổ sung Quy hoạch, Kế hoạch hoặc thay thế ngay cho các dự án chậm tiến độ/không thể triển khai theo quy định.

3. Đối với UBND tỉnh, Trưởng Ban chỉ đạo

- Để kịp thời tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc trong GPMB, đảm bảo tiến độ thực hiện dự án Trạm biến áp 220kV Vũng Áng và đấu nối (*dự kiến đóng điện trong quý IV/2024*) nhằm đảm bảo ổn định cung cấp điện cho khu vực các huyện Cẩm Xuyên, Kỳ Anh, thị xã Kỳ Anh đặc biệt là các phụ tải lớn trong Khu kinh tế Vũng Áng (*KCN Vinhome, Nhà máy sản xuất cell pin lithium..., nhà máy sản xuất ô tô điện...*); kính đề nghị UBND tỉnh tiếp tục chỉ đạo cấp ủy, chính quyền thị xã Kỳ Anh tập trung giải quyết các khó khăn, vướng mắc đẩy nhanh tiến độ thực hiện công tác GPMB, bàn giao cho Chủ đầu tư, Nhà thầu để kịp thời thi công các hạng mục công việc còn lại của Dự án (*đề xuất của Ban quản lý dự án các công trình điện miền Trung tại Văn bản số 9240/CPMB-PĐB ngày 01/10/2024*).

- Tiếp tục đề xuất với Tổng Công ty Điện lực miền bắc ưu tiên phân bổ nguồn vốn thực hiện công tác đầu tư, nâng cấp, cải tạo lưới điện trên địa bàn theo quy hoạch được duyệt, đặc biệt các dự án trạm biến áp 110kV và lưới khu vực nông thôn trên địa bàn; Dự án chỉnh trang đô thị thành phố Hà Tĩnh.

- Chỉ đạo UBND các huyện, thành phố, thị xã tiếp tục tăng cường các biện pháp, hình thức tuyên truyền, vận động người dân thực hiện tốt các quy định về bảo vệ an toàn hành lang lưới điện, sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả; phối hợp với ngành điện tổ chức phát quang hành lang an toàn lưới điện.

- Chỉ đạo các sở, ban, ngành, địa phương theo chức năng, nhiệm vụ được giao tiếp tục tổ chức thực hiện hiệu quả Kế hoạch triển khai thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo trên địa bàn tỉnh (*Quyết định số 2076/QĐ-UBND ngày 31/8/2023 của UBND tỉnh*).

- Quan tâm, bố trí nguồn vốn thực hiện Đề án Ứng dụng chuyển đổi số trong lĩnh vực quản lý nhà nước về hạ tầng điện (*hệ thống nguồn, lưới điện từ trung áp trở*

lên) và thiết lập hệ thống cơ sở dữ liệu, giám sát, báo cáo về tình hình sử dụng sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả trên địa bàn Tỉnh (*kinh phí khoảng 1,5 tỷ đồng*).

- Trưởng Ban chỉ đạo cho phép Cơ quan Thường trực Ban Chỉ đạo tổ chức Đoàn trao đổi, học tập thực hiện một số nội dung: về chấp thuận chủ trương đầu tư, công tác lựa chọn nhà đầu tư dự án điện lực trong danh mục Quy hoạch/Kế hoạch được phê duyệt, sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả tại một số địa phương.

4. Đối với Tổng công ty Điện lực miền Bắc

- Về Phương án đảm bảo cấp điện 2024 và 2025 trên địa bàn: chỉ đạo PC Hà Tĩnh tiếp tục tập trung rà soát, bố trí nhân lực, vật lực triển khai Kế hoạch cung ứng điện năm 2024 đảm bảo hiệu quả, phù hợp với thực trạng nguồn, lưới điện tại địa phương; khẩn trương xây dựng Phương án cấp điện năm 2025 đảm bảo chủ động các tình huống xử lý khi xảy ra tình trạng thiếu nguồn, tiết giảm sản lượng điện, an toàn điện trong mùa mưa bão năm 2025 theo quy định; thực hiện có hiệu quả các giải pháp đề ra nhằm đảm bảo quá trình cung ứng điện trên địa bàn an toàn, ổn định, liên tục đáp ứng nhu cầu điện cho nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội, sinh hoạt Nhân dân, góp phần đảm bảo quốc phòng - an ninh trên địa bàn toàn tỉnh.

- Trên cơ sở Danh mục các công trình/dự án lưới điện phân phối trên địa bàn tỉnh đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt trong Kế hoạch thực hiện Quy hoạch tỉnh (*Quyết định số 696/QĐ-TTg ngày 18/7/2024*) chủ động triển khai lập kế hoạch, xây dựng lộ trình, phân bổ nguồn vốn thực hiện công tác đầu tư xây dựng nhằm đáp ứng nhu cầu phụ tải trên địa bàn, đúng tiến độ quy hoạch được phê duyệt (*ưu tiên thực hiện cấp điện cho các dự án trọng điểm trên địa bàn tỉnh như KCN Vsip, KCN Vinhomes Vũng Áng, Khu đô thị Bắc Thạch Hà,...*); đảm bảo tiêu chí N-1 và quy định phân loại phụ tải trong cung cấp điện.

- Chỉ đạo chủ đầu tư các dự án/công trình liên quan: chủ động phối hợp chặt chẽ với các Sở, ban, ngành, địa phương liên quan triển khai sớm, đẩy nhanh tiến độ thực hiện các thủ tục chuẩn bị đầu tư đối với các công trình/dự án trên địa bàn: ⁽¹⁾Thỏa thuận hướng tuyến, ⁽²⁾Chấp thuận chủ trương đầu tư/Nhà đầu tư; ⁽³⁾thủ tục chuyển đổi MĐSDR; ⁽⁴⁾Công tác GPMB,...

- Tiếp tục quan tâm rà soát, bố trí nguồn vốn thực hiện các dự án nâng cấp, cải tạo, lưới điện trung, hạ áp trên địa bàn nhằm đảm bảo cấp điện ổn định, an toàn, liên tục cho người dân đồng thời đáp ứng nhu cầu xây dựng nông thôn mới, nông thôn mới nâng cao/kiểu mẫu, đô thị văn minh các địa phương trên địa bàn tỉnh.

- Hiện nay, trên địa bàn tỉnh, đặc biệt là các khu vực trung tâm, địa bàn thành phố Hà Tĩnh đang triển khai thực hiện nhiều dự án nhằm nâng cấp, mở rộng các tuyến đường giao thông, chỉnh trang đô thị; việc di dời, hạ ngầm các tuyến đường điện trung, hạ áp hiện hữu là nhiệm vụ bắt buộc phải thực hiện nhằm đồng

bộ với hệ thống kỹ thuật chung, phù hợp với quy hoạch, mỹ quan và xu thế phát triển; đề nghị Tổng công ty Điện lực miền Bắc quan tâm hỗ trợ các chủ đầu tư trong thực hiện nhiệm vụ này.

- Chỉ đạo các phòng/ban chuyên môn liên quan hướng dẫn Công ty Điện lực Hà Tĩnh tháo gỡ khó khăn, vướng mắc, chủ động trong việc thực hiện bàn giao lưới điện hạ áp nông thôn theo Thông tư 32 và bàn giao theo Nghị định số 02/2024/NĐ-CP của Chính phủ đảm bảo tính nhất quán trong quá trình thực hiện.

5. Đối với các cơ quan, đơn vị có công trình lưới điện

Các Sở, ban, ngành cấp tỉnh, UBND các huyện, thị xã, thành phố, các cơ quan, tổ chức, đơn vị có công trình điện: Khẩn trương thực hiện nhiệm vụ UBND tỉnh giao tại Văn bản số 1674/UBND-KT₂ 29/3/2024; chủ động, tích cực rà soát thống kê danh mục, hoàn thiện hồ sơ công trình điện và phối hợp chặt chẽ với Công ty điện lực Hà Tĩnh thực hiện các bước công việc đẩy nhanh tiến độ chuyển giao công trình điện sang ngành điện theo đúng quy định tại Nghị định 02/2024/NĐ-CP.

Sở Công Thương- Cơ quan thường trực tổng hợp, báo cáo tình hình, kết quả hoạt động của Ban Chỉ đạo phát triển điện lực, bảo vệ an toàn công trình lưới điện cao áp trên địa bàn tỉnh thời gian qua và nhiệm vụ trọng tâm trong thời gian tới./.

Nơi nhận:

- UBND tỉnh (B/c);
- Trưởng BCD tỉnh;
- Các thành viên BCD;
- Tổng C.ty Điện lực Miền Bắc;
- Giám đốc, P. Giám đốc Sở Công Thương;
- Lưu: VT, QLNL.

GIÁM ĐỐC

Đặng Văn Thành