

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 303

02 - 2025

ISSN 0686 - 3883



- ◆ CHUYỂN ĐỔI SỐ TOÀN DIỆN, MẠNH MẼ: EVN TIÊN PHONG TRONG XÂY DỰNG NỀN KINH TẾ SỐ
- ◆ GỖ VƯỞNG MẮC CÁC DỰ ÁN TRUYỀN TẢI ĐIỆN TRÊN ĐỊA BÀN TỈNH LAI CHÂU ◆ EVNSPC: PHÁT ĐỘNG PHONG TRÀO THI ĐUA NƯỚC RÚT 90 NGÀY HOÀN THÀNH ĐÓNG ĐIỆN 50 CÔNG TRÌNH LƯỚI ĐIỆN 110KV ◆ NGUY CƠ CHÁY NỔ TỪ THIẾT BỊ ĐIỆN CHUYÊN DÙNG TRONG MÙA NỒM ẨM



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

"TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN"



Máy biến áp truyền tải 110 - 220kV
110 - 220kV transformer



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer

EEMC - NHÀ SẢN XUẤT ĐUY NHẤT TẠI ĐÔNG NAM Á THIẾT KẾ, CHẾ TẠO THÀNH CÔNG MÁY BIẾN ÁP 500KV
EEMC - THE ONLY MANUFACTURER IN SOUTHEAST ASIA SUCCESSFULLY DESIGNED, PRODUCED 500KV TRANSFORMER



Trạm Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



Cung cấp, lắp đặt trọn bộ trạm biến áp
Supply and install complete substation

Thông tin liên hệ:

Địa chỉ: Số 189 đường Lâm Tiên, thị trấn Đông Anh, huyện Đông Anh, TP. Hà Nội, Việt Nam
Hotline: (+84) 968 630 779
Fax: (+84) 243883 3113
Website: eemc.com.vn
Email: kinhdoanh@eemc.com.vn

Contact:

Add: No. 189 Lam Tien road, Donganh Town, Donganh District, Hanoi City, Vietnam
Hotline: 0968 630 779
Fax: (84.24) 3883 3113
Website: eemc.com.vn
Email: kinhdoanh@eemc.com.vn



EVN TRIỂN KHAI CÁC NHIỆM VỤ TRỌNG TÂM SAU KỲ NGHỈ TẾT NGUYÊN ĐÁN

Sáng 3/2 - ngày đi làm đầu tiên sau Tết Ất Tỵ, Chủ tịch HĐTV Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Đặng Hoàng An và Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn đồng chủ trì cuộc họp giao ban triển khai công việc tháng 2/2025. Cuộc họp được kết nối trực tuyến đến các đơn vị thành viên của EVN.

Phát biểu chỉ đạo tại cuộc họp giao ban, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An yêu cầu các đơn vị lập tức bắt tay ngay vào công việc. Một số nhiệm vụ trọng tâm được lãnh đạo Tập đoàn nhấn mạnh như: Phối hợp với Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) trong công tác điều hành cung ứng điện; đảm bảo cung cấp điện ổn định, an toàn, đặc biệt trong mùa khô; đẩy nhanh tiến độ các dự án đầu tư xây dựng, đặc biệt là các dự án trọng điểm; phối hợp, thực hiện tốt công tác tiết kiệm điện, cấp nước đổ ải đợt 2...

Chủ tịch HĐTV EVN kêu gọi các đơn vị cùng nỗ lực, đoàn kết, quyết tâm hoàn thành thắng lợi các nhiệm vụ năm 2025, duy trì không khí làm việc tích cực ngay từ ngày đầu Xuân mới.

Trong tháng 1/2025, EVN và các đơn vị thành viên đã đảm bảo điện an toàn, ổn định, tin cậy phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân, đặc biệt là trong kỳ nghỉ Tết Nguyên đán Ất Tỵ (từ ngày 25/1 đến ngày 2/2). Sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống tháng 1/2025 đạt 22,8 tỷ kWh (trung bình 736,3 triệu kWh/ngày).

Theo Ban Kỹ thuật sản xuất EVN, trong kỳ nghỉ Tết vừa qua, nhu cầu tiêu thụ điện giảm thấp do thời gian nghỉ dài (9 ngày), hầu hết các phụ tải công nghiệp ngừng/giảm sản xuất. Các nhà máy điện của EVN vận hành tương đối ổn định. Hệ thống điện luôn đảm bảo có dự phòng cao. Điện áp các nút lưới điện 500kV,



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An phát biểu chỉ đạo - Ảnh: Ng.Tuấn

220kV và 110kV cơ bản vận hành trong giới hạn cho phép.

Lưới điện phân phối vận hành ổn định. Một số ít sự cố xảy ra trên lưới điện trung, hạ áp được các lực lượng ứng trực xử lý kịp thời, chuyển tải, khôi phục cấp điện an toàn. Các đơn vị đã đảm bảo cấp điện an toàn liên tục cho các địa điểm quan trọng như trụ sở cơ quan lãnh đạo của Đảng, Nhà nước, các cơ quan Tỉnh ủy, UBND ở các tỉnh/thành phố, các cơ quan phát thanh, truyền hình ở trung ương và địa phương, các địa điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hoá, nghệ thuật chào mừng năm mới đã được cấp điện an toàn liên tục, không bị gián đoạn.

Các đơn vị vận hành nguồn và lưới điện thuộc EVN đã chấp hành nghiêm các mệnh lệnh điều độ từ Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia

(NSMO) và Trung tâm Điều độ hệ thống điện các miền, góp phần đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện quốc gia, không gây sự cố và ảnh hưởng cung cấp điện trong dịp Tết Nguyên đán Ất Tỵ 2025.

Trong những ngày cả nước nghỉ Tết cổ truyền, trên các công trường nguồn điện trọng điểm của EVN như dự án Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I, dự án Nhà máy Thủy điện Hoà Bình mở rộng vẫn được tổ chức thi công xuyên Tết. Lãnh đạo Tập đoàn đã đi kiểm tra, động viên, đôn đốc các đơn vị, nhà thầu trên các công trường để đẩy nhanh tiến độ các hạng mục, phấn đấu hoàn thành các dự án theo đúng mục tiêu đề ra, trong đó công trình Thủy điện Hoà Bình mở rộng phát điện trong năm 2025, Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I phấn đấu hòa lưới tổ máy 1 trước 2/9/2025....

Ngọc Tú

ĐIỆN LỰC MIỀN NAM: ĐÃ ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN AN TOÀN, ỔN ĐỊNH TRONG DỊP TẾT

Bình Nguyên

Chiều 2/2 (mùng 5 Tết Ất Tỵ), Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) cho biết, EVNSPC đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định và tin cậy trong suốt kỳ nghỉ Tết Nguyên đán Ất Tỵ 2025 từ 25/1 - 2025 - 2/2/2025 (tức từ ngày 25 đến ngày mùng 5 Tết Ất Tỵ), phục vụ nhân dân 21 tỉnh, thành phố phía Nam vui Xuân, đón Tết.

“**M**ọi phương án đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định trong dịp Tết Nguyên đán Ất Tỵ 2025 đã được EVNSPC, các đơn vị thành viên chuẩn bị kỹ lưỡng ngay từ trước Tết và triển khai đồng bộ trong suốt kỳ nghỉ Tết. Đặc biệt, EVNSPC đã tổ chức 15.000 ca trực đảm bảo điện Tết”, ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng giám đốc EVNSPC chia sẻ.

Ngay từ đầu tháng 1/2025, 21 công ty điện lực thành viên EVNSPC đã kiểm tra, củng cố lưới điện toàn diện trên địa bàn. Song song đó, lập và thực hiện kế hoạch, phương án đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, tin cậy cho khách hàng sử dụng điện, các địa điểm diễn ra hoạt động chính trị, văn hoá, nghệ thuật trong dịp nghỉ lễ. Trong đó, Tổng công ty lưu ý đặc biệt phải đảm bảo điện cho các địa điểm quan trọng như trụ sở các cơ quan lãnh đạo của Đảng, Nhà nước, Chính phủ, Quốc hội, quốc phòng, an ninh; các cơ quan lãnh đạo ở các tỉnh, thành phố; các cơ quan phát thanh, truyền hình ở trung ương và địa phương; các bệnh viện, cơ sở sản xuất nước sạch, các điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hoá, nghệ thuật...

“Trong kỳ nghỉ Tết Nguyên đán 2025, EVNSPC không thực hiện cắt điện làm mất điện khách hàng, trừ trường hợp xử lý sự cố. Chúng tôi cũng chú trọng công tác đảm bảo an toàn phòng chống sự cố điện, sự cố cháy, nổ do nguyên nhân từ lưới điện các



EVNSPC đã đảm bảo điện an toàn, ổn định trong dịp Tết Nguyên đán 2025

Trước, trong và sau kỳ nghỉ lễ Tết Nguyên đán, các đơn vị Điện lực của EVNSPC khuyến cáo thường xuyên đến tất cả khách hàng sử dụng điện:

- Tránh tụ tập đông người, không dựng lều quán bán hàng tại cột điện và gần trạm điện.
- Không bắn pháo hoa, pháo tràng kim, thả điều, đèn trời, các loại đồ chơi vật bay, câu cá gần đường dây điện hoặc ném bất kỳ vật gì vào đường dây, trạm điện.
- Không bắt biển quảng cáo, treo cờ, băng rôn, đèn nháy và các vật dụng khác lên cột điện; Không dựng cây nêu gần hàng lang bảo vệ an toàn công trình lưới điện cao áp.
- Không câu móc điện trực tiếp trên đường dây để sử dụng và không tự ý kéo dây ra khi vực lễ hội để thả sáng, kinh doanh sai qui định, gây chập cháy, mất an toàn.
- Khi gặp bất kỳ dấu hiệu, nguy cơ có thể gây mất an toàn điện, khách hàng vui lòng liên hệ ngay số tổng đài 19001006 hoặc 19009000 để bộ phận chăm sóc khách hàng hỗ trợ xử lý kịp thời.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Các đơn vị thuộc EVNSPC theo dõi tình hình vận hành hệ thống điện từ xa trong dịp Tết 2025...

Ngoài ra, Trung tâm điều hành SCADA cũng tổ chức trực lãnh đạo, nhân viên trực vận hành 24/24 phục vụ điều hành cung cấp điện và các nhiệm vụ liên quan đảm bảo vận hành hệ thống SCADA ổn định, liên tục.

Bộ phận chăm sóc khách hàng của EVNSPC cũng hoạt động 24/24 xuyên suốt Tết, sẵn sàng tiếp nhận và hỗ trợ xử lý các yêu cầu của khách hàng trong suốt kỳ nghỉ Tết, đại diện EVNSPC cho biết.

nơi công cộng, khu dân cư, khu vui chơi trong dịp Tết Nguyên đán Ất Tỵ”, ông Bùi Quốc Hoan cho biết thêm.

Các đơn vị điện lực cũng đã đồng loạt phối hợp các cơ quan chức năng tại địa phương để kiểm tra, hướng dẫn các biện pháp an toàn phòng chống cháy nổ do sử dụng điện trong sinh hoạt, tại khu vực thường tập trung đông dân. Trong đó, các công ty điện lực tổ chức ứng trực 24/24, chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị, hệ thống thông tin liên lạc và phương tiện đi lại, sẵn sàng xử lý nhanh các sự cố phát sinh.



...và tổ chức ứng trực 24/24 để đảm bảo điện phục vụ người dân vui xuân đón tết



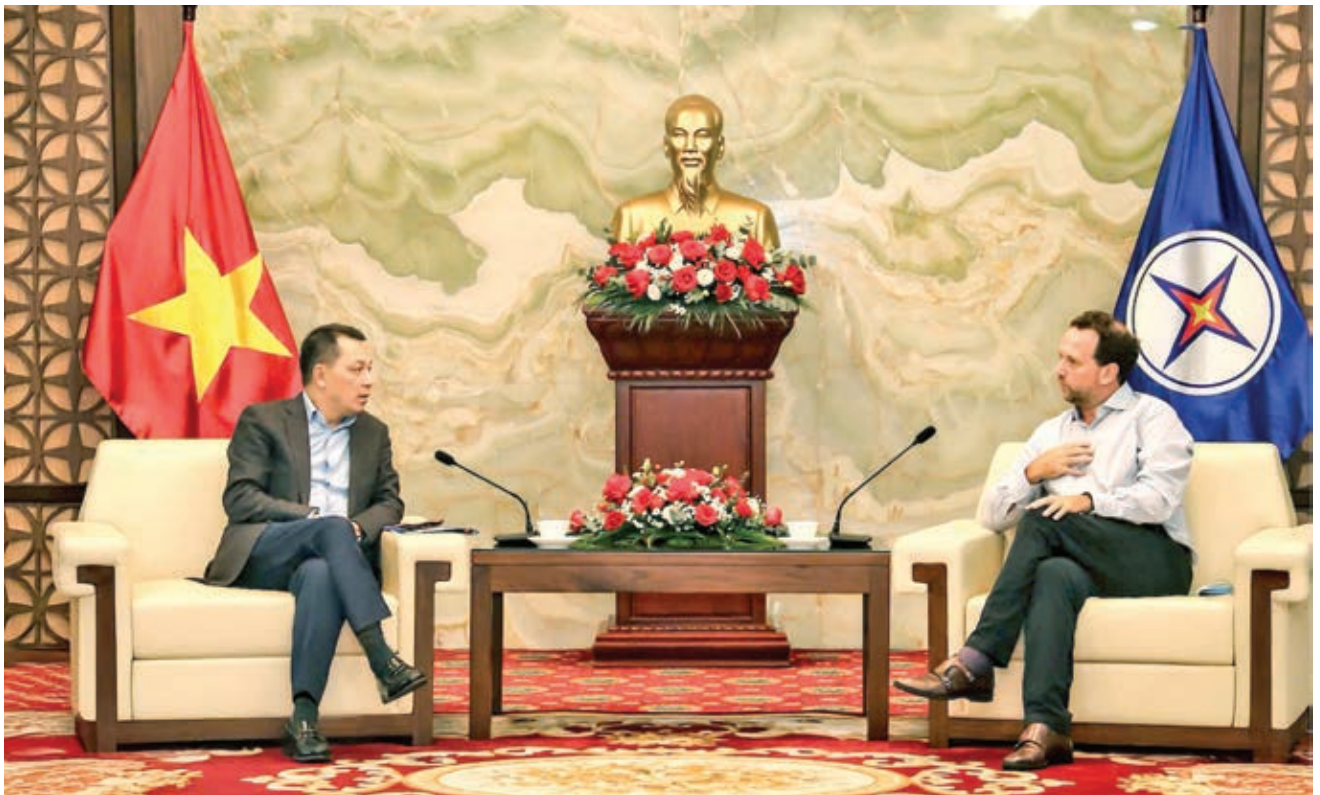
Bộ phận chăm sóc khách hàng EVNSPC hoạt động 24/24 xuyên suốt Tết để sẵn sàng tiếp nhận, xử lý các yêu cầu của khách hàng



Ra quân ứng trực xử lý sự cố điện tại các điểm tổ chức bắn pháo hoa đêm Giao thừa tại Bình Dương

EVN thúc đẩy hợp tác quốc tế TRONG ĐẦU TƯ, XÂY DỰNG HẠ TẦNG HỆ THỐNG ĐIỆN

Ngày 12/02, tại Hà Nội, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An đã có buổi tiếp và làm việc với đoàn công tác của Redsun Capital đến tìm hiểu, trao đổi về cơ hội hợp tác đầu tư trong lĩnh vực năng lượng tại Việt Nam.



Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An (bên trái) trao đổi với ông Worthington, Giám đốc Điều hành WFS Advisory Limited (bên phải)

Đoàn công tác của Redsun Capital có ông Adam Worthington, Giám đốc Điều hành và Nhà sáng lập của WFS Advisory Limited - Công ty chuyên về tư vấn tài chính và đầu tư quốc tế; ông Hunt Macnguyen, CEO của Redsun Capital Group - Quỹ đầu tư tư nhân trong lĩnh vực năng lượng, bất động sản và tài chính.

Redsun Capital là nhà đầu tư và đơn vị tư vấn chuyên môn trong lĩnh vực năng lượng như LNG, năng lượng tái tạo, điện rác và truyền tải điện. Tập đoàn có quan hệ hợp tác với nhiều quỹ đầu tư chiến lược, nhà cung cấp

thiết bị và công nghệ hàng đầu thế giới. Redsun hiện đang sở hữu 100% cổ phần của dự án điện gió Thanh Phong (tỉnh Bến Tre) với công suất 29,7MW, tổng vốn đầu tư 50 triệu USD. Ngoài ra, Tập đoàn này cũng đang đầu tư vào các dự án năng lượng tái tạo với quy mô trên 10GW, đóng góp quan trọng vào quá trình chuyển đổi xanh của Việt Nam.

Tại buổi gặp và làm việc, đại diện Redsun Capital bày tỏ mong muốn tham gia vào các dự án truyền tải điện tại Việt Nam nhằm góp phần hiện đại hóa và mở rộng hệ thống lưới điện trong bối cảnh

nhu cầu năng lượng tăng cao, đồng thời sẵn sàng mang đến nguồn vốn và công nghệ tiên tiến để nâng cao hiệu suất vận hành.

Redsun cũng chia sẻ về một số khó khăn gặp phải trong quá trình triển khai các dự án.

Về phía EVN, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An cho biết Tập đoàn hoan nghênh và khuyến khích các sáng kiến hợp tác đầu tư nhằm thúc đẩy phát triển hệ thống điện quốc gia theo hướng bền vững và hiệu quả.

Nguyệt Hà

CHUYỂN ĐỔI SỐ TOÀN DIỆN, MẠNH MẼ: EVN TIÊN PHONG TRONG XÂY DỰNG NỀN KINH TẾ SỐ

Với những kết quả đạt được, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) khẳng định vị trí doanh nghiệp Nhà nước tiên phong trong chuyển đổi số, thiết thực nâng cao hiệu quả quản trị doanh nghiệp và mang nhiều lợi ích tới người dân, khách hàng. Tới nay, hành trình đổi mới, hiện đại hóa của EVN càng trở nên rộng mở dưới tinh thần của Nghị quyết số 57-NQ/TW ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị.



EVN đã đạt giải thưởng Doanh nghiệp Chuyển đổi số xuất sắc trong 4 năm liên tiếp từ 2019 - 2022

Hệ sinh thái số phát triển lớn mạnh

Với vai trò của doanh nghiệp Nhà nước đầu tàu, từ năm 2021, EVN đã sớm triển khai chuyển đổi số toàn diện trong các lĩnh vực, nhằm thiết thực nâng cao hiệu quả hoạt động của Tập đoàn, thiết thực đem lại lợi ích cho khách hàng và hơn hết là góp phần thúc đẩy công cuộc chuyển đổi số quốc gia. 5 lĩnh vực trọng tâm được EVN thực hiện chuyển đổi số là: Quản trị nội bộ, đầu tư xây dựng, sản xuất, kinh doanh và dịch vụ khách hàng, viễn thông và công nghệ thông tin.

Nhờ định hướng sớm, quyết tâm cao, hành động quyết liệt, việc chuyển đổi số trong EVN đã đem lại nhiều kết quả tích cực. "Tới nay, EVN đã xây dựng được hệ sinh thái lớn mạnh với đầy đủ các phần mềm phục

vụ công tác quản lý và mọi lĩnh vực hoạt động của EVN" - Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An khẳng định.

Đơn cử, trong lĩnh vực quản trị, EVN là đơn vị đầu tiên trong toàn quốc thành công trong việc thiết lập trực liên thông văn bản thống nhất trong toàn Tập đoàn, là cơ sở quan trọng để kết nối vào trực liên thông văn bản quốc gia sau này. Việc áp dụng thống nhất hệ thống Digital Office đã đánh dấu sự chuyển dịch từ mô hình quản trị truyền thống lên mô hình quản trị trực tuyến, làm tiền đề cho tiến trình chuyển đổi số doanh nghiệp. Tới nay, hệ thống Digital Office đã cho phép cán bộ, nhân viên EVN trình ký, phát hành 100% văn bản đi và tiếp nhận văn bản đến, lập hồ sơ điện tử và lưu trữ hoàn toàn trên môi trường mạng. Qua đó, giúp các ban, đơn vị trong Tập đoàn giảm thời gian lưu chuyển

văn bản, công văn; đồng thời xóa bỏ các giới hạn về không gian, vị trí địa lý.

Trong lĩnh vực đầu tư xây dựng, EVN đã đẩy mạnh công tác đấu thầu qua hệ thống điện tử của Bộ Kế hoạch và Đầu tư. Từ năm 2021 đến nay, 100% các gói thầu thực hiện theo hình thức chào hàng cạnh tranh và đấu thầu rộng rãi được tổ chức đấu thầu qua mạng. Tập đoàn cũng đã đưa vào triển khai phần mềm quản lý dự án đầu tư xây dựng (IMIS 2.0) với tổng số 23 phân hệ chính phục vụ toàn bộ công tác quản lý về đầu tư xây dựng trong toàn Tập đoàn.

EVN đã ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) trong quản lý vận hành đường dây và trạm biến áp. Sự kết hợp giữa UAV, camera thông minh và phần mềm với các thuật toán AI đã mang lại hiệu quả thiết thực trong việc giám sát tình trạng đường dây truyền tải và trạm biến áp; giúp công tác kiểm tra, bảo dưỡng, sửa chữa trở nên dễ dàng, chính xác và tiết kiệm thời gian, đặc biệt là tại khu vực có địa hình phức tạp. Đồng thời, tăng cường bảo đảm an toàn cho công nhân trong quá trình làm việc, tăng năng suất lao động. Theo tính toán của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia - một đơn vị trong EVN, nhờ ứng dụng công nghệ này đã giảm 22,4% nhân công khi quản lý vận hành đường dây 500kV và 17,9% đối với đường dây 220kV.

Đáng chú ý, nhiều phần mềm trong hệ sinh thái số EVN được Công ty Viễn thông Điện lực và công nghệ thông tin (EVNICT) phát triển đã

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

khẳng định được chất lượng vượt trội, nhận được hàng loạt giải thưởng uy tín như: Giải thưởng Chuyển đổi số Quốc gia, giải Sao Khuê,... Điều đó cho thấy năng lực, sự tự chủ của EVN và các đơn vị trong việc từng bước làm chủ công nghệ trên hành trình chuyển đổi số.

Tiên phong góp phần xây dựng nền kinh tế số

Sự thay đổi, chuyển biến dễ nhận thấy nhất là những thành quả chuyển đổi số trong công tác kinh doanh, dịch vụ khách hàng của EVN. Kế thừa những thành quả trong nhiều năm trước đây, khi bước vào giai đoạn đẩy mạnh chuyển đổi số, EVN và các đơn vị thành viên đã nỗ lực và có nhiều sáng kiến để đưa chất lượng công tác kinh doanh, dịch vụ khách hàng lên một mức cao, đem lại nhiều trải nghiệm tích cực cho khách hàng, người dân.

Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm cho biết, EVN là doanh nghiệp tiên phong cung cấp 100% dịch vụ điện trực tuyến trên Cổng dịch vụ công Quốc gia; hơn 99,5% các giao dịch được thực hiện theo phương thức điện tử. EVN cũng đã hoàn thành việc tích hợp định danh điện tử, thực hiện số hóa hồ sơ và khai thác hồ sơ điện tử của công dân và doanh nghiệp; tích cực triển khai các nhiệm vụ được giao tại Đề án 06.

Chung tay xây dựng nền kinh tế không dùng tiền mặt, EVN đã triển khai hàng loạt giải pháp nhằm cung cấp tiện ích, hỗ trợ khách hàng thực hiện thanh toán trực tuyến, thanh toán qua các đơn vị trung gian,... Tới nay, tỷ lệ tiền điện thanh toán không dùng tiền mặt đã đạt hơn 99,5%, đi đầu trong các doanh nghiệp Nhà nước.

Bên cạnh đó, việc triển khai sử dụng công tơ điện tử đo xa là một hành trình được EVN triển khai sớm, bài bản và đạt nhiều kết quả tích cực. Đến hết năm 2024, số lượng công tơ đo xa EVN lắp đặt trên toàn quốc đã đạt hơn 97,4%. Với dữ liệu chỉ số điện được khai thác tự động, liên tục, EVN đã phát triển và cung cấp các công cụ để khách hàng có thể theo dõi được sản lượng điện tiêu thụ, cũng như chỉ số điện tiêu thụ hàng ngày, qua đó minh bạch hóa đơn tiền điện và giúp khách hàng chủ động sử dụng điện một cách tiết kiệm, hiệu quả nhất.

Xuyên suốt hành trình chuyển đổi số, EVN luôn nỗ lực theo phương châm “khách hàng là trung tâm”, không ngừng gia tăng tiện ích số cho khách hàng, chung tay vì công cuộc xây dựng nền kinh tế số của đất nước. Tiếp tục lộ trình chuyển đổi số đã được vạch ra từ trước, EVN đang tiến rất gần tới mục tiêu trở thành doanh nghiệp số vào năm 2025.

Tháng 12/2024, tại buổi làm việc với EVN, Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính đã chỉ đạo EVN cần đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo, đặc biệt là trí tuệ nhân tạo, điện toán đám mây, internet vạn vật vào ngành Điện, mà trước hết cần sớm xây dựng cơ sở dữ liệu.

Việc chuyển đổi số của EVN trong thời gian tới sẽ được triển khai bám sát theo tinh thần Nghị quyết số 57-NQ/TW ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia (Nghị quyết 57). Tinh thần của Nghị quyết số 57 được ví như “Khoán 10” của thế kỷ 21. Đây là “kim chỉ nam” để EVN tiếp tục thực hiện công cuộc đổi mới, chuyển đổi số bảo đảm bám sát vào 5 quan điểm chỉ đạo về mục tiêu, cùng 7 nhóm nhiệm vụ, giải pháp đã được đề ra Nghị quyết 57. Trên cơ sở đó, Tập đoàn xây dựng, triển khai thực hiện các nhiệm vụ, chương trình chuyển đổi số gắn chặt với hoạt động sản xuất kinh doanh và mang lại hiệu quả cụ thể, thiết thực; tiếp tục đóng góp vào sự phát triển của đất nước.

Phạm Ngọc

Tháng 1/2025, phụ tải hệ thống điện đã giảm so với cùng kỳ năm trước và kế hoạch của Bộ Công Thương. Tần suất nước về các hồ thủy điện của EVNGENCO1 nhìn chung tốt (trừ hồ thủy điện Khe Bô). Tổng công ty đã chỉ đạo các đơn vị thủy điện tích cực làm việc với địa phương để lập kế hoạch huy động các hồ chứa phù hợp, theo hướng tiết kiệm, hiệu quả, đảm bảo mục tiêu cấp nước và phát điện đến hết mùa khô. Công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và duy trì khối lượng dự trữ đúng định mức, sẵn sàng vận hành sau kỳ nghỉ Tết Nguyên đán.

Các tổ máy phát điện của Tổng công ty tiếp tục vận hành an toàn, tin cậy, đáp ứng yêu cầu của hệ thống điện. Trong giai đoạn Tết Nguyên Đán, Tổng công ty và các đơn vị đã duy trì công tác trực đảm bảo sản xuất một cách đầy đủ, nghiêm túc; duy trì hoạt động sản xuất điện liên tục và ổn định. Toàn bộ CBCNV đón Tết Ất Tỵ an toàn, đảm bảo sức khỏe để trở lại công tác ngay khi kết thúc kỳ nghỉ Lễ. Sản lượng điện sản xuất toàn Tổng công ty trong tháng 01/2025 là 2,585 tỷ kWh, đạt 83,9% sản lượng kế hoạch của Bộ Công Thương giao, tương ứng 11,4% sản lượng điện sản xuất của toàn hệ thống điện.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), các dự án ĐT XD đang được Tổng công ty triển khai theo tiến độ được giao. Các hoạt động khác như công tác chuyển đổi số tiếp tục được EVNGENCO1 tích cực thực hiện với mục tiêu trở thành doanh nghiệp số trong năm 2025. Công tác bảo vệ môi trường được chú trọng và triển khai nhiều biện pháp nghiêm ngặt, hiệu quả.

Nhân dịp Tết nguyên đán năm 2025, EVNGENCO1 và các đơn vị đã triển khai nhiều hoạt động an sinh xã hội tại địa bàn hoạt động, trong đó trọng tâm là các chương trình trao tặng quà, hỗ trợ cho người có hoàn cảnh khó khăn đón Tết đầm ấm, đủ đầy, thể hiện trách nhiệm xã hội của EVNGENCO1 tới cộng đồng.

Song song với các hoạt động an sinh xã hội, Công đoàn EVNGENCO1 cùng với chuyên môn đã tổ chức các hoạt động chăm lo đời sống các CBCNV toàn Tổng công ty, đặc biệt là thăm hỏi, động viên CBCNV trực đón Tết tại các nhà máy.

EVNGENCO1 ĐÃ ĐẢM BẢO SẢN XUẤT ĐIỆN AN TOÀN, ỔN ĐỊNH TRƯỚC, TRONG VÀ SAU KỲ NGHỈ TẾT NGUYÊN ĐÁN ẤT TỴ 2025

Tháng 1/2025, sản lượng điện Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) sản xuất được đạt 2,585 tỷ kWh; công tác sản xuất điện an toàn, ổn định, tin cậy phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân, đặc biệt là trong kỳ nghỉ Tết Nguyên đán Ất Tỵ 2025. Đó là những thông tin được đưa ra tại Hội nghị giao ban trực tuyến tháng 02 năm 2025 do ông Lê Hải Đăng - Phó Tổng giám đốc thực hiện nhiệm vụ Quyền Tổng giám đốc EVNGENCO1 chủ trì.



EVNGENCO1 tổ chức họp giao ban triển khai các nhiệm vụ trọng tâm sau kỳ nghỉ Tết Nguyên đán

trình nâng cao độ tin cậy và vận hành giai đoạn 2024 - 2025 theo đúng chỉ đạo của EVN. Khởi thủy điện đảm bảo hệ số khả dụng của các tổ máy và phối hợp với Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) để điều tiết hồ chứa, tiết kiệm nước đảm bảo đủ cấp nước cho mùa khô năm 2025. Công tác bảo dưỡng sửa chữa tiếp tục thực hiện theo kế hoạch.

Công tác ĐTXD, chuyển đổi số và các công tác khác vẫn được EVNGENCO1 triển khai theo kế hoạch, duy trì bền vững và ổn định hoạt động sản xuất trong toàn Tổng công ty.

Bước sang tháng 2/2024, EVNGENCO1 đã tập trung cao độ cho việc đảm bảo vận hành an toàn và hiệu quả các nhà máy, hoàn thành

sản lượng điện được giao 2,612 tỷ kWh. Khởi nhiệt điện duy trì các tổ máy vận hành liên tục, triển khai thực hiện nhiệm vụ trong chương

Thu Hà



Trao quà Tết cho các gia đình có hoàn cảnh khó khăn trên địa bàn tỉnh Đắk Nông

EVNNPT PHÁT ĐỘNG PHONG TRÀO THI ĐUA “VẬN HÀNH AN TOÀN, ỔN ĐỊNH, HIỆU QUẢ TRONG CUNG CẤP ĐIỆN NĂM 2025”

Nhằm đảm bảo cung cấp điện ổn định, an toàn và hiệu quả, đáp ứng đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và Công đoàn EVNNPT vừa ban hành Chỉ thị liên tịch số 539/CTLT-EVNNPT (ngày 7/2/2025) phát động phong trào thi đua “Vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả trong cung cấp điện năm 2025”.

Mục tiêu của thi đua nhằm hoàn thành xuất sắc chỉ tiêu kế hoạch EVN giao: Vận hành an toàn lưới điện truyền tải và giảm sự cố lưới điện; nâng cao độ tin cậy cung cấp điện; giảm tổn thất điện năng.

Khẩu hiệu thi đua: Thi đua vận hành an toàn, đảm bảo cung cấp điện lập thành tích chào mừng Đại hội Đảng bộ các cấp tiến tới Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIV.

Đơn vị tham gia gồm: Công ty Truyền tải điện 1, 2, 3, 4; Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Bắc, miền Trung, miền Nam; Ban Quản lý dự án truyền tải điện; Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện.

Đối với các Công ty Truyền tải điện thi đua vận hành an toàn lưới điện truyền tải, giảm sự cố, không để xảy ra sự cố do nguyên nhân chủ quan, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, giảm tổn thất điện năng.

Đối với các Ban quản lý dự án thi đua không để xảy ra sự cố trong năm 2025 liên quan đến quá trình đầu tư xây dựng.

Đối với Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện: Không để xảy ra sự cố trong quá trình công tác; kịp thời khắc phục, xử lý các khiếm khuyết, bất thường ảnh hưởng đến vận hành an toàn, tin cậy lưới điện truyền tải.

EVNNPT giao Ban Kỹ thuật phối hợp với Cơ quan Công đoàn EVNNPT xây dựng tiêu chí xếp hạng và xét khen thưởng các đơn vị trong phong trào thi đua. Ban Kỹ thuật theo dõi, giám sát tình hình thực



Nhân viên vận hành Trạm biến áp của EVNNPT tăng cường kiểm tra tình trạng vận hành

hiện của các đơn vị, định kỳ báo cáo lãnh đạo EVNNPT hàng quý trong thời gian phát động thi đua. Ban Kỹ thuật, Ban Tổ chức và Nhân sự, Cơ quan Công đoàn EVNNPT tổng hợp kết quả và đánh giá, xếp hạng thi đua, trình lãnh đạo EVNNPT xem xét sau khi kết thúc đợt phát động thi đua 10 ngày.

Các đơn vị phối hợp với công đoàn đồng cấp phát động thi đua, tổ chức khen thưởng, phù hợp với điều kiện thực tế tại từng đơn vị; tuyên truyền, vận động đoàn viên,

người lao động triển khai đồng loạt, quyết liệt, nhiệm vụ được giao, hoàn thành mục tiêu được giao với kết quả cao nhất.

Tổng giám đốc EVNNPT và Ban Thường vụ Công đoàn EVNNPT kêu gọi toàn thể cán bộ, đoàn viên, CNVCLĐ các đơn vị trực thuộc huy động tối đa nhân lực, vật lực, nêu cao tinh thần tự giác, trách nhiệm, quyết tâm thực hiện đạt, vượt các mục tiêu chỉ tiêu kế hoạch năm 2025.

Thu Hà

CÔNG ĐOÀN EVNSPC

NHIỀU DẤU ẤN ĐỔI MỚI TRONG NĂM 2024

Năm 2024, vượt qua nhiều khó khăn, bằng tinh thần đổi mới, Công đoàn Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã trách nhiệm, đồng hành cùng chuyên môn, hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ được giao, lập nhiều thành tích chào mừng kỷ niệm 95 năm ngày thành lập Công đoàn Việt Nam (28/7/1929 - 28/7/2024) và 70 năm Ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam (21/12/1954 - 21/12/2024).



Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức (bên trái) và Chủ tịch Công đoàn EVNSPC Lê Xuân Thái (bên phải) ký kết thỏa ước lao động tập thể, bổ sung thêm 7 điểm có lợi cho người lao động

Đồng hành - lắng nghe - đổi mới

Ông Lê Xuân Thái - Chủ tịch Công đoàn EVNSPC cho biết, năm 2024, với tinh thần đổi mới, sáng tạo, tâm huyết trong mọi hoạt động; xây dựng và thực hiện các chương trình công tác có trọng tâm, trọng điểm; tích cực đồng hành, trách nhiệm với chuyên môn hỗ trợ và động viên người lao động,... Công đoàn EVNSPC đã hoàn thành tốt các mục tiêu, nhiệm vụ, đặc biệt là công tác chăm lo, phúc lợi cho NLĐ được quan tâm và nâng cao...

Trong năm qua, Công đoàn EVNSPC và các công đoàn cơ sở đã dành nhiều thời gian và nguồn kinh phí chăm lo đời sống cho đoàn viên, người lao động... Cụ thể, thăm hỏi, động viên 38 tập thể, 6.711 cá nhân tại các điểm trực Tết Nguyên đán vùng sâu, vùng xa, vùng biên giới, hải đảo...; hỗ trợ NLĐ có hoàn cảnh khó khăn; thăm hỏi, động viên, tặng quà cho 303 tập thể, 12.920 đoàn viên, người lao động trên công trường Đường dây 500kV mạch 3 nhân Tháng Công nhân, Tháng hành động An toàn vệ

sinh lao động...; động viên người lao động đảm bảo cấp điện an toàn, phòng chống cháy nổ, ứng trực 24/24 sẵn sàng xử lý các tình huống sự cố...

Trong năm, các công đoàn cơ sở trực thuộc cũng đã triển khai xây dựng 37 nhà Mái ấm công đoàn từ nguồn tương trợ xã hội của EVN; 22 nhà Đồng nghiệp từ nguồn phúc lợi của EVNSPC và tương trợ xã hội của cơ sở...

Ngoài ra, các cấp công đoàn còn tổ chức thăm hỏi, triển khai các hoạt

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Lãnh đạo EVNSPC thăm, động viên người lao động tham gia thi công Đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối



Chủ tịch Công đoàn EVNSPC Lê Xuân Thái (thứ 3 từ trái sang) động viên người lao động làm việc tại hiện trường trong Tháng Công nhân



Trao nhà "Mái ấm công đoàn" cho công đoàn viên có hoàn cảnh khó khăn về nhà ở

động an sinh xã hội tại địa phương như: Phụng dưỡng/thăm hỏi 27 Mẹ Việt Nam anh hùng; thăm hỏi, tặng quà gia đình chính sách; vận động công đoàn viên đóng góp hỗ trợ đồng bào, đồng nghiệp khắc phục thiệt hại của cơ bão số 3 (Yagi) gây ra.

Năm 2024, Công đoàn EVNSPC cũng ghi dấu ấn với những đổi mới trong hoạt động. Các chương trình đối thoại, tọa đàm, tập huấn, lắng nghe người lao động... được công đoàn các cấp thực hiện theo hướng lấy người lao động làm trung tâm, lấy nội dung, chất lượng làm hiệu quả đánh giá. Cán bộ công đoàn các cấp thường xuyên sâu sát cơ sở, nắm bắt được những tâm tư, nguyện vọng từ phía người lao động. Nhiều yêu cầu - đề xuất của người lao động được giải quyết kịp thời hoặc làm rõ, đã góp phần tạo nên sự thấu hiểu, đồng thuận cao và càng củng cố niềm tin cho người lao động. Công đoàn Tổng công ty đã đưa ra giải pháp chỉ đạo tổ chức hội nghị người lao động kết hợp nội dung đối thoại định kỳ, nhằm tăng cường hiệu quả thực thi dân chủ cơ sở, tiết kiệm thời gian, chi phí tổ chức... Đặc biệt, năm 2024, Chủ tịch Công đoàn và Tổng giám đốc EVNSPC đã ký kết, ban hành Thỏa ước lao động tập thể mới, bổ sung được 07 điểm có lợi cho người lao động, nâng tổng số các điểm có lợi lên 62 điểm so với luật định.

Không chỉ có vậy, Ban thường vụ Công đoàn Tổng công ty đã chủ động phối hợp với Tổng Giám đốc ban hành các chỉ thị liên tịch phát động thi đua hoàn thành thắng lợi các nhiệm vụ, kế hoạch như: Thi đua "120 ngày nỗ lực cao nhất đảm bảo đủ điện mùa khô năm 2024"; thi đua nước rút 90 ngày về đích thực hiện hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ, kế hoạch năm 2024... Qua đó, tạo không khí thi đua, lao động sôi nổi, người lao động phát huy tinh thần xung phong, xung kích, không quản gian khổ, nắng mưa, ngày nghỉ, nỗ lực hoàn thành nhiệm vụ được giao.

Ban chấp hành, Ban thường vụ Công đoàn EVNSPC cũng đã bám



Công đoàn EVNSPC cũng tích cực phối hợp cùng chuyên môn triển khai các hoạt động an sinh xã hội, trao nhà tình nghĩa tại các địa phương

sát Nghị quyết Đại hội X, Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Tổng công ty lần thứ XIII (nhiệm kỳ 2020-2025) để cụ thể hóa, xây dựng chương trình hoạt động toàn khóa, từng bước đổi mới nội dung, phương thức hoạt động, tập trung nguồn lực và điều kiện cho hoạt động của công đoàn cơ sở; đẩy mạnh các ứng dụng công nghệ thông tin vào hoạt động, triển khai phần mềm tài chính công đoàn, phần mềm quản lý văn bản..., nâng cao hiệu quả trong quản lý, tính chuyên nghiệp về nghiệp vụ công đoàn...

Công đoàn EVNSPC luôn thực hiện nghiêm túc các nhiệm vụ được Công đoàn Điện lực Việt Nam, Đảng ủy Tổng công ty giao; hoạt động đúng định hướng, chương trình công tác năm. Công đoàn các cấp thường xuyên tổ chức các hoạt động phổ biến, tuyên truyền tại các hội nghị, các buổi sinh hoạt tại cơ sở về chủ trương, chính sách của Đảng, Nhà nước và các chương trình, nghị quyết của cấp ủy, cấp trên để đoàn viên, người lao động (NLD) nắm bắt, hiểu rõ...

Với những nỗ lực trong hoạt động, năm 2024, Công đoàn EVNSPC và các Công đoàn cơ sở trực thuộc đều đạt vững mạnh.

Chung sức, đồng lòng phấn đấu hoàn thành tốt nhiệm vụ năm 2025

Năm 2025 là năm có ý nghĩa đặc biệt quan trọng, với nhiều sự kiện trọng đại của của đất nước, đây cũng là năm ghi dấu mốc son 50 năm xây dựng và phát triển EVNSPC; nhằm góp phần tích cực hơn nữa trong "Hoàn thành toàn diện kế hoạch 5 năm 2021-2025" và hoàn thành thắng lợi nhiệm vụ sản xuất kinh doanh năm 2025, Công đoàn EVNSPC quyết tâm phối hợp với chuyên môn, động viên CNVCLĐ chung sức, đồng lòng hoàn thành nhiệm vụ chính trị của Tổng công ty và của tổ chức công đoàn.

Công đoàn EVNSPC sẽ đồng hành, sát cánh cùng người lao động, phát huy vai trò xung kích trong hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu, nhiệm vụ được giao, nâng cao hiệu quả quản lý sớm hoàn thành các công trình đầu tư xây dựng lưới điện; đảm bảo vận hành an toàn lưới điện, cung ứng đủ điện phục vụ cho phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân trên địa bàn 21 tỉnh, thành phố phía Nam; đồng thời, thực hiện tốt chủ đề năm 2025 của Tổng Liên đoàn: "Tập trung phát triển đoàn viên, tham gia xây dựng Đảng trong sạch, vững mạnh".

Công đoàn EVNSPC cũng sẽ tiếp tục đổi mới, nâng cao hiệu quả tuyên truyền theo chương trình hành động thực hiện các Nghị quyết: Đại hội XIII Công đoàn Việt Nam, Đại hội VI Công đoàn Điện lực Việt Nam và Đại hội X Công đoàn Tổng công ty; chương trình hành động thực hiện Nghị quyết số 02-NQ/TW của Bộ chính trị về đổi mới tổ chức và hoạt động của Công đoàn Việt Nam trong tình hình mới; Tuyên truyền kỷ niệm các ngày lễ lớn, sự kiện quan trọng của đất nước.

Công đoàn EVNSPC cũng tiếp tục tập trung thực hiện tốt nhiệm vụ đại diện, chăm lo, bảo vệ quyền, lợi ích hợp pháp, chính đáng của đoàn viên, người lao động; chú trọng và tăng cường công tác an toàn, vệ sinh lao động; cương quyết đẩy lùi, giảm thiểu số vụ tai nạn trong quá trình lao động và tham gia giao thông trong CNVCLĐ thông qua các hình thức: rà soát quy trình, quy phạm an toàn, kiểm tra đột xuất trên hiện trường..., tuyên truyền, hội thảo, tọa đàm, kết hợp với cơ chế thưởng phạt nghiêm minh; phát động các phong trào thi đua nhằm hoàn thành các mục tiêu về sản xuất kinh doanh đầu tư xây dựng; tập trung thúc đẩy các hoạt động đổi mới sáng tạo, nâng cao năng suất lao động, hiệu quả công tác...

Đặc biệt, trong xu thế chuyển đổi số, Công đoàn EVNSPC sẽ tiếp tục đẩy mạnh việc ứng dụng công nghệ thông tin, mã hóa lưu trữ hồ sơ, lưu đồ hóa hồ sơ trên môi trường điện tử... nhằm nâng cao hiệu quả hoạt động công đoàn các cấp.

Vẫn còn không ít những thách thức ở phía trước, song với sự quan tâm, chỉ đạo sâu sát và hỗ trợ thường xuyên của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Công đoàn Điện lực Việt Nam; của Đảng ủy, Hội đồng thành viên, Ban điều hành EVNSPC, đặc biệt là sức mạnh tổng hợp, tinh thần đoàn kết, vươn lên của tập thể đoàn viên, người lao động, Công đoàn EVNSPC quyết tâm khắc phục mọi khó khăn, thực hiện hiệu quả mọi giải pháp, hoàn thành tốt nhiệm vụ năm 2025 và những năm tới./.

H.Hoa

EVN đạt mức độ 4 về chuyển đổi số

Theo thông tin của Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp (CMSC) vào đầu tháng 2/2025, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) là một trong các tập đoàn, tổng công ty Nhà nước đạt kết quả tốt nhất về chuyển đổi số doanh nghiệp năm 2024. Đây là kết quả được Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp (CMSC) đánh giá dựa trên Bộ chỉ số đánh giá mức độ chuyển đổi số các doanh nghiệp thuộc CMSC.



EVN ứng dụng công nghệ hiện đại trong vận hành các nhà máy điện.

EVN đạt mức độ 4 về chuyển đổi số

Bộ chỉ số đánh giá mức độ chuyển đổi số các doanh nghiệp thuộc CMSC (gọi tắt là Bộ chỉ số) được Trưởng ban Chỉ đạo chuyển đổi số, Chủ tịch CMSC ban hành từ tháng 12/2023. Đây là cơ sở quan trọng để các doanh nghiệp trong CMSC tự thực hiện hoặc thông qua tư vấn viên thực hiện đánh giá trong năm 2024.

Việc đánh giá mức độ chuyển đổi số là một trong những tiêu chí quan trọng để xem xét, đánh giá kết quả hoạt động hằng năm của doanh nghiệp Nhà nước, theo đúng tinh thần chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, Chủ tịch Ủy ban Quốc gia Chuyển đổi số tại Quyết định số 17/

QĐ-UBQGCĐS ngày 04/04/2023 về Kế hoạch hoạt động năm 2023 của Ủy ban Quốc gia về chuyển đổi số.

Các tiêu chí đánh giá được Ban Chỉ đạo chuyển đổi số CMSC xây dựng ở mức độ nâng cao, bám sát vào các hoạt động doanh nghiệp, có tính hệ thống. Theo đó, Bộ chỉ số có 6 trụ cột, gồm: khách hàng, chiến lược, công nghệ, vận hành, văn hóa, dữ liệu. Mỗi trụ cột này lại có nhiều nhóm tiêu chí, với tổng số 140 tiêu chí thành phần, đánh giá chi tiết, kỹ lưỡng về mức độ chuyển đổi số tại các doanh nghiệp.

Bộ chỉ số được áp dụng cho 19 tập đoàn, tổng công ty trong CMSC, làm căn cứ để đánh giá các doanh nghiệp theo 4 mức độ chuyển đổi số.

Từ kết quả đó, Hội đồng thẩm định của CMSC chỉ thực hiện thẩm định kết quả chuyển đổi số đối với các doanh nghiệp có điểm chuyển đổi số từ mức 2 trở lên, lựa chọn ra các doanh nghiệp có thành tích xuất sắc nhất và thực hiện nghiêm túc nhất trong quá trình đánh giá chuyển đổi số doanh nghiệp theo yêu cầu của CMSC.

Hội đồng thẩm định chuyển đổi số CMSC ghi nhận EVN là doanh nghiệp đã thực hiện chuyển đổi từ nhiều năm và đã có chiến lược chuyển đổi số cụ thể, rõ ràng. CMSC đã ban hành Quyết định số 64/QĐ-BCĐCĐS ngày 03/02/2025, phê duyệt kết quả chuyển đổi số của Tập đoàn Điện lực Việt Nam được ghi nhận đạt mức 4 (trong tổng số 5 mức độ), với tỷ lệ chuyển đổi số là 81,89%, đây là điểm số cao thuộc Top dẫn đầu trong các doanh nghiệp nhà nước trên hệ thống đánh giá của CMSC.

Xây dựng chiến lược sớm, đúng hướng

EVN là một Tập đoàn kinh tế năng lượng hàng đầu của đất nước, được giao trọng trách là lực lượng vật chất quan trọng của kinh tế nhà nước, góp phần thúc đẩy phát triển kinh tế và thực hiện tiến bộ, công bằng xã hội. Với vai trò, vị thế này, EVN luôn tự ý thức và nhạy bén trong triển khai các ứng dụng mới, thành quả của CMCN 4.0, chuyển đổi số nhằm đổi mới, nâng cao hiệu quả hoạt động.

Năm 2021, Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã ban hành Nghị quyết số 03-NQ/ĐU ngày 11/01/2021

về “Thực hiện chuyển đổi số trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam”. Nghị quyết này đã nhanh chóng được đưa vào thực tiễn SXKD của Tập đoàn. Theo đó, ngày 17/02/2021, Hội đồng thành viên Tập đoàn đã có Nghị quyết số 68/NQ-HĐTV thông qua Đề án tổng thể Chuyển đổi số trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam đến năm 2022, tính đến năm 2025. Tập đoàn cũng đã xây dựng và ban hành Kế hoạch chuyển đổi số tổng thể trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam giai đoạn 2021 - 2025. Đây là cơ sở để các đơn vị trong EVN xây dựng và triển khai kế hoạch chuyển đổi số của đơn vị mình, thống nhất theo định hướng, chỉ tiêu được Tập đoàn giao. Lãnh đạo EVN cũng giao chỉ tiêu, nhiệm vụ cho từng đơn vị, sát sao theo dõi, đánh giá, chấm điểm từng hạng mục công việc, xếp hạng chuyển đổi số các đơn vị trong EVN.

Nhiều năm qua, lãnh đạo Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp, đều ghi nhận, đánh giá EVN là một trong các doanh nghiệp mạnh về nguồn lực dành cho chuyển đổi số, mạnh về hạ tầng số; có nhiều hoạt động tích cực triển khai Đề án phát triển ứng dụng dữ liệu về dân cư, định danh và xác thực điện tử phục vụ chuyển đổi



Hệ sinh thái dịch vụ khách hàng, chăm sóc khách hàng của EVN

số quốc gia giai đoạn 2022 - 2025, tầm nhìn đến năm 2030 (Đề án 06)...

Trước khi được CMSC đánh giá dẫn đầu về chuyển đổi số doanh nghiệp năm 2024, EVN cũng đã có 4 năm liên tiếp từ 2019 - 2022 đạt Giải thưởng Chuyển đổi số Quốc gia. Đồng thời, Tập đoàn cùng các đơn vị cũng có nhiều sản phẩm công nghệ được công nhận “Make in Viet Nam” 2022, 2024...

Thực tế, không dễ dàng khi EVN triển khai đổi mới, chuyển đổi số doanh nghiệp với quy mô doanh nghiệp EVN rất lớn, trải dài trên cả

nước với hàng vạn cán bộ công nhân viên. Bên cạnh đó, nhận thức, trình độ công nghệ của mỗi người là khác nhau. Do đó, chuyển đổi số EVN được thực hiện từ sự quyết tâm của người đứng đầu Tập đoàn, đồng thời cũng phải được triển khai với sự quyết tâm, nỗ lực của từng CBCNV ở từng vị trí công việc. Cán bộ nhân viên, người lao động EVN đã đồng lòng hình thành văn hóa số trong doanh nghiệp thời đại mới.

Hiện nay, EVN tiếp tục phát triển hệ sinh thái số của Tập đoàn, có khả năng kết nối với hệ sinh thái số quốc gia, các bộ, ngành, đối tác... Lãnh đạo EVN nhấn mạnh sẽ tiếp tục tinh gọn hệ thống phần mềm trong Tập đoàn, tăng trải nghiệm để sử dụng, tiện ích cho người dùng. Đặc biệt, trong nền kinh tế số hiện nay, dữ liệu số là nguồn tài nguyên, là tư liệu sản xuất rất quan trọng, do đó các đơn vị trong EVN sẽ phải tiếp tục chú trọng khai thác và bảo vệ dữ liệu, thực hiện tốt an ninh bảo mật song song cùng quá trình chuyển đổi số doanh nghiệp.

EVN đang tiến rất gần tới mục tiêu trở thành doanh nghiệp số vào năm 2025. Tập đoàn sẽ tiếp tục lộ trình chuyển đổi số “lấy khách hàng làm trung tâm”, đồng bộ với môi trường xã hội và chính sách quốc gia về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số, tích cực đóng góp xây dựng nền kinh tế số đất nước.

Minh Anh

Một số kết quả chuyển đổi số nổi bật của EVN:

- **Lĩnh vực quản trị:** EVN là đơn vị đầu tiên trong toàn quốc thành công trong việc thiết lập trực liên thông văn bản thống nhất trong toàn Tập đoàn, là cơ sở quan trọng để kết nối vào trực liên thông văn bản quốc gia sau này.
- **Lĩnh vực kinh doanh, dịch vụ khách hàng:** 100% dịch vụ điện trực tuyến đạt mức độ 4, được EVN cung cấp trên Cổng dịch vụ công Quốc gia; Tỷ lệ giao dịch theo phương thức điện tử toàn EVN đến cuối năm 2024 đạt 99,53%; Tỷ lệ tiền điện thanh toán không dùng tiền mặt đạt khoảng 99,5%.
- **Lĩnh vực đầu tư xây dựng:** Từ năm 2021 đến nay, 100% các gói thầu được EVN tổ chức đấu thầu qua mạng.
- **Lĩnh vực sản xuất:** EVN đã ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) trong quản lý vận hành đường dây và trạm biến áp; áp dụng tin học hóa công tác sửa chữa theo phương pháp tin cậy hoặc có điều kiện (RCM/CBM). Toàn Tập đoàn đã hoàn thành xây dựng 63/63 trung tâm điều khiển xa, tổng số trạm biến áp 220-110kV không người trực là 967/996 trạm biến áp, đạt tỷ lệ 97%...

GỠ VƯƠNG MẮC CÁC DỰ ÁN TRUYỀN TẢI ĐIỆN TRÊN ĐỊA BÀN TỈNH LAI CHÂU

Ngày 11/2/2025, tại Lai Châu, ông Hoàng Văn Tuyên - Phó Tổng giám đốc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã có buổi làm việc với ông Giàng A Tinh - Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu nhằm bàn giải pháp tháo gỡ vướng mắc các dự án lưới điện truyền tải trên địa bàn tỉnh Lai Châu.

Tham dự buổi làm việc có đại diện các sở, ngành, địa phương liên quan tỉnh Lai Châu. Về phía EVNNPT có lãnh đạo Ban QLDA các công trình điện miền Bắc (NPMB), lãnh đạo các Ban chuyên môn của EVNNPT.

Các dự án gặp nhiều vướng mắc

Trên địa bàn tỉnh Lai Châu, EVNNPT đang triển khai thi công 3 dự án gồm trạm biến áp (TBA) 220kV Phong Thổ, TBA 220kV Pắc Ma, Đường dây 220kV Pắc Ma - Mường Tè đang triển khai thi công xây dựng và 2 dự án là Đường dây 220kV Phong Thổ - Than Uyên, Đường dây 220kV Than Uyên - 500kV Lào Cai đang ở giai đoạn chuẩn bị đầu tư. Ngoài vai trò rất quan trọng trong việc đảm bảo an ninh năng lượng, giải tỏa công suất các nhà máy điện trên địa bàn tỉnh với tổng mức đầu tư các dự án trên 3651 tỷ đồng sẽ góp phần đáng kể vào tăng trưởng kinh tế của tỉnh.

Đường dây 220kV Pắc Ma - Mường Tè có quy mô dự án 2x31 km. Dự án đi qua địa phận huyện Mường Tè, tỉnh Lai Châu. Theo kế hoạch dự án đóng điện quý IV/2025.

Đường dây 220kV Phong Thổ - Than Uyên có quy mô dự án 2x88 km. Tuyến đường dây đi qua các huyện Phong Thổ, Tam Đường, Tân Uyên, Than Uyên và thành phố Lai Châu. Theo kế hoạch dự án đóng điện quý IV/2025.

Đường dây 220kV Than Uyên - TBA 500kV Lào Cai có quy mô dự án: 2x73,5 km. Dự án đi qua địa phận huyện Than Uyên, tỉnh Lai Châu và các huyện Văn Bàn, Bảo Thắng, tỉnh Lào Cai. Theo kế hoạch dự án đóng điện năm 2027.



Buổi làm việc giữa EVNNPT với UBND tỉnh Lai Châu diễn ra chiều ngày 11/2/2025



Phó Tổng giám đốc EVNNPT Hoàng Văn Tuyên nêu các kiến nghị tại buổi làm việc

Trạm biến áp 220kV Phong Thổ có quy mô 2 máy biến áp với tổng công suất 500MVA và 8 ngăn xuất tuyến 110kV đấu nối vào các nhà máy thủy điện. Theo kế hoạch, dự án đóng điện quý II/2025.

Trạm biến áp 220kV Pắc Ma có quy mô 2 máy biến áp với tổng công suất 500MVA và 6 ngăn xuất tuyến 110kV đấu nối vào các nhà máy thủy điện. Theo kế hoạch, dự án đóng điện quý II/2025.



Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu Giàng A Tính phát biểu tại buổi làm việc

Các dự án TBA 220kV Phong Thổ, TBA 220kV Pắc Ma, Đường dây 220kV Pắc Ma - Mường Tè đang triển khai thi công, tuy nhiên hiện đang gặp nhiều vướng mắc cần sớm được tháo gỡ. Các dự án Đường dây 220kV Than Uyên - Lào Cai; Phong Thổ - Than Uyên đang ở bước thẩm định phê duyệt chủ trương đầu tư cần sự vào cuộc quyết liệt của tỉnh.

Hiện nay các dự án đang gặp vướng mắc kéo dài, cụ thể là các nhóm vướng mắc chính như sau: Dự án chưa được phê duyệt chuyển đổi mục đích sử dụng rừng; Dự án chưa được phê duyệt chủ trương đầu tư; Chưa được giao đất, cho thuê đất. Việc gặp phải 3 nhóm vướng mắc trên đã làm tiến độ các dự án chậm hơn rất nhiều so với kế hoạch.

Cần sự vào cuộc quyết liệt của tỉnh Lai Châu

Tại buổi làm việc, Phó Tổng giám đốc EVNNPT Hoàng Văn Tuyên cho biết: Thời gian qua, EVNNPT đảm bảo vận hành an toàn, liên tục, ổn định lưới điện truyền tải trên địa bàn tỉnh Lai Châu. Song song với đó, EVNNPT triển khai đầu tư đường dây và trạm biến áp phục vụ phát triển kinh tế xã hội của tỉnh. Hiện nay, trên địa bàn tỉnh Lai Châu phát triển nhiều nhà máy thủy điện. Các dự án trên được triển khai nhằm giải tỏa công suất các nguồn thủy điện trên địa bàn tỉnh Lai Châu và khu vực lân cận lên lưới điện quốc

gia. Tăng cường liên kết hệ thống điện khu vực, nâng cao độ an toàn, tin cậy và ổn định khi vận hành hệ thống điện khu vực và quốc gia, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, tăng thu ngân sách cho tỉnh.

Để đảm bảo đủ điện cho phát triển kinh tế và phục vụ đời sống của nhân dân, ngày 03/01/2025 Thủ tướng Chính phủ đã ban hành chỉ thị số 01/CT - TTg về việc chủ động các giải pháp đảm bảo cung ứng đủ điện phục vụ sản xuất kinh doanh và đời sống nhân dân trong thời gian cao điểm năm 2025 và giai đoạn 2026 - 2030. Thực hiện chỉ thị của Thủ tướng, EVNNPT đang đẩy nhanh đầu tư các dự án lưới điện truyền tải khu vực miền Bắc đặc biệt các dự án truyền tải điện khu vực Tây Bắc để giải tỏa công suất các nhà máy thủy điện trong khu vực.

Chính vì vậy, thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ và Bộ Công Thương về triển khai các giải pháp đảm bảo cung ứng điện trong thời gian tới, lãnh đạo EVNNPT đề nghị UBND tỉnh Lai Châu tháo gỡ vướng mắc về công tác quy hoạch sử dụng đất làm cơ sở để giải quyết nhanh các thủ tục về chủ trương đầu tư các dự án Đường dây 220kV Pắc Ma - Mường Tè, Đường dây 220kV Phong Thổ - Than Uyên. Xem xét tạo điều kiện để đẩy nhanh các thủ tục cũng như cho phép thực hiện song song các thủ tục/công việc có liên quan trong quá trình thực hiện các dự án.

UBND tỉnh chỉ đạo các sở, ngành, địa phương đẩy nhanh tiến độ giải phóng mặt bằng, thủ tục chuyển đổi mục đích rừng để các dự án hoàn thành đáp ứng được tiến độ, yêu cầu đặt ra.

Tại buổi làm việc, lãnh đạo các sở, ngành, địa phương của tỉnh Lai Châu cùng các đơn vị của EVNNPT cùng thảo luận, thống nhất các giải pháp để tháo gỡ khó khăn vướng mắc.

Phát biểu tại buổi làm việc, Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu - Giàng A Tính cảm ơn sự quan tâm, hỗ trợ của EVNNPT trong thực hiện các mục tiêu, nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội, đảm bảo quốc phòng, an ninh trên địa bàn tỉnh trong thời gian qua. Lãnh đạo tỉnh Lai Châu cho biết: Lai Châu là một trong những địa phương có tiềm năng về thủy điện, hiện tại tỉnh đã có những dự án thủy điện tương đối lớn. Giữa địa phương với ngành Điện đã xác định trách nhiệm trong công tác phối hợp thực hiện các dự án điện trên địa bàn tỉnh.

Về các nội dung vướng mắc liên quan đến các dự án tuyển tải điện, tại các buổi làm việc trước đó hai bên đã tổ chức họp, đến nay những vướng mắc đang được tháo gỡ. Trong đó Dự án TBA 220kV Pắc Ma và Phong Thổ đã được tỉnh Lai Châu phê duyệt đầu tư. Đối với các dự án khác, UBND tỉnh giao Sở Kế hoạch và Đầu tư và Sở Công Thương, UBND các huyện phối hợp thống nhất tham mưu UBND tỉnh, tổng hợp các nội dung, bàn phương án, để cùng thực hiện và sớm phê duyệt chủ trương đầu tư các dự án còn lại trong thời gian sớm nhất.

Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu cũng nhấn mạnh: Đây là các dự án đảm bảo mục tiêu an ninh năng lượng của đất nước cũng như đảm bảo phát triển kinh tế xã hội của tỉnh. Chính vì vậy tỉnh sẽ có trách nhiệm cao nhất với EVNNPT để sớm hoàn thành các dự án. Trong quá trình triển khai, nếu có khó khăn vướng mắc EVNNPT chủ động đề xuất để giao cơ quan chuyên môn nghiên cứu, đề xuất phương án nhằm đáp ứng tiến độ dự án.

Lê Linh

SẴN SÀNG ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN PHỤC VỤ LỄ HỘI MÙA XUÂN CÔN SƠN - KIẾP BẠC NĂM 2025

Lễ hội mùa xuân Côn Sơn - Kiếp Bạc năm 2025 tưởng niệm 691 năm ngày viên tịch của Đệ Tam Tổ Trúc Lâm Huyền Quang Tôn giả (1334 - 2025) và cũng là kỷ niệm 60 năm ngày Bác Hồ về thăm Côn Sơn (1965 - 2025) và phát động “Tết trồng cây” diễn ra ngày 13/2 (tức ngày ngày 16 tháng Giêng năm Ất Tỵ).

Theo ban tổ chức Lễ hội năm nay ngoài tổ chức tuần Văn hóa, ẩm thực, du lịch tâm linh với nhiều hoạt động hấp dẫn còn có 1.600 người tham gia giải chạy marathon “Côn Sơn - Kiếp Bạc - Hành trình kết nối văn hóa 2025”.

Theo phương án cấp điện của PC Hải Dương phải đảm bảo cấp điện ổn định linh hoạt đáp ứng đủ nguồn và không để xảy ra gián đoạn trong thời gian diễn ra Lễ hội; giữ vận hành bình thường các ĐD 22kV lộ 472E8.4 đặc biệt là ĐD 22kV nhánh vào TBA Kiếp Bạc, các TBA Di Tích Côn Sơn và các nhánh đường dây cấp đến đến cơ quan hành chính huyện trong những ngày diễn ra lễ hội. Điện lực Chí Linh đã bố trí 5 trạm biến áp các cấp công suất từ 180 - 400kVA cấp điện cho các khu vực trong lễ hội, chủ động, khẩn trương xây dựng các phương án vận hành và xử lý sự cố nhanh trong các tình huống vận hành bình thường và có sự cố bất khả kháng xảy ra với mục tiêu đảm bảo phục vụ tốt nhất các hoạt động chính trị, xã hội, văn hoá... được diễn ra xuyên suốt trong dịp Lễ hội.

Điện lực Chí Linh đã trực tiếp làm việc với Ban quản lý khu di tích Côn Sơn - Kiếp Bạc, Ban tổ chức Lễ hội nắm rõ tình hình và xác định công suất phụ tải nơi diễn sự kiện chính, từ đó để bố trí nguồn chính và máy phát điện cho phù hợp. Bên cạnh đó, tiến hành rà soát, kiểm tra toàn bộ hệ thống điện của khu di tích Côn Sơn - Kiếp Bạc. Xây dựng và triển khai các phương án bảo vệ an ninh, an toàn, phòng chống cháy nổ cho các công trình điện và địa

điểm điều hành lưới điện. Điện lực bố trí cán bộ, nhân viên thường trực 24/24h tại Khu di tích để điều hành hệ thống điện và sẵn sàng xử lý các sự cố có thể xảy ra.

Với sự phối hợp tốt và chuẩn bị chu đáo, kỹ lưỡng Điện lực Chí Linh - Công ty Điện lực Hải Dương sẵn sàng, đảm bảo cung cấp điện ổn định và liên tục phục vụ cho lễ hội mùa xuân Côn Sơn - Kiếp Bạc năm 2025.

Anh Xuân & Mạnh Hà



Đội QLVH - Điện lực Chí Linh kiểm tra các TBA cấp điện cho các sự kiện Lễ hội



EVNSPC: PHÁT ĐỘNG PHONG TRÀO THI ĐUA NƯỚC RÚT 90 NGÀY HOÀN THÀNH ĐÓNG ĐIỆN 50 CÔNG TRÌNH LƯỚI ĐIỆN 110KV

Ngay sau kỳ nghỉ Tết Nguyên đán 2025, Tổng giám đốc Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) và Ban Thường vụ Công đoàn EVNSPC đã ban hành Chỉ thị liên tịch số 889/CTLT-EVNSPC-CD, phát động Phong trào thi đua nước rút 90 ngày nỗ lực “Hoàn thành đóng điện 50 công trình lưới điện 110kV” chào mừng 50 năm EVNSPC “Xây dựng - Phát triển - Thắp sáng niềm tin” (30/4/1975 - 30/4/2025) và chào mừng Đại hội đại biểu Đảng bộ Tổng công ty nhiệm kỳ 2025 - 2030.



Tổng Giám đốc và Ban thường vụ Công đoàn EVNSPC kêu gọi toàn thể CBCNV EVNSPC tích cực hưởng ứng, tham gia phong trào Thi đua với tinh thần xung kích và trách nhiệm cao nhất

P phong trào thi đua nhằm tập trung mọi nỗ lực đảm bảo cung ứng điện cho phát triển kinh tế - xã hội, đời sống nhân dân tại cửa 21 tỉnh, thành phía Nam; đảm bảo thực hiện hoàn thành các nhiệm vụ, kế hoạch sản xuất kinh doanh được giao trong năm 2025. Trong đó, mục tiêu trọng tâm là tập trung hoàn thành toàn diện công tác đầu tư xây dựng năm 2025, đặc biệt là thi đua nước rút 90 ngày nỗ lực “Hoàn thành đóng điện 50 công trình lưới điện 110kV trước ngày 30/4/2025”, thiết thực lập thành tích chào mừng 50 năm Tổng công ty Điện lực miền Nam “Xây dựng - Phát triển - Thắp sáng niềm tin” và chào mừng Đại hội đại biểu Đảng bộ Tổng công ty nhiệm kỳ 2025 - 2030.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Chỉ thị liên tịch nêu rõ, hoàn thành đóng điện 50 công trình lưới điện 110kV trước ngày 30/4/2025; Phân đấu thực hiện thắng lợi nhiệm vụ, kế hoạch năm 2025, hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu theo Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Tổng công ty nhiệm kỳ 2020-2025 với một số chỉ tiêu chính như: Điện thương phẩm từ 101,85 - 104,2 tỷ kWh; Kế hoạch vốn đầu tư xây dựng đạt 14.502 tỷ đồng; Năng suất lao động theo sản lượng điện thương phẩm tăng 8% trở lên; Giảm thời gian mất điện trung bình (SAIDI) xuống dưới 243 phút/năm; Tồn thất điện năng 3,7%, đảm bảo hiệu quả vận hành hệ thống điện; Đảm bảo cân bằng tài chính, bảo toàn và phát triển vốn nhà nước...

Để hoàn thành các mục tiêu trên, EVNSPC tập trung nguồn lực cho công tác đầu tư xây dựng, xác định đây là nhiệm vụ trọng tâm, nòng cốt để chỉ đạo, điều hành một cách quyết liệt. Từng công trình điện, đặc biệt là các công trình trọng điểm, cấp bách cần phân công, bố trí các cán bộ có năng lực nhất, tâm huyết nhất để thực hiện. Những khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai phải được kịp thời giải quyết hoặc báo cáo lên cấp trên giải quyết theo tinh thần “rõ ràng, cụ thể, đúng thẩm quyền”; không để khó khăn, vướng mắc trở thành điểm nghẽn, ảnh hưởng đến tiến độ hoàn thành công trình.

Đặc biệt, EVNSPC dừng giải quyết cho cán bộ, lãnh đạo nghỉ phép đi nước ngoài trong thời gian từ nay đến hết ngày 30/4/2025. Trường hợp đặc biệt, Thủ trưởng cơ quan Tổng công ty và người đứng đầu các đơn vị phải báo cáo và được sự đồng ý của Chủ tịch/Tổng Giám đốc. Các đơn vị vận động CBCNV tạm dừng nghỉ phép đi nước ngoài trong thời gian từ nay đến hết ngày 30/4/2025, trừ trường hợp cấp bách.

Trong 4 tháng đầu năm, EVNSPC cũng hạn chế tối đa số lượng, thời lượng các cuộc họp trực tiếp; tạm dừng tổ chức các hội nghị/hội thảo chưa thật sự cần thiết để tập trung điều hành hoạt động sản xuất kinh doanh.

Tổng Giám đốc và Ban thường vụ Công đoàn Tổng công ty kêu gọi toàn thể CBCNV trong EVNSPC tích cực hưởng ứng, tham gia với tinh thần xung kích, đoàn kết, sáng tạo và trách nhiệm cao nhất trong phong trào thi đua nước rút 90 ngày nỗ lực “Hoàn thành đóng điện 50 công trình lưới điện 110kV trước ngày 30/4/2025”, chào mừng 50 năm Tổng công ty Điện lực miền Nam “Xây dựng - Phát triển - Thắp sáng niềm tin” và chào mừng Đại hội đại biểu Đảng bộ Tổng công ty nhiệm kỳ 2025 - 2030; góp phần hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ, kế hoạch năm 2025./.

Bình An



Đoàn công tác EVN làm việc tại Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân

Tính từ đầu năm đến ngày 10/02/2025, Nhà máy Nhiệt điện (NMNĐ) Vĩnh Tân 2 đã sản xuất 739 triệu kWh, đạt 16,7% kế hoạch năm. Để đảm bảo cho công tác sản xuất điện mùa khô, Công ty đã tiến hành xử lý, khắc phục các tồn tại của thiết bị, chuẩn bị đầy đủ nhiên liệu, nguyên liệu, vật tư dự phòng và triển khai các giải pháp nâng cao độ tin cậy, giảm suất hao nhiệt theo Đề án nâng cao độ tin cậy và hiệu suất vận hành NMNĐ Vĩnh Tân 2 giai đoạn 2021-2025.



Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 3 báo cáo tại buổi làm việc



Ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng Giám đốc EVN phát biểu tại buổi làm việc

Lãnh đạo EVNGENCO3 cho biết, đơn vị đã tăng cường giám sát vận hành, bố trí lãnh đạo, nhân viên trực tăng cường nhằm đảm bảo sản xuất điện ổn định, đáp ứng tốt phương thức huy động của Hệ thống điện Quốc gia. Đồng thời, Tổng Công ty đã ký hợp đồng với Công ty Sông Đà - Cao Cường lắp đặt dây chuyển phân tách tro xỉ để tiêu thụ tro xỉ đang lưu giữ trên bãi với công suất 500.000 m³/năm, hiện tại dây chuyển đã hoàn thành.

CÔNG TY NHIỆT ĐIỆN VĨNH TÂN SẴN SÀNG PHÁT ĐIỆN MÙA KHÔ 2025

Ngày 12/02/2025, Đoàn công tác do ông Đặng Huy Cường - Thành viên HĐQT Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) dẫn đầu, cùng ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng Giám đốc và đại diện các Ban của EVN đến kiểm tra công tác vận hành, bảo dưỡng các tổ máy và chuẩn bị nhiên liệu sẵn sàng cho sản xuất điện mùa khô tại Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân. Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3), Ông Thiên Thanh Sơn - Giám đốc Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân, cùng các Ban của EVNGENCO3 tiếp và làm việc với Đoàn.



Đoàn công tác EVN kiểm tra tại kho than Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2



Ông Đặng Huy Cường - Thành viên HĐQT EVN
phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc

Ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng Giám đốc EVN đánh giá cao nỗ lực của Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân, EVNGENCO3 và yêu cầu đơn vị tiếp tục thực hiện tốt các giải pháp nhằm đáp ứng tốt phương thức huy động điện tối đa. Trước nhu cầu phát điện cao trong mùa khô năm 2025, từ tháng 3 đến tháng 7, EVNGENCO3 cần phối hợp chặt chẽ với Tập đoàn TKV và Tổng Công ty Đông Bắc để đảm bảo nguồn than và vật tư dự phòng cho sản xuất điện.

Kết luận sau buổi làm việc, Ông Đặng Huy Cường - Thành viên HĐQT EVN nhấn mạnh, Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 nói riêng và các Nhà máy điện thuộc Tổng Công ty Phát điện 3 nói chung, cần đảm bảo độ tin cậy, duy trì ổn định các tổ máy, nâng cao độ khả dụng, đáp ứng tốt nhu cầu phụ tải trong thời gian tới. Đề nghị Tổng Công ty Phát điện 3 tập trung nghiên cứu và triển khai các phương án sửa chữa, bảo dưỡng các thiết bị trong nhà máy hiệu quả, chất lượng, không để xảy ra sự cố. EVN mong muốn EVNGENCO3 tiếp tục phát huy, đi đầu trong công tác vận hành phát điện và sửa chữa bảo dưỡng để hoàn thành tốt nhiệm vụ sản xuất điện, góp phần đảm bảo cung ứng đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội.

P.V

PC HẢI DƯƠNG

HUẤN LUYỆN ĐỊNH KỲ AN TOÀN ĐIỆN VÀ AN TOÀN VỆ SINH LAO ĐỘNG NĂM 2025

Ngày 14/02/2025, Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Dương (PC Hải Dương) tổ chức khóa huấn luyện công tác an toàn vệ sinh lao động (AT-VSLĐ). Nhằm nâng cao nhận thức về nhận diện yếu tố nguy hiểm tại nơi làm việc, cải thiện điều kiện lao động và nhấn mạnh quyền lợi và nghĩa vụ của người sử dụng lao động và người lao động.



Buổi tập huấn đã mang lại nhiều kiến thức thiết thực cho CBCNV của PC Hải Dương

Tham gia và chủ trì buổi khai mạc buổi tập huấn có ông Phạm Hoàng Phương - Phó Giám đốc, ông Phạm Văn Khen - Chủ tịch Công đoàn, Trưởng các phòng chuyên môn và đội ngũ cán bộ an toàn chuyên trách khối phòng ban và 12 Điện lực, Xí nghiệp Dịch vụ Điện, Xí nghiệp Lưới điện Cao thế, Trung tâm Thí nghiệm Điện và Đội Hotline.

Phát biểu khai mạc, ông Phạm Hoàng Phương - Phó Giám đốc đã nhấn mạnh công tác an toàn luôn là được đặt lên hàng đầu trong mọi hoạt động SXKD của PC Hải Dương và đội ngũ cán bộ an toàn chuyên

trách và cán bộ an toàn bán chuyên trách (cán bộ CBATCT & CBATBCT) tại các đơn vị đóng vai trò quan trọng để đảm bảo an toàn lao động trong quản lý vận hành lưới điện; Do đó đội ngũ cán bộ quản lý an toàn cần nỗ lực, cố gắng nhiều hơn nữa, triển khai thực hiện nghiêm túc các quy định về công tác ATVSLĐ.

Nội dung đào tạo huấn luyện công tác ATVSLĐ, phổ biến các quy trình, quy định, văn bản mới, văn hóa an toàn EVN, kỹ năng nhận diện mối nguy và đánh giá rủi ro, kế hoạch ứng cứu khẩn cấp; triển khai, thực hiện công tác khai báo Phiếu làm

việc, kiểm tra kiểm soát trên phần mềm ECP cho đội ngũ ngũ cán bộ an toàn chuyên trách và cán bộ an toàn bán chuyên trách các đơn vị. Đồng thời, các giảng viên đi sâu về hướng dẫn trao đổi, giải đáp các khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai thực hiện công tác ATVSLĐ cho đội ngũ CBATCT&CBATBCT. Để có được môi trường làm việc an toàn, nhân viên cần hiểu rõ và chấp hành các quy định về an toàn lao động. Người lao động cần tự nhận trách nhiệm trong việc duy trì môi trường làm việc an toàn bằng cách tuân thủ các quy tắc, quy trình và luật lệ liên quan. Điều quan trọng là phải có ý thức, hiểu biết về an toàn ngay khi bắt đầu thực hiện các bước công việc, đánh giá rủi ro để đảm bảo rằng mọi hoạt động được thực hiện một cách an toàn và hiệu quả.

Chương trình tập huấn còn giúp nâng cao nhận thức về nhận diện yếu tố nguy hiểm tại nơi làm việc, cải thiện điều kiện lao động và nhấn mạnh quyền lợi và nghĩa vụ của người sử dụng lao động và người lao động. Các cán bộ an toàn chuyên trách cũng được hướng dẫn về chính sách và chế độ về ATVSLĐ, vai trò của mạng lưới an toàn và vệ sinh, cũng như kỹ năng sử dụng thiết bị bảo vệ cá nhân và sơ cứu tai nạn lao động.

Qua buổi huấn luyện với các bài kiểm tra qua bảng câu hỏi trắc nghiệm trên ứng dụng nhằm đánh giá và xác nhận nội dung chương trình tập huấn. Các học viên hoàn thành bài kiểm tra và đạt kết quả cao.

Anh Xuân

NÂNG CAO CHẤT LƯỢNG DỊCH VỤ TỪ ỨNG DỤNG ỨNG DỤNG EVNCPC CSKH

Với mục tiêu nâng cao chất lượng phục vụ và kịp thời giải quyết các kiến nghị của khách hàng, ngành điện đã triển khai nhiều ứng dụng hỗ trợ người tiêu dùng trong quá trình sử dụng điện. Các tiện ích từ các chương trình này không chỉ giúp khách hàng nâng cao nhận thức mà còn hướng dẫn cách sử dụng điện an toàn. Trong số đó, phải kể đến ứng dụng EVNCPC CSKH, một công cụ hữu ích giúp khách hàng dễ dàng tiếp cận và sử dụng dịch vụ điện.



Quầy dịch vụ của Điện lực Đồng Xuân tại ngày hội chuyển đổi số huyện Đồng Xuân năm 2024



Điện lực Phú Hòa hướng dẫn khách hàng xã Hòa An các tiện ích khi sử dụng App EVNCPC CSKH

Năm 2021, toàn bộ công tơ điện của khách hàng sử dụng điện trên địa bàn tỉnh Phú Yên đã được thay thế bằng 100% công tơ điện tử, kết hợp với ứng dụng đo xa bằng công nghệ RF-Spider. Nhờ vào hệ thống công tơ điện tử và công nghệ RF-Spider, việc thu thập dữ liệu từ xa được tự động hoá, giúp chỉ số công tơ của khách hàng được cập nhật liên tục. Điều này giúp khách hàng có thể theo dõi mức tiêu thụ điện bất cứ lúc nào mà không phải chờ đến kỳ ghi chỉ số hàng tháng. Chị Ông Hồ Công Cúc, ở huyện Phú Hòa, chia sẻ, trước đây mọi người đều quen với hình ảnh công nhân trèo lên trụ điện để ghi chỉ số. Tuy nhiên, giờ đây, nhờ có ứng dụng EVNCPC CSKH, việc theo dõi mức tiêu thụ điện trở nên dễ dàng và thuận tiện hơn rất nhiều.

Năm 2024, Công ty Điện lực Phú Yên đã triển khai chương trình cảnh báo sản lượng điện tăng/giảm bất thường, giúp phát hiện 255 khách hàng có sản lượng điện tiêu thụ bất thường. Chương trình đã hỗ trợ 68 khách hàng xác định nguyên nhân gây ra sự gia tăng bất thường trong sản lượng điện. Bên cạnh đó, EVN cũng đã xây dựng công cụ tính hoá đơn tiền điện trên website evn.com.vn, giúp khách hàng có thể tự kiểm tra cách tính tiền điện hàng tháng và đối chiếu với hoá đơn để đảm bảo tính chính xác.

Để nhiều khách hàng tiếp cận với ứng dụng, thời gian qua, PC Phú Yên cùng các Điện lực trực thuộc đã

Chị Hồ Thị Mỹ Hương, cư dân xã An Xuân (huyện Tuy An), chia sẻ rằng từ khi được hướng dẫn sử dụng ứng dụng EVNCPC CSKH, gia đình chị rất phấn khởi. Trên ứng dụng, mọi thông tin đều minh bạch, rõ ràng, giúp gia đình chị theo dõi được chỉ số điện năng sử dụng, từ đó có thể điều

chỉnh hợp lý. Đặc biệt, trong mùa nắng nóng vừa qua, nhờ theo dõi được mức điện tiêu thụ mỗi ngày, gia đình chị đã chủ động điều chỉnh việc sử dụng điện, giúp tiền điện hàng tháng không tăng cao như những mùa hè trước.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

triển khai nhiều đợt ra quân tuyên truyền giúp người dân nắm bắt được những lợi ích mà các chương trình hỗ trợ khách hàng trên mang lại, đồng thời hỗ trợ người dân cài đặt, hướng dẫn cách sử dụng và khai thác các tiện ích của các ứng dụng.

Riêng tại Điện lực Tuy An, CBCNV trực tiếp đến từng hộ gia đình để lắng nghe, ghi nhận ý kiến và tuyên truyền các thông tin liên quan đến dịch vụ điện. Hoạt động này giúp xây dựng mối quan hệ gắn kết với khách hàng, đồng thời đảm bảo mọi nhu cầu, thắc mắc của người dân đều được giải quyết nhanh chóng.

Hay tại ngày hội chuyển đổi số của các huyện, thị xã, thành phố, các Điện lực đã tham gia mở quầy dịch vụ, hỗ trợ cài đặt và hướng dẫn sử dụng ứng dụng EVNCPC CSKH. Điện lực Đồng Xuân đã giới thiệu các dịch vụ số hóa nổi bật như thanh toán hóa đơn điện trực tuyến qua ứng dụng EVNCPC CSKH; theo dõi lịch sử tiêu thụ điện và quản lý hợp đồng điện ngay trên điện thoại; đăng ký cấp điện mới và báo sự cố thông qua các nền tảng trực tuyến, tổng đài 19001909.

Khách hàng Đặng Xuân Cảnh, người dân huyện Đồng Xuân chia sẻ, khi tham gia chương trình này, ngoài việc được hướng dẫn sử dụng các dịch vụ, người dân còn được giới thiệu thêm nhiều tiện ích dành cho người sử dụng điện. Tất cả những tiện ích này đều được tích hợp trên ứng dụng EVNCPC CSKH, giúp mọi thông tin và công cụ hỗ trợ trở nên tiện lợi và dễ dàng tiếp cận, chỉ cần một chiếc điện thoại trong tay.

Ông Phạm Thế Pháp - Phó Giám đốc PC Phú Yên cho biết, Công ty đã và đang tích cực triển khai chương trình “Đi từng ngõ, gõ từng nhà” để từng bước nâng cao nhận thức người dân trong việc sử dụng các ứng dụng hỗ trợ khách hàng. Hy vọng, những tiện ích công nghệ sẽ giúp khách hàng sử dụng điện thuận tiện và dễ dàng hơn.

Hoa Hồng

EVN CHÍNH THỨC TIẾP NHẬN NHÀ MÁY ĐIỆN BOT PHÚ MỸ 2.2

Lễ ký biên bản bàn giao và tiếp nhận Nhà máy điện BOT Phú Mỹ 2.2 giữa Bộ Công Thương, Công ty TNHH Năng lượng Mê Kông và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) được tổ chức sáng 4/2 tại Hà Nội.

Về phía Bộ Công Thương có Thứ trưởng Nguyễn Hoàng Long cùng đại diện các cục, vụ liên quan của Bộ Công Thương.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng giám đốc EVN, ông Nguyễn Xuân Nam - Phó Tổng giám đốc EVN, ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng giám đốc EVN cùng đại diện các ban chuyên môn của Tập đoàn. Về phía Công ty TNHH Năng lượng Mê Kông có ông Augusto Soares Dos Reis, Tổng giám đốc.



Lãnh đạo Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Công ty TNHH Năng lượng Mê Kông ký biên bản bàn giao và tiếp nhận Nhà máy điện BOT Phú Mỹ 2.2

Nhà máy điện Phú Mỹ 2.2 nằm trong Trung tâm Điện lực Phú Mỹ, tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu, có tổng công suất 715MW với công nghệ tua bin khí chu trình hỗn hợp. Đây là dự án BOT (xây dựng - vận hành - chuyển giao) đầu tiên tại Việt Nam được cấp phép thông qua đấu thầu quốc tế.

Dự án bắt đầu vận hành thương mại từ ngày 04/02/2005. Đến nay, Nhà máy đã kết thúc thời hạn vận hành theo quy định tại Hợp đồng BOT để chuyển giao cho phía Việt Nam mà đại diện là Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Đây là nhà máy BOT thứ hai được chuyển giao theo hình thức này.

Từ khi đi vào vận hành đến nay, Nhà máy điện Phú Mỹ 2.2 đã cung cấp hơn 90 tỷ kWh lên lưới điện quốc gia, góp phần đảm bảo nguồn điện phục vụ sản xuất và sinh hoạt, phát triển kinh tế xã hội tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu nói riêng và các tỉnh, thành phía Nam nói chung.

Sau khi tiếp nhận, Tập đoàn Điện lực Việt Nam sẽ tiếp tục khai thác, vận hành hiệu quả Nhà máy. Dự kiến, Nhà máy sẽ đóng góp khoảng 4,6 tỷ kWh điện năng mỗi năm cho hệ thống điện quốc gia, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và ổn định hệ thống điện, phục vụ cho phát triển kinh tế - xã hội.

Trước đó, vào lúc 0h00 ngày 04/02/2025, Công ty EPS (đơn vị trực thuộc Tổng công ty Phát điện 3 - CTCP) đã chính thức tiếp quản công tác vận hành bảo dưỡng sửa chữa Nhà máy điện Phú Mỹ 2.2 theo hợp đồng dịch vụ cho EVN.

Phạm Ngọc

PTC1 ĐỀ RA NHIỆM VỤ TRỌNG TÂM CHO CÔNG TÁC TRUYỀN TẢI ĐIỆN NĂM 2025

Với tinh thần quyết tâm khi thực hiện thắng lợi các nhiệm vụ trọng tâm trong năm 2024. Ngay từ những ngày đầu làm việc của năm 2025, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã tổ chức buổi họp trực tiếp và trực tuyến với các đơn vị trực thuộc nhằm đề ra các nhiệm vụ trọng tâm cho công tác truyền tải điện của năm 2025.

Tại buổi họp, gặp mặt đại diện các phòng ban chức năng, 11 đơn vị Truyền tải điện trực thuộc và Trung tâm Dịch vụ 1 (TTDV1) đã báo cáo tình hình sản xuất của Công ty trong thời gian trước, trong và sau Tết Nguyên đán.

Báo cáo về công tác vận hành cho biết, lưới điện do Công ty QLVH quản lý vận hành cơ bản đảm bảo an toàn, không xảy ra sự cố đáng tiếc nào, đồng thời đảm bảo an toàn về người và thiết bị. Toàn thể cán bộ, công nhân viên (CBCNV) PTC1 đã đón Tết Nguyên đán an toàn, vui tươi và hạnh phúc. Tính đến thời điểm hiện tại, toàn bộ cán bộ, công chức, viên chức và người lao động của Công ty đều đã đón một cái Tết vui tươi, lành mạnh và tiết kiệm, mọi người di chuyển đều đảm bảo an toàn giao thông; nghiêm chỉnh chấp hành quy định của pháp luật, cũng như các chỉ đạo, chỉ thị của Thủ tướng



Ông Nguyễn Phú An, Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC1 phát biểu tại buổi gặp mặt đầu Xuân

Chính phủ về việc đón Tết Nguyên đán Ất Ty 2025.

Ông Nguyễn Phúc An, Giám đốc Công ty và ông Nguyễn Toàn Thắng, Chủ tịch Công đoàn PTC1 đã thay mặt lãnh đạo Công ty gửi lời chúc mừng đến toàn thể CBCNV về những thành quả đạt được trong năm 2024, đặc biệt là trong công tác QLVH

trước, trong và sau Tết Nguyên đán. Lãnh đạo Công ty yêu cầu các đơn vị trực thuộc triển khai hiệu quả Nghị quyết của Đảng ủy PTC1 và các chỉ đạo của cấp trên về công tác QLVH, đảm bảo an toàn, ổn định, hiệu quả và liên tục; không để xảy ra sự cố chủ quan; không có sự cố nghiêm trọng; đảm bảo an toàn tuyệt đối về con người và thiết bị trong năm 2025 và các năm tiếp theo. Trong đó, cần tập trung vào các nội dung quan trọng như: tiếp tục thực hiện các giải pháp ngăn ngừa, giảm thiểu sự cố và giảm tổn thất điện năng; chuẩn bị sẵn sàng các phương án đảm bảo QLVH lưới truyền tải điện trong mùa khô năm 2025...

Phát biểu tại buổi gặp mặt, ông Nguyễn Phúc An, Giám đốc Công ty đã gửi lời chúc mừng năm mới tốt đẹp đến toàn thể cán bộ, công chức, viên chức và người lao động của Công ty. Đồng thời ông Nguyễn Phúc An cũng nhấn mạnh một số kết quả nổi bật mà Công ty đã đạt được trong năm 2024, đồng thời đề nghị các đơn vị triển khai ngay một số nhiệm vụ trọng tâm trong năm mới.



Ông Nguyễn Toàn Thắng, Chủ tịch Công đoàn PTC1 phát biểu tại buổi gặp mặt đầu Xuân

Quốc Chiêu

THÁO GỠ VƯỚNG MẮC ĐẨY NHANH TIẾN ĐỘ CÁC DỰ ÁN TRUYỀN TẢI ĐIỆN TRÊN ĐỊA BÀN TỈNH VĨNH PHÚC

Ngày 14/2/2025, tại Vĩnh Phúc, ông Trần Duy Đông - Phó Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch UBND tỉnh Vĩnh Phúc đã đi kiểm tra công trường và làm việc với huyện Bình Xuyên và các đơn vị liên quan nhằm tháo gỡ vướng mắc các dự án điện đi qua địa bàn. Trong đó có Dự án Trạm biến áp 500kV Vĩnh Yên và đường dây đấu nối; Dự án Trạm biến áp 220kV Bá Thiện và đường dây 220kV Việt Trì - Tam Dương - Bá Thiện do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư.



Phó Tổng giám đốc EVNNPT Hoàng Văn Tuyên nêu các kiến nghị tại buổi làm việc



Ông Trần Duy Đông Chủ tịch UBND tỉnh Vĩnh Phúc phát biểu chỉ đạo tại cuộc họp

Ông Hoàng Văn Tuyên - Phó Tổng giám đốc EVNNPT cùng lãnh đạo Ban QLDA các công trình điện miền Bắc tham dự buổi làm việc.

Đây là 2 dự án có ý nghĩa rất quan trọng nhằm đảm bảo cung cấp điện

cho tỉnh Vĩnh Phúc và khu vực lân cận. Tuy nhiên, đến nay cả 2 dự án đều gặp vướng mắc mặt bằng thi công.

Cụ thể, Trạm biến áp 500kV Vĩnh Yên và đường dây đấu nối còn 11 vị trí móng cột chưa phê duyệt phương án bồi thường và đang vướng mắc

một số thủ tục như chưa ban hành lại thông báo thu hồi đất, giá đất cụ thể, quy hoạch và kế hoạch sử dụng đất... Phần hành lang tuyến đoạn đường dây đấu nối hiện nay đang tổ chức kiểm kê, chưa hoàn thành xét nguồn gốc đất nên chưa triển khai công tác giải phóng mặt bằng. Do mới chỉ đang dừng ở bước kiểm kê, xét duyệt nguồn gốc đất (việc này đã kéo dài nhiều tháng nhưng chưa hoàn thành), vì vậy chưa có cơ sở để xác định số lượng hộ dân thuộc diện phải thực hiện tái định cư. Trong khi đó việc thực hiện xét/duyet việc tái định cư cho các hộ dân là công tác phức tạp, cần nhiều thời gian thực hiện.

Để đảm bảo tiến độ Dự án, EVNNPT đề nghị UBND tỉnh Vĩnh Phúc quan tâm hỗ trợ, chỉ đạo huyện Bình Xuyên và các đơn vị liên quan của tỉnh Vĩnh Phúc sớm tháo gỡ các vướng mắc phần móng của dự án liên quan đến công tác trình và phê duyệt quy hoạch và kế hoạch sử dụng đất năm 2025; ban hành thông báo thu hồi đất; Xác định giá đất cụ thể; Lập phương án bồi thường, hỗ trợ GPMB được thẩm định hoàn thành trước ngày 01/03/2025 để làm cơ sở chi trả tiền cho các hộ dân. Phần hành lang tuyến bàn giao cho chủ đầu tư trong tháng 03/2025; thực hiện các thủ tục cần thiết để xét duyệt tái định cư cho các hộ có đất ở nằm trong hành lang an toàn đường điện cấp điện áp 500kV.

Đối với Dự án Trạm biến áp 220kV Bá Thiện và đường dây 220kV Việt Trì - Tam Dương - Bá Thiện đến nay phần trạm biến áp đã hoàn thành bàn giao mặt bằng. Phần đường dây đoạn tuyến đi trên địa bàn huyện Bình Xuyên đã



Thi công lắp đặt thiết bị tại TBA 500kV Vinh Yên

hoàn thành bàn giao được 7/18 vị trí, còn 11/18 vị trí chưa bàn giao

Khó khăn, vướng mắc phần móng cột là chưa phê duyệt bổ sung quy hoạch và kế hoạch sử dụng đất, chưa ban hành lại thông báo thu hồi đất, chưa có giá đất cụ thể. Phần hành lang tuyến hiện nay đang tổ chức kiểm kê, chưa hoàn thành xét nguồn gốc đất nên chưa thực hiện công tác giải phóng mặt bằng.

Đối với dự án này, EVNNPT đề nghị UBND tỉnh Vĩnh Phúc quan tâm chỉ đạo để sớm tháo gỡ các vướng mắc các vị trí móng còn lại liên quan liên quan đến công tác trình và phê duyệt quy hoạch và kế hoạch sử dụng đất năm 2025; ban hành thông báo thu hồi đất theo luật đất đai năm 2024; Xác định giá đất cụ thể; Lập phương án bồi thường, hỗ trợ GPMB được thẩm định hoàn thành trước ngày 01/03/2025 để làm cơ sở chi trả tiền cho các hộ dân.

Phát biểu tại buổi làm việc, Chủ tịch UBND tỉnh Vĩnh Phúc - Trần Duy Đông đánh giá cao nỗ lực, sự vào

cuộc quyết liệt của chính quyền địa phương trong công tác dân vận, giải phóng mặt bằng, tạo sự đồng thuận của người dân. Khẳng định tầm quan trọng của các dự án truyền tải điện đối với sự phát triển kinh tế - xã hội của tỉnh, của đất nước, Chủ tịch UBND tỉnh Lào Cai đề nghị UBND huyện Bình Xuyên tập trung tháo gỡ khó khăn, đẩy nhanh tiến độ giải phóng mặt bằng; kê khai, kiểm đếm phần diện tích còn lại các dự án; hoàn thiện hồ sơ thủ tục kiểm đếm, cưỡng chế kiểm đếm, cưỡng chế thu hồi đất. Sở Tài nguyên và Môi trường hoàn thành điều chỉnh kế hoạch sử dụng đất năm 2025 trước 20/2/2025; trên cơ sở đó, tham mưu UBND tỉnh phê duyệt kế hoạch sử dụng đất năm 2025 trước 28/2/2025 và chấp thuận vị trí khu tái định cư để phục vụ chung cho các dự án điện.

Đối với Trạm biến áp 500kV Vinh Yên và đường dây đấu nối, hoàn thành bàn giao mặt bằng thi công cho 11 vị trí móng còn lại trước ngày 28/02/2025; hoàn thành kiểm đếm, bồi thường giải phóng mặt bằng

hành lang tuyến, xác định phương án tái định cư cho các hộ có đất ở trong hành lang an toàn đường điện 500kV và bàn giao mặt bằng thi công hành lang tuyến trước ngày 30/04/2025.

Đối với Trạm biến áp 220kV Bá Thiện và đường dây 220kV Việt Trì - Tam Dương - Bá Thiện, hoàn thành bàn giao mặt bằng thi công cho 11 vị trí móng còn lại trước ngày 28/02/2025; bàn giao mặt bằng thi công hành lang tuyến và phương án tái định cư cho các trường hợp tái định cư cần phải tái định cư trước 30/03/2025.

Chủ tịch UBND tỉnh Vĩnh Phúc - Trần Duy Đông yêu cầu các cấp chính quyền từ huyện đến xã tích cực tuyên truyền, vận động, thuyết phục hộ dân nằm trong hành lang đường dây đồng ý di chuyển tài sản. Trong trường hợp đã tính đúng, tính đủ nhưng hộ dân không đồng ý phải cương quyết xử lý, có phương án cưỡng chế, tháo dỡ nhằm bảo đảm tiến độ thi công dự án.

Hồ Linh

BỘ TRƯỞNG NGUYỄN HỒNG DIÊN CHỦ TRÌ HỌP VỀ TIẾN ĐỘ THỰC HIỆN DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN



Toàn cảnh cuộc họp về tiến độ thực hiện dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên

Chiều 21/2, tại trụ sở Bộ Công Thương, Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên chủ trì cuộc họp về tiến độ thực hiện dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên.

Tham dự cuộc họp có Văn phòng Ban Chỉ đạo nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng; đại diện các đơn vị thuộc Bộ Công Thương có liên quan; UBND tỉnh Lào Cai, Yên Bái, Phú Thọ, Vĩnh Phúc.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An, lãnh đạo các ban, đơn vị của Tập đoàn có liên quan dự án.

Phát biểu tại cuộc họp, Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên cho biết, dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên là dự án rất quan trọng trong việc truyền tải điện mua từ Trung Quốc, giải tỏa công suất các nhà máy thủy điện khu vực Tây Bắc và phục vụ phụ tải tăng cao các năm tiếp theo, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, đặc biệt là trong bối cảnh

nền kinh tế tăng trưởng ở mức 2 con số trong những năm tiếp theo. Đây là dự án được Thủ tướng Chính phủ yêu cầu khởi công trong tháng 2/2025, hoàn thành dự án trong 6 tháng kể từ khi khởi công (chậm nhất đến tháng 9 năm 2025 phải hoàn thành).

Bộ trưởng nhấn mạnh, để đảm bảo tiến độ trước 30/8/2025 đòi hỏi Chủ đầu tư, các bộ ngành, địa phương cần làm tốt hơn, chi tiết hơn, tiếp tục triển khai hoàn thành dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên đúng tiến độ.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), dự án được EVN giao Ban Quản lý dự án Điện 1 (EVNPMB1) thực hiện quản lý dự án.

Dự án có tổng mức đầu tư khoảng 7.411 tỷ đồng, điểm đầu là Trạm biến áp 500kV Lào Cai, điểm cuối là Trạm biến áp 500kV Vĩnh Yên, với chiều dài khoảng 229,5km đi qua địa phận 4 tỉnh và 12 huyện (Lào Cai: 2 huyện; Yên Bái: 2 huyện; Phú Thọ: 3 huyện; Vĩnh Phúc: 5 huyện), tổng cộng có 468 vị trí móng cột điện (Lào Cai: 100 vị trí; Yên Bái: 173 vị trí; Phú

Thọ: 94 vị trí; Vĩnh Phúc: 101 vị trí), tổng diện tích chiếm đất bởi chân móng cột điện là 63,03ha, ảnh hưởng đến 2.189 hộ dân, trong đó có 248 hộ phải tái định cư.

Tổng diện tích rừng chuyển mục đích sử dụng là 51,58ha (4,92ha rừng tự nhiên và 46,67ha rừng trồng), thuộc thẩm quyền chuyển mục đích sử dụng rừng của các tỉnh. Cụ thể: Lào Cai có 13,93ha rừng trồng; Yên Bái 2,74ha rừng tự nhiên và 17,32ha rừng trồng; Phú Thọ 7,88ha rừng trồng và Vĩnh Phúc 2,18ha rừng tự nhiên và 7,54ha rừng trồng.

Báo cáo về công tác lựa chọn nhà thầu, Tập đoàn đã phê duyệt Kế hoạch lựa chọn nhà thầu tổng thể của dự án tại Quyết định số 24/QĐ-HĐTV ngày 16/1/2025. Đến nay đã hoàn thành lập, thẩm tra, phê duyệt và phát hành hồ sơ mời thầu tất cả các gói thầu PC (cung cấp cột thép và xây lắp), cung cấp vật tư thiết bị (nhất thứ, nhị thứ, dây dẫn, cáp quang, cách điện, phụ kiện). Trong đó các gói thầu xây lắp mở thầu ngày 23/2/2025, dự kiến hoàn thành đánh giá hồ sơ mời thầu, ký kết hợp đồng trước ngày 5/3/2025.

Đây là dự án quan trọng, cấp bách, thời gian triển khai rất gấp theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, để đảm bảo hoàn thành thắng lợi dự án đòi hỏi phải có sự quyết tâm về ý chí chính trị, sự đồng hành của các cấp chính quyền, sự ủng hộ của Nhân dân.

Sau khi nghe báo cáo từ EVN và các tỉnh, Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên nhấn mạnh vai trò cấp bách và quan trọng của dự án. Đồng thời, yêu cầu các Bộ, ngành, địa phương, EVN cần làm tốt công tác truyền thông về dự án để cộng đồng xã hội và người dân hiểu rõ tầm quan trọng, từ đó tạo sự đồng thuận cao trong quá trình thi công, đưa dự án về đích theo kế hoạch đề ra.

Thanh Hương

ĐẢNG BỘ CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 2 HOÀN THÀNH ĐẠI HỘI CHI BỘ, ĐẢNG BỘ BỘ PHẬN

Từ ngày 7/2 - 21/2/2025, Đảng ủy Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã hoàn thành tổ chức đại hội 18 chi bộ và 1 đảng bộ bộ phận trực thuộc.

Thực hiện Kế hoạch số 53-KH/ĐU của Đảng ủy Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) về tổ chức đại hội đảng bộ các cấp tiến tới Đại hội đại biểu lần thứ IV Đảng bộ EVNNPT. Đảng ủy PTC2 đã ban hành Kế hoạch số 39-KH/ĐU tổ chức đại hội đảng các cấp tiến tới Đại hội đại biểu Đảng bộ PTC2 lần thứ XI, nhiệm kỳ 2025 - 2030.

Để tham dự và chỉ đạo đại hội các đảng bộ bộ phận, chi bộ trực thuộc, Đảng ủy PTC2 đã thành lập 4 đoàn công tác do đ/c Lê Đình Chiến - Bí thư Đảng ủy - Trưởng Đoàn 1 và đoàn 2; đ/c Nguyễn Đăng Thông - Ủy viên Ban Thường vụ Đảng ủy, Chủ nhiệm UBKT Đảng ủy - Trưởng đoàn 3 và đoàn 4.

Đại hội các chi bộ, đảng bộ bộ phận có nhiệm vụ thực hiện 4 nội dung chính: Tổng kết thực hiện nghị quyết đại hội nhiệm kỳ 2020-2025 (đối với đảng bộ bộ phận), 2022-2025 (đối với chi bộ) và xác định phương hướng, mục tiêu, nhiệm vụ, giải pháp của nhiệm kỳ 2025-2030 (đối với đảng bộ bộ phận), 2025-2027 (đối với chi bộ); Thảo luận, đóng góp ý kiến vào dự thảo các văn kiện Đại hội XIV của Đảng và văn kiện đại hội đảng bộ cấp trên trực tiếp; Bầu cấp ủy khóa mới và bầu đoàn đại biểu dự đại hội đại biểu đảng bộ PTC2.

Để tổ chức tốt đại hội các chi bộ, đảng bộ bộ phận trực thuộc, Đảng ủy PTC2 đã chỉ đạo chi bộ Truyền tải điện Kon Tum tổ chức đại hội điểm để các chi bộ, đảng bộ bộ phận rút kinh nghiệm trong công tác tổ chức đại hội cấp mình.

Đảng ủy PTC2 đã chỉ đạo các chi bộ, đảng bộ bộ phận thực hiện



Đ/c Lê Đình Chiến - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty phát biểu chỉ đạo đại hội.



Đ/c Nguyễn Đăng Thông - Ủy viên Ban Thường vụ Đảng ủy, Chủ nhiệm UBKT Đảng ủy phát biểu chỉ đạo đại hội.

theo đúng quy định, nguyên tắc của Đảng, nhất là nguyên tắc tập trung dân chủ, phát huy đầy đủ thẩm quyền, nâng cao năng lực lãnh đạo, cầm quyền, sức chiến đấu của tổ chức đảng, tăng cường sự đoàn kết,

niềm tin của cán bộ, đảng viên, công nhân viên đối với Đảng.

Để tổ chức tốt đại hội các chi bộ, đảng bộ bộ phận đã quán triệt đầy đủ, sâu sắc Chỉ thị số 35-CT/TW, Quy chế bầu cử trong Đảng, Hướng dẫn

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

số 27-HD/BTCTW về công tác đại hội và các văn bản, hướng dẫn liên quan theo quy định và việc tổ chức phải phù hợp với tình hình, đặc điểm, điều kiện và yêu cầu cụ thể của đơn vị.

Trong quá trình thực hiện nhiệm vụ chính trị, các chi bộ, đảng bộ bộ phận trực thuộc luôn nhận được sự quan tâm chỉ đạo sát sao của Ban Thường vụ Đảng ủy, Ban Giám đốc, sự giúp đỡ của các phòng chuyên môn của Công ty cũng như các đơn vị bạn. Báo cáo chính trị tại đại hội, các chi bộ và đảng bộ đã khái quát việc lãnh đạo, chỉ đạo và tổ chức thực hiện nhiệm vụ chính trị được giao. Các chi bộ, đảng bộ luôn bám sát nghị quyết đại hội các cấp, nhiệm vụ chính trị của đơn vị để thực hiện tốt công tác chỉ đạo, lãnh đạo đơn vị. Báo cáo các chi bộ, đảng bộ khẳng định sự đoàn kết, quyết tâm của toàn thể đảng viên, cán bộ công nhân viên, người lao động giúp chi bộ hoàn thành xuất sắc chỉ tiêu, nhiệm vụ đề ra. Bên cạnh đó, Chi bộ, đảng bộ cũng thẳng thắn nhìn nhận những hạn chế, tồn tại. Từ đó chi bộ đặt mục tiêu cụ thể để khắc phục và hoàn thiện hơn trong nhiệm kỳ mới

Phát biểu chỉ đạo đại hội các chi bộ, đảng bộ bộ phận đ/c Lê Đình Chiến - Bí thư Đảng ủy - Trưởng Đoàn 1 và đoàn 2; đ/c Nguyễn Đăng Thông - Ủy viên Ban Thường vụ Đảng ủy, Chủ nhiệm UBKT Đảng ủy - Trưởng đoàn 3 và đoàn 4 đánh giá cao về những thành quả mà các chi bộ, đảng bộ bộ phận đã đạt được trong nhiệm kỳ qua. Đặc biệt là khối đại đoàn kết và việc khẳng định năng lực quản lý vận hành, sửa chữa, thí nghiệm, tham gia hỗ trợ thi công đường dây 500kV mạch 3. Nhiều đơn vị nhiều năm vận hành an toàn không để xảy ra sự cố trên hệ thống góp phần vận hành an toàn, ổn định lưới truyền tải điện do Công ty quản lý. Đồng thời tin tưởng các chi bộ, đảng bộ bộ phận tiếp tục phát huy truyền thống tốt đẹp, chủ động, sáng tạo, vượt qua mọi thách thức, khó khăn để hoàn thành tốt các nhiệm vụ được giao, đóng góp vào sự phát triển chung của Đảng ủy PTC2.

Theo kế hoạch, Đảng ủy PTC2 sẽ tiến hành Đại hội Đảng bộ lần thứ XI nhiệm kỳ 2025 - 2030 vào tháng 3/2025.

Quang Thắng



Đoàn Chủ tịch chủ trì Đại hội

Đây là sự kiện chính trị quan trọng, đánh dấu một giai đoạn phát triển mới của PTC1. Đại hội vinh dự được Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), Đảng ủy Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) chọn là đại hội điểm cấp cơ sở, thể hiện sự quan tâm đặc biệt của lãnh đạo cấp trên đối với sự phát triển của Công ty.

Đại hội đã quy tụ 179 đại biểu ưu tú, đại diện cho ý chí, nguyện vọng và trí tuệ của toàn Đảng bộ Công ty. Sự hiện diện của các vị đại biểu khách quý càng làm tăng thêm ý nghĩa và tầm quan trọng của Đại hội: Tham dự Đại hội, có đồng chí Nguyễn Thị Minh Phương - Phó Vụ trưởng Vụ địa bàn II, Cơ quan Ủy ban Kiểm tra Trung ương.

Về phía Đảng ủy EVN có đồng chí Đặng Hoàng An - Ủy viên Ban Chấp hành Đảng bộ Chính phủ, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV; đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN; lãnh đạo các Ban của Đảng ủy EVN.

Về phía Đảng ủy EVNNPT có đồng chí Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV; đồng chí Phạm Lê Phú - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng Giám đốc; đồng chí Vũ Hồng Nguyên - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy, đồng chí Trịnh Tuấn Sơn - Ủy viên Ban Thường vụ Đảng ủy, Chủ tịch Công đoàn; lãnh đạo các Ban của Đảng ủy EVNNPT.

Lãnh đạo Đảng ủy Công ty Thủy điện laly (đơn vị được Đảng ủy EVN chọn Đại hội điểm Đảng bộ trực thuộc EVN), các đồng chí bí thư các đảng bộ, chi bộ cơ sở trực thuộc Đảng ủy EVNNPT.

Những thành tựu nổi bật, dấu ấn khó phai

Báo cáo chính trị do đồng chí Hoàng Xuân Khôi - Phó Bí thư Đảng ủy, Phó Giám đốc PTC1 trình bày đã điểm lại một cách sâu sắc và toàn diện những thành tựu đáng tự hào của Đảng bộ Công ty trong nhiệm kỳ qua. Những con số ấn tượng đã minh chứng cho sự nỗ lực không ngừng, tinh thần đoàn kết, sáng tạo của tập thể cán bộ, đảng viên và người lao động PTC1:

Hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ chính trị: Đảng bộ PTC1 đã hoàn thành 100% các chỉ tiêu Nghị quyết Đại hội, thậm chí nhiều chỉ tiêu đạt và vượt kế hoạch đề ra. Công tác xây dựng Đảng được đặc biệt chú trọng, thể hiện qua tỷ lệ đảng viên hoàn thành tốt nhiệm vụ (trên 98%), số lượng đảng viên mới được kết nạp (112 đồng chí), và các tổ chức đoàn thể đều hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao.

Quản lý vận hành an toàn, hiệu quả lưới điện: PTC1 đang quản lý vận hành một khối lượng công việc đồ sộ với hơn 12.800 km đường dây và

ĐẠI HỘI ĐẠI BIỂU ĐẢNG BỘ CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 1 LẦN THỨ XII THÀNH CÔNG RỰC RỠ

Từ ngày 21-22/2/2025, tại Hà Nội đã diễn ra Đại hội đại biểu Đảng bộ Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) lần thứ XII với chủ đề: “Phát huy truyền thống đoàn kết, không ngừng đổi mới, sáng tạo; nâng cao năng lực lãnh đạo toàn diện của Đảng; xây dựng Công ty Truyền tải điện 1 phát triển bền vững”. Đại hội diễn ra trong không khí trang trọng, ấm áp, thể hiện sự quyết tâm cao của toàn Đảng bộ và cán bộ công nhân viên PTC1.

84 trạm biến áp, tăng lần lượt 1,23 và 1,22 lần so với đầu nhiệm kỳ. Sản lượng điện truyền tải đạt 511,6 tỉ kWh, vượt kế hoạch đề ra, góp phần quan trọng vào việc đảm bảo cung cấp điện cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước. Điều đáng tự hào là Công ty luôn đảm bảo an toàn tuyệt đối cho người và thiết bị, giảm thiểu tối đa sự cố do vi phạm hành lang an toàn lưới điện.

Nâng cao năng suất lao động: Năng suất lao động của Công ty đã tăng 1,23 lần so với đầu nhiệm kỳ, đạt 54,14 triệu kWh/người vào năm 2024. Đây là kết quả đáng khích lệ, thể hiện sự trưởng thành vượt bậc của đội ngũ cán bộ, công nhân viên PTC1.

Đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ: PTC1 không ngừng đổi mới, sáng tạo, tiên phong trong việc ứng dụng khoa học công nghệ vào hoạt động sản xuất kinh doanh. Nhiều ứng dụng công nghệ tiên tiến đã được triển khai như AI phân tích hình ảnh, thiết bị thông minh trong quản lý trạm biến áp, UAV, thiết bị quan trắc, cảnh báo sét...

Đại diện các đơn vị trình bày tham luận, góp ý cho sự phát triển của PTC1

Trong khuôn khổ Đại hội, đại diện các đơn vị trực thuộc PTC1 đã trình bày nhiều tham luận quan trọng, tập trung vào các vấn đề then chốt, có tính chiến lược đối với sự phát triển bền vững của Công ty: Nhấn mạnh sự cần thiết của việc ứng dụng công nghệ thông tin và tự động hóa vào công tác quản lý vận



Các đại biểu tham dự Đại hội



Đồng chí Hoàng Xuân Khôi - Phó Bí thư Đảng ủy, Phó Giám đốc PTC1 trình bày Báo cáo chính trị tại Đại hội

hành lưới điện. Đề xuất các giải pháp nhằm nâng cao độ tin cậy, an toàn và hiệu quả của hệ thống truyền tải điện, đặc biệt là trong bối cảnh nhu cầu điện năng ngày càng tăng cao. Tham luận của các đơn vị Truyền tải điện đã chia sẻ kinh nghiệm thực tế trong công tác quản lý kỹ thuật, bảo trì, sửa chữa lưới điện. Đề xuất các biện pháp nhằm nâng cao năng suất

lao động, giảm thiểu chi phí và đảm bảo an toàn cho người lao động.

Tham luận của TTĐ Đông Bắc 3: Tập trung vào công tác xây dựng Đảng, công tác cán bộ, công tác dân vận và đoàn thể. Đề xuất các giải pháp nhằm nâng cao năng lực lãnh đạo của Đảng ủy, xây dựng đội ngũ cán bộ chuyên nghiệp, đáp ứng yêu cầu nhiệm vụ trong tình hình mới.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Các tham luận đã thể hiện sự tâm huyết, trách nhiệm của mỗi đơn vị đối với sự phát triển của PTC1. Đây là những ý kiến đóng góp quý báu, là cơ sở quan trọng để Đảng bộ Công ty hoạch định phương hướng, nhiệm vụ trong nhiệm kỳ tới.

Phương hướng, nhiệm vụ trong nhiệm kỳ mới: Khát vọng vươn tới tầm cao

Phát biểu chỉ đạo tại Đại hội, đồng chí Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNNPT đã ghi nhận và đánh giá cao những thành tích mà Đảng bộ PTC1 đã đạt được trong nhiệm kỳ 2020-2025. Đồng thời, đồng chí cũng thẳng thắn chỉ ra những tồn tại, khuyết điểm cần khắc phục và đề ra phương hướng, nhiệm vụ cho nhiệm kỳ 2025-2030 với những mục tiêu đầy thách thức nhưng cũng rất vẻ vang.

Trong đó, nhấn mạnh các nhiệm vụ trọng tâm: Tăng cường xây dựng, chỉnh đốn Đảng, nâng cao năng lực lãnh đạo và sức chiến đấu của Đảng bộ, tạo nền tảng vững chắc cho sự phát triển của Công ty. Đảm bảo vận hành an toàn, ổn định hệ thống truyền tải điện, đặc biệt là hệ thống 500kV Bắc - Trung, huyết mạch của hệ thống điện quốc gia.

Hoàn thành kế hoạch đầu tư xây dựng và nâng cấp lưới điện, đáp ứng nhu cầu ngày càng cao về điện năng của đất nước. Đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi



Đồng chí Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNNPT phát biểu chỉ đạo tại Đại hội

số, tạo đà cho sự phát triển đột phá trong tương lai.

Nâng cao chất lượng nguồn nhân lực, xây dựng đội ngũ cán bộ, công nhân viên chuyên nghiệp, năng động, sáng tạo. Thực hành tiết kiệm, chống lãng phí, nâng cao hiệu quả hoạt động sản xuất kinh doanh.

Ban Chấp hành mới: Niềm tin và hy vọng

Đại hội đã bầu ra Ban Chấp hành gồm 19 đồng chí, là những người tiêu biểu cho trí tuệ, bản lĩnh và tâm huyết của Đảng bộ PTC1. Đồng chí Nguyễn Phúc An tiếp tục được tín nhiệm bầu giữ chức Bí thư Đảng ủy và đồng chí Hoàng Xuân Khôi giữ chức Phó Bí thư Đảng ủy. Đại hội cũng đã bầu ra 41 đại biểu chính thức và 2 đại biểu dự khuyết dự Đại hội đại biểu Đảng bộ EVNNPT lần thứ IV.

Với tư duy, tầm và khát vọng mới, Ban Chấp hành mới sẽ lãnh đạo toàn Đảng bộ và cán bộ công nhân viên PTC1 tiếp tục phát huy những thành tựu đã đạt được, đoàn kết đồng lòng thực hiện thành công Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Công ty, xây dựng PTC1 phát triển vững mạnh, đóng góp vào sự phát triển chung của ngành điện lực nước nhà.

Một nhiệm kỳ mới đang đến với những cơ hội và thách thức mới. Với truyền thống đoàn kết, sáng tạo và ý chí quyết tâm, tập thể Đảng bộ và cán bộ công nhân viên PTC1 sẽ vượt qua mọi khó khăn, hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao, xứng đáng với niềm tin và sự kỳ vọng của Đảng và Nhà nước./.

Mạnh Hùng - Quốc Chiêu



Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An tặng quà lưu niệm Ban chấp hành Đảng bộ PTC1 nhiệm kỳ 2025 - 2030

VEEA LÀM VIỆC VỚI EVN VÀ VUSTA VỀ VIỆC PHỐI HỢP TỔ CHỨC HỘI NGHỊ AFEO MIDTERM LẦN THỨ 24

Binh An



Toàn cảnh buổi làm việc

Ngày 20/2 tại Hà Nội, Hội Điện lực Việt Nam (VEEA) đã có buổi làm việc với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Liên hiệp các Hội KHKT Việt Nam (VUSTA) về việc phối hợp tổ chức Hội nghị AFEO Midterm lần thứ 24 sẽ diễn ra tại thành phố Đà Nẵng trong năm 2025.

Tham dự buổi làm việc, về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam có ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng giám đốc cùng đại diện lãnh đạo các Ban chuyên môn.

Về phía Liên Hiệp hội Việt Nam có ông Phan Xuân Dũng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch; Ông Phạm Ngọc Linh - Phó Chủ tịch cùng đại diện các Ban chuyên môn.

Đại diện Hội Điện lực Việt Nam có ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký VEEA, ông Lê Quang Long - Chánh Văn phòng cùng lãnh đạo các Ban.

Tại buổi làm việc, ông Phạm Ngọc Linh - Phó Chủ tịch VUSTA đã trình bày khái quát về Liên đoàn các tổ chức kỹ sư ASEAN (AFEO). Theo đó AFEO là một thiết chế phi chính phủ được công nhận trong Hiến chương ASEAN với thành viên là 10 các cơ quan, tổ chức kỹ thuật của các nước ASEAN và nhằm xây dựng tiêu chuẩn công nhận chung cho các ngành nghề kỹ thuật. Trụ sở chính AFEO được đặt tại Malaysia và Viện Kỹ sư Malaysia (IEM) đóng vai trò của Ban

Thư ký thường trực. Hàng năm, AFEO có 02 kỳ họp chính là Giữa kỳ (Midterm) và Cuối kỳ thường niên (CAFEO).

Liên hiệp các Hội KHKT Việt Nam (VUSTA) trở thành thành viên đầy đủ và là đại diện duy nhất của AFEO từ năm 1998; đã có những đóng góp tích cực khi tập hợp và kết nối cộng đồng kỹ sư trong và ngoài nước và thúc đẩy hội nhập khu vực thông qua hỗ trợ đăng bạ thành công danh hiệu kỹ sư chuyên nghiệp theo tiêu chuẩn ASEAN cho 716 kỹ sư Việt Nam thuộc các ngành điện lực, công nghệ thông tin, tự động hóa và xây dựng... Trong đó, 2/3 số kỹ sư đăng bạ thành công danh hiệu kỹ sư chuyên nghiệp ASEAN đang công tác trong ngành điện lực.

Liên hiệp Hội Việt Nam đã chủ trì 2 lần Hội nghị giữa kỳ và 3 lần Hội nghị cuối kỳ. Năm 2025, Liên hiệp Hội Việt Nam sẽ chủ trì đăng cai Hội nghị AFEO Midterm lần thứ 24 sẽ diễn ra tại thành phố Đà Nẵng - Việt Nam từ ngày 5 - 8/8/2025 với dự kiến 500 đại biểu là các nhà quản lý, các doanh nghiệp và cộng đồng kỹ sư chuyên nghiệp, chuyên gia công nghệ, thợ kỹ thuật bậc cao sẽ tham dự.

Hội nghị AFEO Midterm bao gồm các phiên họp của các nhóm chuyên đề; cuộc họp của Hội đồng Quản lý, Ủy ban Đăng bạ Kỹ sư ASEAN; Nhóm kỹ sư trẻ, Nhóm Nữ kỹ sư; các hoạt động kết nối doanh nghiệp, tham quan kỹ thuật, triển lãm. Dự kiến khoảng 15 đến 20 các cuộc họp nhóm.

Với tầm quan trọng của Hội nghị, lãnh đạo VUSTA mong muốn phối hợp chặt chẽ với EVN và VEEA trong công tác chuẩn bị về chuyên môn cũng như công tác hậu cần, tổ chức.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Ngô Sơn Hải - Phó Tổng giám đốc EVN nhất trí với các đề xuất chuẩn bị cho việc tổ chức Hội nghị AFEO Midterm lần thứ 24 của lãnh đạo VUSTA và khẳng định Tập đoàn Điện lực Việt Nam sẽ phối hợp chặt chẽ với VUSTA và VEEA trong công tác tổ chức Hội nghị lần này.

Thay mặt Hội Điện lực Việt Nam, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký nhấn mạnh vai trò quan trọng của việc tổ chức Hội nghị AFEO Midterm lần thứ 24, đồng thời kiến nghị với lãnh đạo EVN và VUSTA tiếp tục đẩy mạnh việc phổ biến nâng cao nhận thức và quyền lợi của CBCNV tại các đơn vị trực thuộc EVN về việc đăng ký đăng bạ Kỹ sư ASEAN, từ đó tạo điều kiện để ngành Điện Việt Nam có thêm nhiều kỹ sư được đăng bạ trong thời gian tới.

Cũng trong năm 2025 VEEA sẽ phối hợp với EVN tổ chức Hội nghị KHCCN Điện lực toàn quốc dự kiến sẽ diễn ra trong tháng 10. Phó Chủ tịch Mai Quốc Hội khẳng định đây là sự kiện lớn về KHCCN điện lực và mong muốn VUSTA tiếp tục đồng hành trong thời gian chuẩn bị và tổ chức sự kiện trên.

Đại diện Lãnh đạo VUSTA, ông Phan Xuân Dũng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch trân trọng cảm ơn và đánh giá cao sự quan tâm, đồng hành của EVN, VEEA trong công tác phối hợp tổ chức Hội nghị sắp tới, đồng thời khẳng định trong thời gian tới VUSTA sẽ tiếp tục phối hợp chặt chẽ với EVN và VEEA trong việc thực hiện các nhiệm vụ được Đảng và Nhà nước giao phó trong lĩnh vực phát triển ngành Điện lực Việt Nam.

EVN TRIỂN KHAI THI CÔNG CÔNG TRÌNH NHÀ MÁY THỦY ĐIỆN TÍCH NĂNG BÁC ÁI - GIAI ĐOẠN 2

Ngày 22/2 tại huyện Bác Ái, tỉnh Ninh Thuận, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), Ban Quản lý dự án Điện 3 tổ chức Lễ triển khai thi công xây dựng công trình Nhà máy Thủy điện tích năng Bác Ái - giai đoạn 2.



Các đại biểu tham dự Lễ triển khai thi công xây dựng công trình Nhà máy Thủy điện tích năng Bác Ái - giai đoạn 2. Ảnh: Thành Trung

Tham dự buổi lễ, về phía tỉnh Ninh Thuận có: Ông Phạm Văn Hậu - Phó Bí thư Thường trực Tỉnh ủy - Chủ tịch HĐND tỉnh; ông Trần Quốc Nam - Phó Bí thư Tỉnh ủy - Chủ tịch UBND tỉnh; ông Lê Văn Bình - Ủy viên Ban thường vụ Tỉnh ủy - Chủ tịch Ủy ban Mặt trận Tổ quốc Việt Nam tỉnh; ông Trịnh Minh Hoàng - Phó chủ tịch UBND tỉnh, cùng lãnh đạo các sở, ban ngành thuộc tỉnh Ninh Thuận, đại diện cấp ủy, chính quyền huyện Bác Ái, Ninh Sơn và đại diện bà con nhân dân khu vực dự án.

Về phía các cục, đơn vị thuộc Bộ Công Thương có: Ông Trần Hoài Trang - Phó Cục trưởng Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo; đại diện Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia.

Về phía EVN có: Tổng giám đốc

Hồng Phương; Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam Đỗ Đức Hùng, lãnh đạo các Ban chuyên môn, Văn phòng, Ban Quản lý dự án Điện 3.

Cùng dự, có đại diện Cơ quan Phát triển Pháp (AfD) và Liên danh các nhà thầu xây lắp của dự án.

Dự án Nhà máy Thủy điện tích năng Bác Ái được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quy hoạch phát triển điện lực Quốc gia giai đoạn 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050. Đây là dự án thủy điện tích năng đầu tiên của Việt Nam, thuộc công trình năng lượng nhóm A, cấp đặc biệt, được xây dựng trên địa bàn huyện Bác Ái và huyện Ninh Sơn, tỉnh Ninh Thuận.

Dự án do EVN làm chủ đầu tư, có quy mô 4 tổ máy, công nghệ thiết bị tiên tiến tích hợp 2 chiều tuabin - bơm, máy phát điện - động cơ, với tổng

EVN Nguyễn Anh Tuấn; Thành viên Hội đồng thành viên EVN Võ Hồng Lĩnh; Phó Tổng giám đốc EVN Phạm



Phó chủ tịch UBND tỉnh Ninh Thuận Trịnh Minh Hoàng phát biểu. Ảnh: Thành Trung

công suất lắp máy là 1.200MW và tổng mức đầu tư trên 21.100 tỷ đồng.

Thủy điện tích năng Bác Ái có nhiệm vụ chủ yếu là phát điện phủ đỉnh với công suất lớn nhất 1.200MW lên hệ thống điện quốc gia vào giờ cao điểm, bơm nước từ hồ dưới (là hồ thủy lợi Sông Cái) lên hồ trên để tích trữ năng lượng vào giờ thấp điểm; góp phần làm phẳng biểu đồ phụ tải cho hệ thống điện. Ngoài ra, công trình còn có nhiệm vụ điều tần, chạy bù công suất và dự phòng quay cho hệ thống.

Dự án Nhà máy Thủy điện tích năng Bác Ái được phân kỳ đầu tư theo 2 giai đoạn: Giai đoạn 1 - Cụm công trình cửa xả nằm sâu trong lòng hồ thủy lợi Sông Cái đã được EVN triển khai thi công xây dựng từ tháng 1/2020 và nghiệm thu hoàn thành tháng 3/2021. Giai đoạn 2, bao gồm tất cả các hạng mục công trình còn lại của dự án.

Phát biểu tại buổi lễ, Phó chủ tịch UBND tỉnh Ninh Thuận - ông Trịnh Minh Hoàng đánh giá cao, biểu dương sự nỗ lực, quyết tâm của EVN và sự hỗ trợ tích cực của các ngành, địa phương cho dự án.

Dự án thủy điện tích năng Bác Ái, tỉnh Ninh Thuận:

- Chủ đầu tư: Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- Đại diện chủ đầu tư quản lý, điều hành dự án: Ban QLDA Điện 3;
- Địa điểm xây dựng: thuộc địa phận huyện Bác Ái, tỉnh Ninh Thuận;
- Tổng mức đầu tư: 21.101.468 triệu đồng;
- Khởi công: Tháng 02/2025;
- Phát điện tổ máy số 01 vào tháng 12/2029, tổ máy số 02 vào tháng 04/2030, tổ máy số 03 vào tháng 08/2030, tổ máy số 04 vào tháng 12/2030.



Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn phát biểu. Ảnh: Thành Trung



Các đại biểu thực hiện nghi thức bấm nút triển khai thi công công trình Nhà máy Thủy điện tích năng Bác Ái. Ảnh: Thành Trung.



Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn cùng đại diện liên danh nhà thầu trao tặng biểu trưng ủng hộ tỉnh Ninh Thuận thực hiện công tác an sinh xã hội xóa nhà tạm cho người nghèo. Ảnh: Thành Trung

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Cũng theo Phó chủ tịch UBND tỉnh Ninh Thuận, dự án Nhà máy Thủy điện tích năng Bác Ái cùng với dự án nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận có mối quan hệ mật thiết, giúp điều hòa hệ thống, phát điện phủ đỉnh. Phó chủ tịch UBND tỉnh Ninh Thuận Trịnh Minh Hoàng đề nghị EVN tập trung nguồn lực để triển khai đồng bộ các dự án bảo đảm hoàn thành đúng tiến độ để phát huy hiệu quả đầu tư cả 2 dự án.

Phó chủ tịch UBND tỉnh Ninh Thuận Trịnh Minh Hoàng cũng đề nghị chủ đầu tư tập trung các nguồn lực để triển khai thi công công trình đảm bảo chất lượng, an toàn lao động và vệ sinh môi trường; có kế hoạch tuyển dụng lao động trên cơ sở ưu tiên giải quyết lao động của địa phương; tích cực chung tay cùng cấp ủy, chính quyền địa phương thực hiện tốt các hoạt động an sinh xã hội, cải thiện đời sống cho nhân dân.

Phó chủ tịch UBND tỉnh Ninh Thuận Trịnh Minh Hoàng yêu cầu các sở, ban ngành, chính quyền địa phương liên quan tiếp tục tạo mọi điều kiện thuận lợi nhất trong khuôn khổ quy định pháp luật để hỗ trợ chủ đầu tư trong quá trình xây dựng công trình cũng như trong suốt quá trình hoạt động của dự án.

Tại buổi lễ, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn gửi lời cảm ơn tới các đồng chí lãnh đạo Đảng, Nhà nước, Quốc hội, các Bộ, ban ngành liên quan, lãnh đạo tỉnh Ninh Thuận và địa phương vùng dự án đã quan tâm chỉ đạo sâu sát, phối hợp một cách đồng bộ để EVN triển khai thực hiện dự án.

Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn khẳng định, Tập đoàn sẽ chỉ đạo, phối hợp tốt với nhà thầu và các đơn vị tư vấn trên công trường để xây dựng công trình bảo đảm chất lượng, an toàn, đảm bảo vệ sinh môi trường và hoàn thành đúng tiến độ. Lãnh đạo EVN yêu cầu các nhà thầu trong liên danh khẩn trương huy động đủ nhân lực, thiết bị, chuẩn bị đủ tài chính để triển khai thi công.

Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn mong muốn Tập đoàn, Ban Quản lý dự án Điện 3 cùng các đơn vị liên quan tiếp tục nhận được sự quan tâm, chỉ đạo, hỗ trợ của lãnh đạo tỉnh Ninh Thuận, các địa phương thuộc vùng dự án trong công tác bồi thường giải phóng mặt bằng, để sớm bàn giao toàn bộ mặt bằng công trường cho chủ đầu tư tổ chức triển khai thi công đồng bộ các hạng mục nhằm đáp ứng tiến độ của dự án.

Ngày nay, Tập đoàn Điện lực Việt Nam và liên danh nhà thầu đã trao tặng tổng số tiền 1 tỷ đồng cho tỉnh Ninh Thuận để thực hiện công tác an sinh xã hội hỗ trợ xóa nhà tạm cho người nghèo tại địa phương.

Thành Trung

Tham dự họp tại đầu cầu Tổng công ty có Bùi Lê Cường - Thành viên HĐQT và đại diện lãnh đạo các ban chuyên môn Tổng công ty. Tại đầu cầu các đơn vị thành viên có Giám đốc/Hiệu trưởng; Trưởng phòng; Phó trưởng phòng; Chuyên viên làm công tác đào tạo và các thành phần khác do đơn vị chủ động bố trí.



Bà Nguyễn Thị Mỹ Linh - Phó ban Tổ chức nhân sự trình bày báo cáo đánh giá công tác đào tạo năm 2024 và kế hoạch triển khai năm 2025

Trong năm 2024, công tác đào tạo tại Tổng công ty đã đạt được những kết quả tích cực, đóng góp quan trọng vào việc nâng cao chất lượng nguồn nhân lực và hỗ trợ các hoạt động sản xuất kinh doanh. Công tác đào tạo đã được triển khai đúng hướng, bám sát kế hoạch và đáp ứng yêu cầu của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN). Tổng số lượt đào tạo là 50.875 lượt, trong đó đào tạo E-learning đạt 365.145 lượt, vượt 160% kế hoạch. Tổng cộng đã hoàn thành 15 bài giảng E-learning, 10 bài Microlearning và 4 bài giảng về văn hóa doanh nghiệp của EVN, đưa lên hệ thống E-learning của Tổng công ty. Công tác đào tạo đã được đổi mới với việc áp dụng các công cụ và thiết bị hiện đại. Đặc biệt, lần đầu tiên tổ chức thi công hotline trên lưới 35kV và áp dụng phương thức thi công mới ở những vị trí không thể tiếp cận bằng xe gầu với số lượng 22 người, đáp ứng và hoàn thành 100% kế hoạch.

Công tác đào tạo năm 2024 đã đạt được những kết quả đáng khích lệ, góp phần quan trọng vào việc nâng cao năng lực của đội ngũ nhân viên, kỹ sư và cán bộ quản lý. Tuy nhiên, để đáp ứng yêu cầu trong tình hình mới, công tác đào tạo cần tiếp tục đổi mới, hoàn thiện chương trình đào tạo và nâng cao chất lượng giảng dạy. Kế hoạch đào tạo năm 2025 sẽ tiếp tục tập trung vào việc phát triển kỹ năng chuyên môn và tăng cường đào tạo về văn hóa doanh nghiệp.

Tại cuộc họp, sau khi nghe báo cáo của các đơn vị thành viên và các Ban chuyên môn Tổng công ty về những vướng mắc, những ý kiến đề xuất về các giải pháp thực hiện, ông Lương Minh Thanh - Phó Tổng Giám đốc EVNNPC đã có ý kiến đánh giá tình hình thực tế. Ông Lương Minh Thanh - Phó Tổng Giám đốc EVNNPC đề nghị các đơn vị cần phải cử các cán bộ có trách nhiệm và tâm huyết với nghề đi đào tạo để đảm bảo hiệu quả. Các đơn vị khuyến khích

EVNNPC TỔ CHỨC ĐÁNH GIÁ CÔNG TÁC ĐÀO TẠO NĂM 2024 VÀ TRIỂN KHAI KẾ HOẠCH ĐÀO TẠO NĂM 2025

Chiều ngày 14/02/2025, Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) tổ chức Hội nghị truyền hình đánh giá công tác đào tạo năm 2024 và triển khai kế hoạch đào tạo năm 2025. Ông Lương Minh Thanh - Phó Tổng Giám đốc Tổng công ty chủ trì hội nghị.



Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) tổ chức Hội nghị truyền hình đánh giá công tác đào tạo năm 2024 và triển khai kế hoạch đào tạo năm 2025

học tập chủ động khai thác hệ thống E-learning và học liệu mở, áp dụng phương pháp học tập 70/20/10 để nâng cao kiến thức nội bộ. Ông Lương Minh Thanh cũng đã đề nghị các đơn vị tăng cường hướng dẫn, huấn luyện thực hành nghề thường xuyên theo khung chương trình đào tạo, xây dựng bài giảng thiết thực gắn liền với công việc và an toàn lao động, sử dụng đội ngũ đã được đào tạo tập trung làm giảng viên nội bộ để nhân rộng đào tạo, tránh thay đổi vị trí gây lãng phí nguồn lực. Bên cạnh đó, các đơn vị cần tận dụng kỹ sư, thợ bậc cao để hướng dẫn thực hành thường xuyên.

Các Ban Tổng công ty cần tập trung đào tạo nhân lực chất lượng cao, bao gồm: cán bộ quản lý, cán bộ trẻ, chuyên gia và lao động trực tiếp thông qua các đào tạo chuyên sâu về kỹ thuật, ATLĐ, CNTT... cả trước và sau tuyển dụng. Đào tạo và cấp chứng nhận cho đội ngũ GVNB.

Đặc biệt, Tổng công ty cũng cần chú trọng huấn luyện thực hành cho lao động trực tiếp, đảm bảo ATLĐ trong SXKD. Các Ban Tổng công ty phối hợp với Ban TCNS kiểm tra, giám sát công

tác đào tạo tại các đơn vị, đảm bảo hiệu quả, nâng cao chất lượng đào tạo, kỹ năng nghề nghiệp và an toàn cho người lao động.

Thu Hương



Ông Lương Minh Thanh - Phó Tổng Giám đốc EVNNPC chỉ đạo cuộc họp

HIỆU QUẢ TỪ CÁC DỰ ÁN ĐẦU TƯ LƯỚI ĐIỆN TRÊN ĐỊA BÀN TỈNH NINH BÌNH

Năm 2024, Công ty TNHH MTV Điện lực Ninh Bình đã triển khai khởi công các công trình đầu tư xây dựng nhằm nâng cấp hệ thống lưới điện, chống quá tải đường dây và trạm biến áp trên địa bàn các huyện, thành phố. Đến thời điểm này, 100% các công trình đầu tư xây dựng đợt 1 năm 2024 đã được đóng điện hoàn thành đảm bảo khai thác hiệu quả phục vụ sinh hoạt và sản xuất kinh doanh của nhân dân toàn tỉnh.



Thi công các công trình điện được đầu tư trên địa bàn huyện Yên Khánh

Trong năm, Công ty thực hiện 21 dự án trong đó có 17 dự án lưới điện trung hạ áp; 01 dự án Nâng công suất MBA T1, T2 TBA 110kV Tam Điệp; 01 dự án kiến trúc; 01 dự án VT&CNTT; 01 dự án lắp đặt recloser; công ty đã hoàn thành quyết toán 12 dự án. Để hoàn thành dự án được giao, Công ty đã thực hiện kiểm soát tốt chất lượng ngay từ giai đoạn chuẩn bị đầu tư đến khi hoàn thành đưa vào sử dụng. Các dự án được triển khai tuân thủ theo đúng các quy định, thực hiện quản lý, cân đối vốn hợp lý theo thứ tự ưu tiên, không để nợ đọng trong xây dựng cơ bản, hoàn thành chỉ tiêu công nợ đầu tư xây dựng năm 2024 Tổng công ty

giao. Với khối lượng đầu tư xây dựng mới và cải tạo trong năm 2024, gồm: 64 trạm biến áp; 59,46km đường dây trung thế; 348,35km đường dây hạ thế cùng với khối lượng các công trình đợt 1 năm 2024 và chuyển tiếp năm 2023 gồm: 36 trạm biến áp; 31,17km đường dây trung thế; 188,83km đường dây hạ thế đã góp phần nâng cao chất lượng cung ứng điện; giảm chi phí vận hành, nâng cao độ tin cậy, giảm tổn thất, đảm bảo tính tối ưu về kết cấu lưới điện. Nhờ đó, trong năm 2024 tổn thất trung áp giảm 0,27% so với năm 2023; lưới điện hạ áp giảm 0,17% so với năm 2023.

Các dự án đầu tư, cải tạo được thực hiện kịp thời, trọng tâm, trọng

điểm đã đem lại hiệu quả đầu tư to lớn, góp phần đảm bảo cấp điện an toàn, ổn định, đáp ứng nhu cầu sử dụng điện, nhất là trong đợt nắng nóng cao điểm hè năm 2024. Để các công trình đóng điện đúng kế hoạch, bên cạnh việc bám sát công trường, trực tiếp theo dõi để kịp thời tháo gỡ những vướng mắc phát sinh tại hiện trường, Công ty cũng đã chú trọng ứng dụng các phần mềm, công cụ quản lý để điều hành dự án hiệu quả hơn, đặc biệt là ứng dụng công nghệ thông tin để nâng cao chất lượng thi công các công trình và quản lý tiến độ thực hiện dự án. Để các dự án đầu tư xây dựng được hoàn thành đúng thời hạn, Công ty đã chủ động làm việc với chính quyền địa phương để phối kết hợp trong việc giải phóng mặt bằng. Đồng thời tăng cường tuyên truyền để nhân dân hiểu rõ chủ trương, tạo sự đồng tình, ủng hộ việc xây dựng các công trình điện vì mục tiêu, lợi ích chung của toàn xã hội. Cùng với đó Công ty cũng đã lựa chọn các đơn vị thi công có năng lực, uy tín, trách nhiệm để thực hiện các dự án.

Ông Đinh Đức Nhân - Liên danh Công ty TNHH Kỹ thuật Sông Mã - Công ty Cổ phần Công nghệ và Năng lượng Quang Trung - đơn vị đang trực tiếp thi công lắp đặt bổ sung tụ bù tại trạm 110 kV Yên Khánh cho biết: “Chúng tôi đã huy động toàn bộ lực lượng, phương tiện máy móc thiết bị để dự án hoàn thành đúng tiến độ, kèm theo đó chất lượng công trình cũng phải được đảm bảo để chủ đầu tư nghiệm thu và bàn giao đưa vào sử dụng.”

Năm 2025, Công ty Điện lực Ninh Bình đề ra các giải pháp để nâng cao chất lượng điện năng, giảm tổn thất điện năng nhằm phát huy hiệu quả trong công tác đầu tư xây dựng trong đó chú trọng việc đẩy nhanh tiến độ chuẩn bị đầu tư; Chủ động rà soát Quy hoạch phát triển Điện lực để có những điều chỉnh phù hợp với nhu cầu thực tế, đồng thời sẵn sàng các phương án, giải pháp để đầu tư bổ sung các dự án điện cấp bách đáp ứng các nhu cầu điện mới của các nhà đầu tư; phối hợp, tranh thủ sự giúp đỡ của các Sở, Ban ngành, cơ quan địa phương kịp thời tháo gỡ bất cập; kịp thời báo cáo để chỉ đạo giải quyết công tác thỏa thuận vị trí TBA, tuyến đường dây. Bên cạnh đó, Công ty yêu cầu Ban quản lý dự án kết hợp chặt chẽ với các đơn vị có liên quan

như đội Hotline, phòng Viễn thông & công nghệ thông tin và các Điện lực khảo sát hiện trạng chi tiết đến từng vị trí lưới điện hiện trạng để đưa ra các giải pháp thiết kế phù hợp với thực tế, khi khảo sát địa hình cần thực hiện công tác thỏa thuận với chính quyền địa phương có mặt bằng thống nhất về hướng tuyến, vị trí xây dựng sơ bộ tuân thủ theo chỉ đạo của Công ty Điện lực Ninh Bình về công tác thỏa thuận mặt bằng tuyến.

Ông Trần Đăng Sơn - Chủ tịch kiêm Giám đốc Công ty Điện lực Ninh Bình chia sẻ: "Việc đưa vào kịp thời các dự án đầu tư xây dựng để nâng cao độ tin cậy cung cấp điện phục vụ phát triển kinh tế xã hội của địa phương là một trong những mục tiêu chính của Tổng công ty Điện lực miền Bắc cũng

như Công ty Điện lực Ninh Bình. Vì vậy khi bắt tay vào triển khai các dự án, Công ty cũng rất nỗ lực phối hợp với các đơn vị thi công và được lãnh đạo tỉnh Ninh Bình cũng như chính quyền địa phương tạo điều kiện và ủng hộ để các dự án đưa vào kịp thời, nhanh chóng và phát huy hiệu quả."

Thời gian tới, Công ty TNHH MTV Điện lực Ninh Bình sẽ tiếp tục hoàn thành các dự án chuyển tiếp trong năm 2024 - 2025, đồng thời rà soát lại hệ thống lưới điện trên địa bàn để phát hiện những nơi có nguy cơ xuống cấp, đề xuất phương án sửa chữa, khắc phục, nhằm phục vụ tốt hơn nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội của tỉnh, phục vụ đời sống cho nhân dân./

Phương Thảo

*Dự án trạm 110 kV Rịa
dự kiến được đóng
điện trong năm 2025*



CẢNH BÁO TÌNH TRẠNG TẠI NẠN ĐIỆN TRONG DÂN



Người dân tạo điều kiện để phía điện lực phát quang, chặt tỉa cành cây gần HLATLĐCA (ảnh: PCĐT)

Trong đó, lưới 110kV xảy ra 02 vụ làm bị thương 02 người, lưới điện 22kV xảy ra 14 vụ (tử vong 05 người và bị thương 14 người).

Điển hình là vụ việc xảy ra vào lúc 14 giờ 22 phút, ngày 24/8/2024 gây mất điện đường dây 110kV 171 Vĩnh Quang - 171 Hòn Đất. Xí nghiệp Lưới điện cao thế Kiên Giang cử người tiến hành kiểm tra hiện trường tìm nguyên nhân gây sự cố thì ghi nhận tại Khu phố Nguyễn Bình Khiêm, phường Vĩnh Quang, TP Rạch Giá, tỉnh Kiên Giang (khoảng trụ số 29/RG-HĐ đến trụ 30/RG-HĐ pha A tuyến đường dây 110kV 171 Vĩnh Quang - 171 Hòn Đất) ông Lý Thanh Q. thực hiện công việc sơn lại vách tường bên ngoài nhà nuôi chim

Trong năm 2024, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã tích cực triển khai các giải pháp ngăn chặn/giảm sự cố lưới điện, tai nạn điện trong nhân dân (TNĐ) do vi phạm hành lang an toàn lưới điện cao áp (HLATLĐCA).

Kết quả là số vụ sự cố và TNĐ do vi phạm HLATLĐCA năm 2024 đều giảm so với năm 2023. Tuy nhiên, tình hình sự cố và TNĐ do vi phạm HLATLĐCA vẫn còn xảy ra, có những vụ xảy ra có tính chất lặp lại là điều hết sức đáng lo ngại.

Năm 2024, đã xảy ra 101 vụ sự cố do vi phạm HLATLĐCA, giảm 127 vụ (giảm 56%) so với năm 2023. Lưới điện 110kV xảy ra 23 vụ, giảm 03 vụ so với năm 2023. Lưới điện 22kV xảy ra 78 vụ, giảm 124 vụ so với năm 2023.

Về tai nạn điện trong nhân dân do vi phạm HLATLĐCA, năm 2024, đã xảy ra 16 vụ, giảm 14 vụ, giảm 47% so với năm 2023 làm tử vong 05 người (giảm 07 người, giảm 58% so với năm 2023) và bị thương 16 người (giảm 17 người, giảm 52% so với năm 2023).



Để đảm bảo an toàn, người dân hãy thực hiện theo hướng dẫn từ phía Điện lực (ảnh: PCBD)



Các công trình, nhà cửa vi phạm HLATLĐCA sẽ rất nguy hiểm (ảnh: PCLA)

yến, nhà nằm ngoài hành lang, cách đường dây theo chiều ngang là 6,2 m, mái hiên trước nhà nằm bên dưới pha A đường dây và có khoảng cách thẳng đứng đến pha A là 4,28m. Do tư thế đứng khó, để sơn lên tường cao được thuận tiện anh Lý Thanh Q. đã dùng lăn sơn buộc vào thanh sắt hộp 20x20mm dài 6m để sơn, trong quá trình làm việc đã để thanh sắt va chạm vào dây dẫn pha A gây phóng điện, vụ việc xảy ra làm nạn nhân bị thương nặng.

Tương tự, lúc 11 giờ 16 phút ngày 12/7/2024, nhận được tin báo có người bị điện giật do chặt cây tại ấp Bình Thiện, xã Vĩnh Thanh, huyện Phước Long, tỉnh Bạc Liêu, Điện lực Phước Long - Công ty Điện lực Bạc Liêu cử người đến kiểm tra hiện trường và ghi nhận có một người đang ở trên cây bạch đàn, cành cây bạch đàn ngã vào lưới điện trung áp 12,7 kV tại khoảng trụ 471HD/89/81-471HD/89/82 tuyến 471HD.2 gây sự cố phóng điện, cây này nằm ngoài hành lang an toàn lưới điện cao áp, cách lưới điện khoảng 06 mét, chiều cao cây khoảng 16 mét. Sự cố xảy ra làm nạn nhân tử vong.

Nguyên nhân xảy ra các vụ sự cố và TNĐ là do phương tiện giao thông di chuyển tông/đụng, va chạm vào cột điện; lưu thông, chở hàng cồng kềnh, vượt độ cao vi phạm khoảng cách an toàn, vướng dây hạ thế, dây tạp, dây thông tin; di chuyển bốc dỡ hàng hóa,... thi công trong hành lang an toàn lưới điện (đào đất, san lấp, ủi mặt bằng,..) vi phạm khoảng cách an toàn... chiếm 32% tổng số vụ.

Hành vi bắn dây kim tuyến, pháo trang kim, thả bóng bay, thả điều,

thiết bị bay, giông gió làm tẩm tole, bạt che, bảng quảng cáo... bị bung ra, làm vướng, va quẹt vào đường dây cao áp... chiếm 22%.

Tình trạng người dân chặt, tía cây ngã đổ vào đường dây; do cành, nhánh cây ngoài hành lang bảo vệ an toàn nhưng mọc cao gây ngã ngã đổ,

va quẹt vào đường dây khi có giông gió... gây sự cố chiếm 20%.

Tai nạn do thi công, xây dựng, sửa chữa, lắp đặt các công trình, nhà ở, dự án, làm đường, lắp đặt biển quảng cáo, cổng chào, mái che vi phạm khoảng cách an toàn... chiếm 16%. Do cháy (đốt rác, đốt rẫy,...), trộm cắp thiết bị điện.. chiếm 10%.

Để ngăn ngừa, giảm thiểu các tai nạn điện do vi phạm HLATLĐCA rất cần sự chung tay của nhân dân cùng với ngành điện thực hiện. Trước khi thi công xây dựng, sửa chữa, lắp đặt công trình trong và gần HLATLĐCA chủ đầu tư công trình cần liên hệ với các đơn vị quản lý vận hành để được thỏa thuận, hướng dẫn các biện pháp an toàn về điện.

Phan Văn Xuân

KHÔNG: Trộm cắp hoặc tháo gỡ dây néo, dây tiếp địa, trang thiết bị của công trình điện lực; trèo lên cột điện, vào trạm điện hoặc khu vực bảo vệ an toàn công trình điện khi không có nhiệm vụ.

KHÔNG: Sử dụng công trình điện lực vào những mục đích khác khi chưa được sự thỏa thuận với đơn vị quản lý công trình.

KHÔNG: Thả điều, vật bay hoặc điều khiển các phương tiện bay không người lái (flycam/drone) gần lưới điện cao áp có khả năng gây sự cố công trình điện lực.

KHÔNG: Không lắp đặt ăng ten thu phát sóng, dây phơi, giàn giáo, nhà lồng, nhà lưới, biển, hộp đèn quảng cáo và các vật dụng khác tại các vị trí mà khi bị đổ, rơi, văng, rung lắc có thể va chạm gây hư hỏng, sự cố công trình điện lực.

KHÔNG: Trồng cây, chặt cây hoặc để cây vi phạm khoảng cách an toàn đối với đường dây dẫn điện trên không, trạm điện.

KHÔNG: Bắn chim đậu trên dây điện, trạm điện hoặc quăng, ném bất kỳ vật gì (câu cá, bắn pháo kim tuyến,...) lên đường dây điện, trạm điện.

KHÔNG: Đắp đất, xếp các loại vật liệu, thiết bị hoặc đổ phế thải vi phạm khoảng cách an toàn với công trình điện lực.

KHÔNG: Đắp đất, xếp các loại vật liệu, thiết bị hoặc đổ phế thải vi phạm khoảng cách an toàn với công trình điện lực...

KHÔNG: Nổ mìn, mở mỏ; xếp, chứa các chất dễ cháy nổ, các chất hóa học có khả năng gây ăn mòn hoặc hư hỏng các bộ phận của công trình điện lực.

KHÔNG: Đốt nương rẫy, sử dụng các phương tiện thi công gây chấn động hoặc có khả năng làm hư hỏng, sự cố công trình lưới điện, trạm điện, nhà máy điện.

Vui lòng viên hệ CSKH EVNSPC theo số điện thoại: **1900.1006** hoặc **1900.9000** để được hỗ trợ./.

NGUY CƠ CHÁY NỔ TỪ THIẾT BỊ ĐIỆN CHUYÊN DỤNG TRONG MÙA NỒM ẨM

Khoảng thời gian từ giữa đến cuối mùa Xuân hàng năm, miền Bắc trải qua giai đoạn mưa ẩm, hay còn gọi là “mùa nồm”. Nhu cầu sử dụng các loại thiết bị điện để “đối phó” với những khó chịu, phiền toái do thời tiết gây ra tăng cao. Tuy nhiên, việc sử dụng không đúng cách hoặc sử dụng thiết bị điện kém chất lượng là mối họa tiềm ẩn khó lường.



Vụ cháy máy sấy quần áo xảy ra tại H.Hoài Đức (Hà Nội). Ảnh: Người dân chia sẻ

Thị trường nhộn nhịp

Thời điểm này, các mặt hàng như: máy sấy, tủ sấy quần áo, máy hút ẩm... luôn trong danh sách các thiết bị đồ điện gia dụng có lượng tiêu thụ tăng “đột biến”.

Chị Đoàn Thị Hồng Ngọc, chủ một cửa hàng kinh doanh đồ điện tử - gia dụng tại phố Lê Lợi, Q. Hà Đông (Hà Nội) cho biết: “Mỗi ngày trung bình cửa hàng tôi bán được khoảng trên 20 chiếc máy, tủ sấy quần áo,

máy hút ẩm, cao điểm có hôm vài chục chiếc”.

Các sản phẩm đa dạng về chủng loại, nguồn gốc cho đến giá thành. Đơn cử, tủ sấy quần áo có giá từ vài trăm ngàn đồng/chiếc đối với loại “bình dân”, cho đến dòng “cao cấp” hàng chục, hàng trăm triệu đồng. Máy sấy hay máy hút ẩm cũng vô cùng phong phú với đủ các thương hiệu, mức giá.

Các sàn thương mại điện tử cũng đang có lượng tiêu thụ lớn từ các sản phẩm này. Chỉ cần gõ từ khóa “tủ sấy quần áo” vào ô tìm kiếm của các sàn, lập tức người dùng sẽ nhận được về hàng nghìn kết quả sản phẩm, đáp ứng nhu cầu người tiêu dùng.

Chị Nguyễn Minh Nguyệt, một khách hàng đang tìm mua máy sấy quần áo, cho biết: “Tôi thấy nhiều gia đình cũng sử dụng cùng loại và phản hồi tốt về công dụng, được chỉ chỗ nên tôi cũng mua theo. Còn cách sử dụng, người bán cũng có hướng dẫn thì mình an tâm sử dụng thôi. Theo tôi muốn tránh những nguy cơ mất an toàn thì có thể dựa vào thương hiệu và giá cả đắt hơn thì sẽ đảm bảo an toàn hơn”.

Sự chú quan của người sử dụng

Việc sử dụng các thiết bị điện dựa vào “niềm tin” mà không tự trang bị kiến thức, kỹ năng ứng phó cần thiết cũng chính là “kẻ hở” khiến nhiều vụ việc hỏa hoạn tại hộ gia đình xảy ra, trong đó có nhiều vụ việc bắt nguồn từ quá trình vận hành các loại máy móc dùng để sấy quần áo, sưởi ấm, khử ẩm... trong mùa nồm.



*Một phần nguyên nhân gây cháy do sử dụng thiết bị không đúng cách.
Ảnh: Fanpage Công an huyện Sơn Động*

Đơn cử như vụ cháy máy sấy quần áo xảy ra vào đêm ngày 28/2/2022 tại một chung cư thuộc xã An Khánh, huyện Hoài Đức, Hà Nội. Theo thông tin từ lực lượng phòng cháy chữa cháy, hiện trường xảy ra tại ban công của một căn hộ thuộc tầng 22, ngọn lửa bốc ngùn ngụt cộng thêm gió tạt dẫn đến cháy lan lên căn hộ tầng 24.

Cũng trong khoảng thời gian này, một gia đình ở thị trấn Yên Viên, huyện Gia Lâm, Hà Nội sử dụng máy sấy tóc để sấy áo khoác bị ướt bằng cách đút máy sấy vào ống tay áo, rồi để máy tự hoạt động gây ra cháy. Do mãi làm việc khác, chỉ khi ngửi thấy mùi khét, gia đình mới phát hiện ra sự việc.

Đầu tháng 3 năm 2024, cũng xảy ra sự cố chập điện máy hút ẩm xảy ra tại một hộ dân trên địa bàn TP.Hải Dương. Nguyên nhân do độ ẩm cao khiến khoang chứa nước bị đầy, nhưng chủ nhà vẫn để máy chạy suốt đêm mà không đổ bỏ nước, dẫn đến hư hỏng và chập cháy thiết bị.

Rất may, các vụ việc này đều được phát hiện và ngăn chặn kịp thời, không gây thiệt hại lớn. Tuy nhiên, đó cũng là những hồi chuông cảnh báo về nguy cơ mất an toàn điện đến từ việc sử dụng các thiết bị điện không đúng cách trong thời tiết nồm ẩm.

Chuyên gia tư vấn cách sử dụng an toàn

Theo lý giải từ các chuyên gia, độ ẩm vào những tháng nồm thường xuyên ở mức khoảng 85 - 90%, rất có hại cho hầu hết các thiết bị điện tử vốn nhạy cảm với sự ẩm ướt do dễ bị hỏng hóc vi mạch, lỗi phóng điện, các chi tiết kim loại cũng bị gỉ sét ăn mòn. Bên cạnh đó, nhiều người sử dụng sai cách như để máy chạy quá lâu dẫn đến quá tải hoặc để các chất liệu chần, vải bông sợi gần máy, khiến thiết bị bị nóng quá mức gây ra chập cháy.

Đặc biệt, thiết bị sấy quần áo dạng tủ rẻ tiến, thường được nhà sản xuất “ché” với mô tơ quạt gió gắn sợi đốt nóng và quay bằng vải bạt bao quanh khung sắt là vật dụng tiềm ẩn nguy cơ cháy rất cao. Nguyên nhân do khi sử dụng, quần áo được treo phía trên, máy làm nóng đặt phía dưới theo kiểu “xông khói”, nếu quần áo rơi xuống, hoặc đơn giản chỉ là sợi vụn vải kẹt vào có thể dẫn tới cháy thiết bị.

Một nguyên nhân khác phải kể đến là người dân thường ít có thói quen kiểm tra thiết bị điện định kỳ. Máy móc không được sử dụng trong thời gian dài cũng dễ gây nguy cơ hỏng hóc bất thường gây chập cháy.

Để đảm bảo an toàn khi vận hành các thiết bị điện trong thời tiết nồm ẩm, ông Bùi Bá Hường - Trưởng Bộ phận Kỹ thuật - Bảo hành, siêu thị điện máy Pico, khuyến cáo:

Đối với các loại tủ/máy sấy quần áo: Quần áo cần được vắt kiệt nước trước khi cho vào máy, để tránh gây nhỏ nước ra thiết bị. Đặc biệt, trước khi giặt, sấy cần kiểm tra kỹ túi quần áo để loại bỏ các vật dụng như đinh, kẹp, bút, bật lửa..., tránh nguy cơ kẹt vào lồng máy/thiết bị sấy, tạo phản ứng dẫn đến cháy. Không nên đặt máy trong môi trường ẩm ướt như nhà tắm, nơi bị nước mưa hắt vào. Thiết bị nên được đặt cách tường ít nhất 10-15cm, khoảng cách sàn 80cm, đồng thời không được đặt các vật dễ cháy ở gần.

Đối với các thiết bị điện tử: Các đầu giắc cắm, các khớp nối kim loại hay ốc vít đều là những vị trí rất dễ bị nồm ẩm gây gỉ sét, cần được lau khô thường xuyên. Nếu đã bị gỉ thì cần dùng giẻ có thấm cồn để lau sạch.

Ngoài ra, trong những ngày độ ẩm tăng cao, các thiết bị điện tử dù không dùng đến cũng nên bật ít nhất một lần/ngày và cắm điện ở chế độ chờ. Chế độ này giúp chúng được giữ ấm ổn định, không tốn nhiều điện năng và bảo vệ linh kiện bên trong khỏi độ ẩm từ môi trường.

Đặc biệt, người dân không nên sử dụng các thiết bị tủ/máy sấy, máy sưởi, thiết bị hút ẩm... trong thời gian dài liên tục để tránh tình trạng quá tải dẫn đến sự cố nóng máy gây cháy, nổ. Trong quá trình sử dụng, cần thường xuyên kiểm tra thiết bị, không nên vận hành thiết bị xuyên đêm để tránh xảy ra sự cố ngoài ý muốn.

Khi xảy ra cháy, nổ, cần hô hoán, báo động cho mọi người xung quanh biết, đồng thời gọi điện cho lực lượng Cảnh sát PCCC&CNCH theo số 114 hoặc chính quyền nơi gần nhất, sử dụng phương tiện đạt quy chuẩn để chữa cháy và thoát nạn theo tình huống đã dự kiến.

Nhật Anh

Những lưu ý

KHI SỬ DỤNG MÁY HÚT ẨM TRONG MÙA NỒM



Máy sẽ giúp hút bớt độ ẩm dư thừa trong không khí, giúp ngăn ngừa sự ngưng tụ, chống mốc và giảm độ ẩm trên tường.



Máy hút ẩm không quá tốn kém khi vận hành, nhưng có sự khác biệt rõ rệt giữa các mẫu máy tiết kiệm năng lượng nhất và ít hiệu quả nhất.

Máy hút ẩm là thiết bị hữu ích giúp loại bỏ độ ẩm trong không khí, cải thiện chất lượng không khí và bảo vệ đồ vật khỏi nấm mốc, vi khuẩn. Nhưng liệu máy hút ẩm có tốn kém không và sử dụng như thế nào để máy phát huy hiệu quả tối đa?

Hãy cùng khám phá những yếu tố ảnh hưởng đến chi phí vận hành máy hút ẩm và những bí quyết giúp bạn sử dụng máy một cách hiệu quả và tiết kiệm nhất.

Máy hút ẩm có tác dụng gì và hoạt động như thế nào?

Có hai loại máy hút ẩm chính:

Máy hút ẩm làm lạnh (Refrigerant):
Loại này tạo ra bề mặt lạnh, khi không khí ẩm và ẩm tiếp xúc với nó, nước sẽ ngưng tụ và chảy vào bình chứa. Tuy nhiên, chúng không hiệu quả trong những không gian lạnh như hầm.

Máy hút ẩm hấp thụ (Desiccant):
Loại này sử dụng bánh xe desiccant để hấp thụ độ ẩm từ không khí, sau đó quạt và bộ sưởi sẽ làm bay hơi độ

ẩm ra khỏi bánh xe để quá trình có thể được lặp lại. Máy này hiệu quả cả trong không gian nóng và lạnh.

Tính năng cần lưu ý khi mua máy hút ẩm

Chức năng thoát nước liên tục:
Nhiều máy hút ẩm cho phép bạn kết nối một ống dẫn nước để xả nước thu thập ra cống thấp. Điều này giúp bạn không phải thường xuyên đổ nước ra khỏi bình chứa, hoặc ngăn máy tự động tắt khi bình đầy nếu bạn không có mặt để đổ. Tuy nhiên, bạn thường phải mua ống dẫn riêng.

Đo độ ẩm: Hầu hết các máy hút ẩm đều có humidistat. Thiết bị này giúp giám sát mức độ ẩm trong không khí và điều chỉnh máy để duy trì mức độ ẩm mà bạn đã chọn. Một số mẫu máy còn có chế độ tự động cải tiến, giúp máy điều chỉnh các cài đặt theo mức độ độ ẩm phù hợp nhất mà nó nhận định.

Chế độ ban đêm: Máy hút ẩm có thể khá ồn. Nếu bạn dự định sử dụng máy vào ban đêm, hãy chọn máy có chế độ ban đêm hoặc chế độ im lặng.

Tính năng thông minh: Máy hút ẩm thông minh có thể được điều khiển qua ứng dụng điện thoại thông minh ngoài bảng điều khiển tiêu chuẩn. Điều này sẽ hữu ích nếu bạn muốn bật/tắt máy hoặc điều chỉnh các cài đặt như tốc độ quạt khi bạn ở phòng khác hoặc ngay cả khi không có ở nhà. Tuy nhiên, các mẫu máy thông minh thường có giá cao hơn.

Máy hút ẩm có tốn kém khi vận hành không?

Nếu bạn sử dụng máy hút ẩm kém hiệu quả nhiều giờ mỗi ngày, chi phí hàng năm có thể tăng lên đáng kể. Thông tin chi phí mỗi lít nước được rút ra sẽ giúp bạn so sánh mức chi phí cần trả để làm khô không khí trong nhà.

Nhiều máy hút ẩm có chế độ hẹn giờ, cho phép bạn lập trình máy bật/tắt sau một khoảng thời gian nhất định. Điều này giúp tiết kiệm chi phí nếu bạn đang sử dụng gói cước điện có giá rẻ vào một số thời gian trong ngày, hoặc nếu bạn muốn để máy hoạt động vài giờ sau khi ra ngoài mà không cần bật suốt cả ngày.

Loại và kích thước máy hút ẩm nào là tốt nhất?

Máy hút ẩm refrigerant (sử dụng chất làm lạnh) phổ biến hơn ở Anh. Chúng hoạt động bằng cách tạo ra bề mặt lạnh; khi không khí ẩm và ẩm tiếp xúc với bề mặt này, hơi nước ngưng tụ lại và chảy vào bình chứa. Nếu bạn đang tìm máy hút ẩm cho gara không có sưởi, phòng kính hay các công trình ngoài nhà, bạn nên chọn máy hút ẩm desiccant (sử dụng chất hút ẩm). Loại máy này hoạt động hiệu quả hơn trong môi trường lạnh.

Kích thước hay công suất của máy hút ẩm mô tả số lít nước mà máy có thể rút ra từ không khí mỗi ngày (khác với dung tích bình chứa nước). Các máy hút ẩm mà chúng tôi đã thử nghiệm có công suất từ 7 đến 40 lít.

Việc chọn máy phù hợp phụ thuộc vào kích thước không gian bạn muốn sử dụng máy, số lượng người trong gia đình (do các hoạt động như nấu ăn, giặt giũ tạo ra độ ẩm), và mức độ vấn đề ẩm trong nhà.



7-12 lít - Công suất nhỏ. Phù hợp với một người sống trong căn hộ nhỏ, cần một máy hút ẩm nhẹ nhàng và di động để xử lý vấn đề ẩm nhẹ.

14-16 lít - Công suất trung bình. Phù hợp nếu có nhiều người sinh sống, tạo ra độ ẩm qua các hoạt động như tắm, nấu ăn và giặt giũ, và/hoặc vấn đề ẩm của bạn nghiêm trọng hơn.

18 lít trở lên - Công suất lớn. Lựa chọn hợp lý nếu bạn có nhiều độ ẩm cần loại bỏ nhanh chóng. Ví dụ, xử lý sau khi bị ngập lụt hoặc khi có nhiều nước trong không khí vì giặt đồ trong nhà.

Máy hút ẩm có giúp loại bỏ nấm mốc không?

Máy hút ẩm có thể giúp hạn chế sự phát triển của nấm mốc bằng cách loại bỏ độ ẩm trong không khí. Tuy nhiên, bạn có thể thực hiện những bước đơn giản này để giải quyết vấn đề ẩm trước khi cần đến máy hút ẩm: Sử dụng quạt thông gió hoặc mở cửa sổ khi tắm hoặc tắm bồn; Lau khô tường và sàn nhà trong phòng tắm sau khi sử dụng; Đóng kín các vết nứt trên tường bằng keo hoặc chất trám; Nếu có thể, hãy phơi quần áo ngoài trời. Ngoài ra khi nấu ăn trên bếp, hãy sử dụng quạt hút khói.

Cách sử dụng máy hút ẩm hiệu quả



Dưới đây là một số mẹo giúp bạn tận dụng tối đa hiệu quả của máy hút ẩm:

Vệ sinh trước khi sử dụng: Hãy hút bụi trước khi sử dụng máy hút ẩm để tránh làm bụi lan tỏa khắp phòng hoặc làm tắc bộ lọc bụi. Điều này đặc biệt quan trọng nếu bạn bị dị ứng.

Đặt máy đúng vị trí: Mặc dù bạn có thể muốn giấu máy hút ẩm đi, nhưng nên đặt máy cách xa tường, đồ đạc và rèm cửa để không khí có thể lưu thông xung quanh máy, giúp máy hút ẩm hiệu quả hơn. Máy hút ẩm trong dòng sản phẩm Meaco Arete được thiết kế để hoạt động tốt ngay cả khi đặt sát tường hoặc đồ đạc.

Giữ cửa và cửa sổ đóng khi máy hút ẩm đang hoạt động: Nếu cửa sổ mở, máy hút ẩm sẽ phải làm việc vất vả hơn để hút ẩm từ một khu vực rộng lớn hơn.

Đổ nước trong bình chứa sau mỗi lần sử dụng: Nếu có thể, hãy đổ nước trong bình chứa ngay sau khi sử dụng và đặc biệt là trước khi cất máy đi. Dùng khăn lau sạch bình chứa để tránh nấm mốc hoặc vi khuẩn phát triển từ nước bị ứ đọng.

Vệ sinh bộ lọc thường xuyên: Để tránh bộ lọc bị tắc, bạn nên vệ sinh bộ lọc thường xuyên. Các nhà sản xuất cho biết đây là lý do rất phổ biến khiến máy hút ẩm không hoạt động hiệu quả.

Máy hút ẩm có tốt cho việc sấy quần áo không?



Nếu bạn không có máy sấy quần áo và trời quá lạnh để phơi đồ ngoài trời, máy hút ẩm có thể giúp bạn làm khô quần áo nhanh chóng hơn. Nó thực hiện điều này bằng cách loại bỏ độ ẩm bốc hơi vào không khí trong quá trình sấy.

Một số mẫu máy hút ẩm có chế độ sấy quần áo, nhưng bạn cũng có thể sử dụng bất kỳ máy hút ẩm nào cho mục đích này nếu máy của bạn không có chế độ đặc biệt đó. Nhiều chế độ sấy quần áo chỉ đơn giản là tăng công suất tối đa trong một khoảng thời gian nhất định, mặc dù một số máy được thiết kế để tiết kiệm năng lượng bằng cách tối ưu hóa hiệu suất mà không làm máy phải làm việc quá sức.

Nhật Anh (Tổng hợp)

CHUYỂN ĐỔI SỐ

TRONG CÔNG TÁC QUẢN LÝ MẤT ĐIỆN TẠI EVNHCMC

**Lê Quang Bình, Đinh Đình Huy, Ngô Văn Hào,
Phạm Hoàng San, Nguyễn Minh Thắng**
Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh

TÓM TẮT:

Bài viết trình bày về vai trò của công tác quản lý mất điện đối với việc nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và quá trình chuyển đổi số trong công tác quản lý mất điện tại EVNHCMC.

Từ năm 2010 trở về trước, công tác quản lý điện mất điện được EVNHCMC quản lý thủ công trên file Excel. Sau năm 2010, Tổng công ty nghiên cứu và phát triển thành công ứng dụng chương trình Quản lý mất điện cơ bản đáp ứng được nhu cầu. Tuy nhiên, với yêu cầu về độ tin cậy cung cấp điện ngày càng nâng cao và đáp ứng chuyển đổi số, từ năm 2016, EVNHCMC đã nghiên cứu thành công xây dựng “Chương trình quản lý mất điện” trên sơ đồ đơn tuyến (OMS).

Chương trình OMS đã thúc đẩy mạnh mẽ các hoạt động chuyển đổi số trong công tác quản lý mất điện của EVNHCMC do được viết trên mã nguồn mở, hiện đã tích hợp được với hầu hết các phần mềm quản lý, vận hành lưới điện như SCADA, đo đếm từ xa, GIS, PMIS, CMIS để quản lý mất điện chính xác theo với thời gian thực, trên sơ đồ đơn tuyến và bản đồ địa dư, tính toán và kiểm soát độ tin cậy cung cấp điện tự động, báo cáo tự động trên PMIS, tự động thông báo mất điện tới khách hàng qua tổng đài đa kênh (SMS, zalo, FB,...), tự động tính toán tổn thất lưới điện, ứng dụng công nghệ báo cáo thông minh (Business Intelligent) để phân tích mất điện chuyên sâu theo nguyên nhân, tần suất, thời gian, cảnh báo các trường hợp ảnh hưởng nhiều tới khách hàng.

Cùng với việc phát triển các hạ tầng hiện đại như Trung tâm điều khiển, phòng trực vận hành kiểu mẫu tại các Công ty Điện lực, việc từng bước chuyển đổi số trong công tác quản lý mất điện đã mang lại hiệu quả cao về nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và quản lý mất điện chuyên sâu. Cụ thể, trong thời gian 10 năm, từ chỉ số SAIFI là 25,04 lần và SAIDI là 3.433 phút năm 2011; đến năm 2021, EVNHCMC đã đạt SAIFI 0,54 lần và SAIDI 41 phút (bình quân mỗi năm giảm SAIFI 32,71% và SAIDI 35,57%). Chỉ số này đã tương đương với các công ty điện lực tiên tiến trong khu vực và trên thế giới

Từ những thành công và kinh nghiệm trong quá trình chuyển đổi số trong quản lý mất điện, trong thời gian tới, EVNHCMC sẽ tiếp tục nghiên cứu nghiên cứu xây dựng các mô hình dự báo, phân tích độ tin cậy cung cấp điện dựa trên trí tuệ nhân tạo và Big data giúp cho việc điều hành sản xuất, kinh doanh chính xác và đạt hiệu quả cao.

Từ khóa: OMS, quản lý mất điện, độ tin cậy cung cấp điện.

ABSTRACT:

This paper presents role of power outage management in improving power supply reliability and digital transformation in power outage management at EVNHCMC.

Before 2010, power outage management was manually managed by EVNHCMC on Excel file. After 2010, the Corporation successfully researched and developed an application of power outage management program which basically meet EVNHCMC's demand. However, with the increasing requirements for reliability of power supply and response to digital transformation, since 2016, EVNHCMC has successfully researched and built an “Outage Management System” on a single-line diagram (OMS).

The OMS program has strongly promoted digital transformation activities in power outage management of EVNHCMC because it is written on open source code. Presently it is integrated with most grid management and operation software such as: SCADA, remote metering, GIS, PMIS, CMIS for accurate outage management in real time, in single-line diagrams and geographical maps, automatic power supply reliability calculation and control, automatic report in PMIS, automatic notification to customers of power outage via multi-channel switchboard (including SMS, Zalo, Face Book, etc.), automatic

power loss calculation, smart reporting technology (Business Intelligent) to analyze in-depth power outage by cause, frequency, time, and warning of cases that significantly affect customers.

Along with development of modern infrastructure such as: Control Centers, model operation room at Power companies, the step-by-step digital transformation in power outage management has improve efficiency in power supply reliability and intensive power outage management. Specifically, in 10 years, from SAIFI index 25.04 times and SAIDI 3,433 minutes in 2011, by 2021, EVNHCMC has achieved SAIFI 0.54 times and SAIDI 41 minutes (average reduction per year SAIFI 32.71% and SAIDI 35.57%). These indexes are already equivalent to advanced power companies in the region and in the world

From the above successes and experiences in the digital transformation process in power outage management, in the coming time, EVNHCMC will continue to research and build models of predicting analyzing reliability of power supply based on Artificial Intelligence and Big Data helping management of production and business with high accuracy and efficiency.

Keyword: OMS, Outage Management System, power supply reliability

CHỮ VIẾT TẮT

EVN	Tập đoàn Điện lực Việt Nam
EVNHCMC	Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh
OMS	Chương trình Quản lý mất điện - Tính toán độ tin cậy cung cấp điện (Outage Management System)
CSKH	Chăm sóc khách hàng
CTĐL	Công ty Điện lực
SAIDI	System Average Interruption Duration Index: Chỉ số về thời gian mất điện trung bình của lưới điện phân phối
SAIFI	System Average Interruption Frequency Index: Chỉ số về số lần mất điện trung bình của lưới điện phân phối
CAIDI	Customer Average Interruption Duration Index: Chỉ số này thể hiện thời gian trung bình cần để phục hồi cung cấp điện cho khách hàng trong một lần mất điện
CAIFI	Customer Average Interruption Frequency Index: Chỉ số về số lần mất điện trung bình của một khách hàng (trong một khu vực) trong một năm
MAIFI	Momentary Average Interruption Frequency Index: Chỉ số về số lần mất điện thoáng qua trung bình của lưới điện phân phối
CMIS	Customer Management Information System: Hệ thống thông tin Quản lý Khách hàng dùng điện
PMIS	Power Network Management Information System: Hệ thống phần mềm Quản lý kỹ thuật Nguồn điện và Lưới điện
GIS	Geographic Information System: Hệ thống quản lý sơ đồ trên nền bản đồ địa lý
CRM	Customer Relationship Management: Hệ thống quản trị mối quan hệ khách hàng
MDMS	Meter Data Management System: Hệ thống thu thập dữ liệu đo đếm từ xa.
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition: hệ thống điều khiển giám sát và thu thập dữ liệu.

1. Tổng quan

Đối với nội dung nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, EVNHCMC xác định công tác quản lý dữ liệu mất điện là vô cùng quan trọng và đòi hỏi phải có các quy trình, quy định và công cụ kiểm soát cụ thể, hiệu quả.

Từ năm 2010 trở về trước, công tác quản lý điện mất được EVNHCMC quản lý thủ công trên file Excel. Sau năm 2010, Tổng công ty nghiên cứu và phát triển thành công ứng dụng chương trình Quản lý mất điện dựa trên sơ đồ cây thư mục, cơ bản đáp ứng được nhu cầu quản lý mất điện; Tuy nhiên, chương trình quản lý mất điện này được thể hiện dạng cây thư mục, thiếu trực quan, sinh động lưới điện. Tốc độ xử lý chương trình rất chậm, tốn rất nhiều thời gian không thể vừa thao tác vừa vận

hành lưới điện. Việc mô phỏng cấu trúc lưới điện theo sơ đồ cây không thể hiện được tính trực quan về hiện trạng lưới điện thực tế. Lưới điện vận hành thường xuyên xử lý nghiệp vụ chuyển nguồn, hòa lưới, sơ đồ mô phỏng sơ đồ cây không thể đáp ứng được nghiệp vụ này. Số lượng phân cấp trên lưới chỉ mang tính giả định không khớp với thực trạng hiện trường.

Với yêu cầu ngày càng nâng cao về nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và đáp ứng chuyển đổi số, từ năm 2016, EVNHCMC đã nghiên cứu thành công xây dựng “Chương trình quản lý mất điện” trên sơ đồ đơn tuyến (OMS). Sau khi ứng dụng chương trình này trên toàn địa bàn TP.HCM, việc cung cấp điện, phát hiện mất điện, sửa chữa điện, quản lý cung cấp điện được thực hiện trực quan sinh động trên sơ đồ đơn tuyến (Hình 1).



Hình 1: Mô hình lưới điện trên sơ đồ đơn tuyến

Chương trình Quản lý mất điện trên sơ đồ đơn tuyến (OMS) là chương trình Quản lý mất điện đầu tiên trên sơ đồ vận hành đơn tuyến tại Việt Nam, do đội ngũ kỹ sư, cán bộ kỹ thuật thuộc Tổng công ty Điện lực TP.Hồ Chí Minh tham gia nghiên cứu và phát triển dựa trên nền tảng ứng dụng công nghệ phần mềm lõi tiên tiến. Chương trình có khả năng tương thích và dễ dàng tích hợp với các hệ thống đặc trưng Ngành điện đang sử dụng. Chương trình do EVNHCMC tự phát triển, được đăng ký bản quyền, do đó sẽ không phát sinh các chi phí mua bản quyền hàng năm. Công tác bảo trì, nâng cấp Chương trình hoàn toàn được thực hiện từ nguồn nhân lực nội bộ, không phụ thuộc vào nhà cung cấp bên ngoài.

Chương trình OMS đã được Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đánh giá rất cao và được công nhận là sản phẩm “Make by EVN” được chấp thuận chuyển giao công nghệ và cho phép ứng dụng đại trà đối với tất cả các 05 Tổng công ty thuộc EVN trên cả nước. Qua đó, góp phần giúp cho mọi công tác quản lý và vận hành đều được đồng bộ, đồng thời đặt nền tảng, cơ sở để phù hợp lộ trình chuyển đổi số và phát triển lưới điện thông minh sâu rộng trong tương lai.

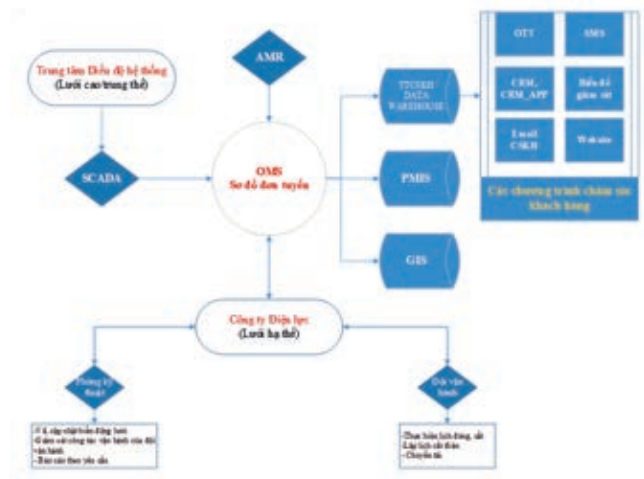
2. Chương trình OMS thúc đẩy chuyển đổi số trong công tác quản lý quản lý độ tin cậy cung cấp điện:

1.1 Hoàn thiện các liên kết với các chương trình khác để nâng cao năng lực quản lý vận hành lưới điện (Hình 2):

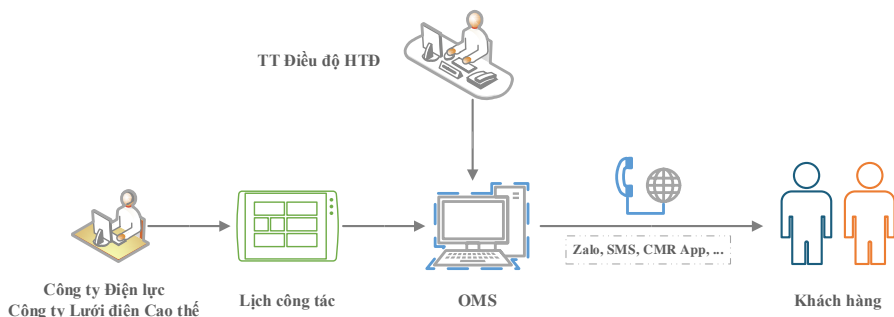
□ Liên kết với chương trình Quản lý quan hệ khách hàng (CRM) nhằm cung cấp thông tin mất điện chính xác, kịp thời để nâng cao chất lượng phục vụ khách hàng (tự động nhắn tin thông báo trước đối với cắt điện có kế hoạch, gửi tin nhắn khi có sự cố kèm theo các thông tin về dự kiến thời gian tái lập thông qua tổng đài đa kênh (SMS, Zalo, ứng dụng CSKH...));

□ Liên kết với Hệ thống thông tin địa lý (GIS) để xây dựng bản đồ chuyên đề quản lý mất điện trên nền địa dư (Hình 3) tương tự như bản đồ GIS trong quản lý giao thông;

□ Liên kết với chương trình Quản lý nguồn điện và lưới điện (PMIS) phục vụ trích xuất các báo cáo quản lý kỹ thuật nội bộ tự động, báo cáo các nội dung quản lý kỹ thuật theo Quy định của EVN.



Hình 2: Mô hình liên kết giữa OMS với các chương trình khác

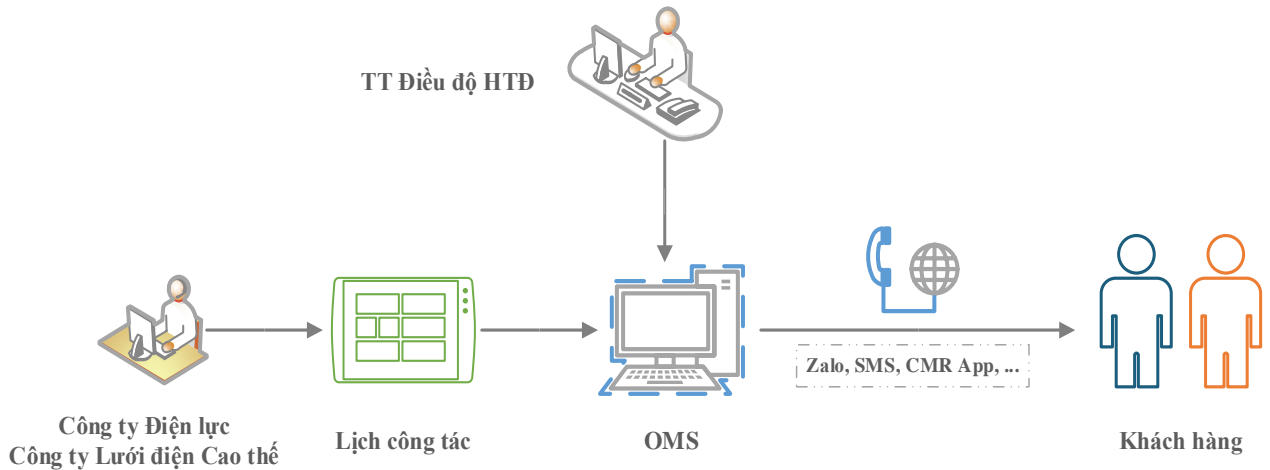


Hình 3: Bản đồ GIS quản lý mất điện

1.2 Chức năng tự động trao đổi dữ liệu với: (i) Hệ thống SCADA tại 58 trạm biến áp 110, 220kV và 2.877 thiết bị đóng cắt trung thế (Recloser, RMU, LBS); (ii) Hệ thống đo xa 30.963 công tơ tổng tại các trạm biến áp phân phối (93,69% trạm phân phối) thông qua Data diode và trực ESB nhằm đảm bảo an toàn thông tin trong việc chia sẻ dữ liệu, tự động cập nhật thông tin mất điện, thay thế các thao tác cập nhật thủ công giúp nâng cao tính chính xác, minh bạch trong quản lý mất điện. Tính năng này giúp

phát hiện và hiển thị thông tin mất điện tức thời tới mức trạm biến áp phân phối, tính toán các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện tự động, tập trung và online. Ngoài ra, EVNHCMC cũng đã khai thác dữ liệu đóng/cắt, chuyển tải lưới điện trên chương trình OMS để phục vụ việc tính toán tự động, online tổn thất tuyến dây trung thế. Đây là một trong các công cụ hiệu quả để đánh giá chính xác tổn thất tuyến dây trung thế từ đó đề ra các giải pháp góp phần giảm tổn thất điện năng.

1.3 Chức năng đăng ký và duyệt lịch cắt điện trực tuyến có tích hợp ký số: số hóa toàn bộ quy trình nghiệp vụ từ đăng ký, duyệt lịch cắt điện kế hoạch và thông báo mất điện cho khách hàng (*Hình 4*).



Hình 4: Đăng ký và duyệt lịch cắt điện trực tuyến

1.4 Báo cáo thông minh: ứng dụng công nghệ báo cáo thông minh (Business Intelligent) để phân tích mất điện chuyên sâu theo nguyên nhân, tần suất, thời gian, cảnh báo các trường hợp ảnh hưởng nhiều tới khách hàng (*Hình 5*)



Hình 5: Báo cáo thông minh phục vụ điều hành lưới điện

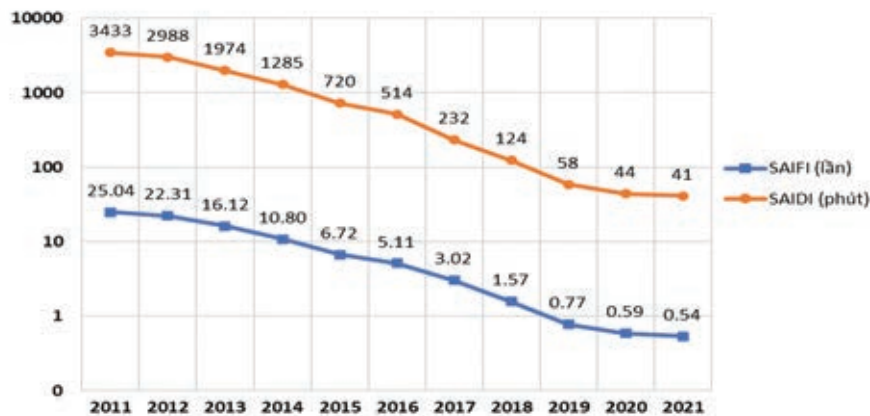
3. Hiệu quả

Quá trình chuyển đổi số mạnh mẽ trong công tác quản lý mất điện, cùng với việc làm chủ công nghệ tự động hóa lưới điện trong thời gian qua đã góp phần nâng cao chỉ số độ tin cậy cung cấp điện trên địa bàn TP.Hồ Chí Minh. Trong

đó việc nghiên cứu thành công và đưa vào ứng dụng chương trình quản lý mất điện phiên bản mới trên nền sơ đồ đơn tuyến đã giúp Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh nâng cao năng lực quản lý vận hành lưới điện, chất lượng dịch vụ khách hàng và đặc biệt là nâng cao độ tin cậy cung cấp điện. Đồng thời, việc chủ động xây dựng chương trình thể hiện được tính năng động, sáng tạo của tập thể CNVC-LĐ trong EVNHCMC cũng như việc quán triệt và triển khai định hướng tăng cường ứng dụng công nghệ thông tin, đặc biệt là ứng dụng các thành tựu của cuộc CMCN 4.0 vào hoạt động sản xuất kinh doanh của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Hiệu quả của quá trình chuyển đổi số trong quản lý mất điện thể hiện rõ qua các số liệu độ tin cậy cung cấp điện và điểm đánh giá bộ chỉ số lưới điện thông minh của SPGroup.

Về độ tin cậy cung cấp điện, trong 10 năm từ 2011 đến 2021, chỉ số SAIFI giảm từ 25,04 lần/khách hàng (KH) xuống còn 0,54 lần/KH, bình quân mỗi năm giảm 32,71%; chỉ số SAIDI giảm từ 3,433 phút/KH xuống còn 41 phút/KH, bình quân mỗi năm giảm 35,57% (Hình 6).



Hình 6: Chỉ số SAIFI, SAIDI chung của lưới điện phân phối EVNHCMC giai đoạn 2011-2021

Trong năm 2021, điểm đánh giá bộ chỉ số lưới điện thông minh của SP Group được thực hiện trên 86 công ty phân phối điện từ 37 quốc gia, EVNHCMC đã đạt 67,9 điểm (bằng điểm với các công ty điện lực TNB - Malaysia, MEA - Thái Lan, Dominion Energy - Mỹ, Eversource - Mỹ, Vatterfall - Thụy Điển) tăng 16,1 điểm so với bảng đánh giá năm 2020 (51,8 điểm) với chỉ số nổi bật là Giám sát và điều khiển, đạt vị trí 53/86 công ty điện lực thuộc 37 quốc gia trên thế giới và đứng vị trí thứ 2 trong khu vực Đông Nam Á (sau SP Group với 75 điểm, xếp hạng 36/86).

4. Định hướng phát triển

EVNHCMC đã đề ra lộ trình đến năm 2025 sẽ trở thành doanh nghiệp số với các mục tiêu trong tâm trong công tác quản lý vận hành lưới điện: (i) Quản lý, vận hành, bảo trì tài sản dựa trên trí tuệ nhân tạo. (ii) Áp dụng các quy trình và công nghệ quản lý lưới điện tiên tiến. (ii) Ứng dụng hệ thống thông tin địa lý (GIS), phân tích dữ liệu không gian.

Đối với công tác quản lý độ tin cậy cung cấp điện, EVNHCMC sẽ tiếp tục hoàn thiện chuyển đổi số trong thời gian tới, cụ thể:

- Tiếp tục xây dựng hệ thống thu thập, tích hợp, quản lý và khai thác dữ liệu mất điện trên nền tảng công nghệ Big Data một cách toàn diện kết hợp với việc xây dựng các báo cáo thông minh Business Intelligence (BI) giúp đề ra các giải pháp hữu hiệu nhằm giảm sự cố, giảm mất điện, nâng cao độ tin cậy và chất lượng cung cấp điện.

- Tiếp tục nghiên cứu xây dựng các mô hình dự báo, phân tích độ tin cậy cung cấp điện dựa trên trí tuệ nhân tạo giúp cho việc điều hành sản xuất, kinh doanh chính xác và đạt hiệu quả cao.

Việc nâng cao độ tin cậy là nhiệm vụ hàng đầu để đảm bảo phát triển kinh tế - xã hội cho Thành phố Hồ Chí Minh, góp phần phát triển bền vững Quốc gia. Trong đó, công tác hiện đại hóa lưới điện, triển khai lưới điện thông minh, ứng dụng công nghệ mới, công nghệ số là đặc biệt quan trọng. Với tinh thần đoàn kết, thống nhất, Tổng công ty Điện lực TP.HCM tin tưởng sẽ hoàn thành tốt các nhiệm vụ được giao

Tài liệu tham khảo

[1] Kế hoạch chuyển đổi số giai đoạn 2021-2025 của Tổng công ty Điện lực TP.HCM. 2021.

[2] Kế hoạch phát triển lưới điện thông minh của Tổng công ty Điện lực TP.HCM giai đoạn 2022 - 2025, tầm nhìn đến 2030. 2022.

[3] Bài báo: <https://smartgrid.evnhcmc.vn/bai-viet/make-by-evn>

MỘT SỐ GIẢI PHÁP NÂNG CAO ĐỘ TIN CẬY TRONG CÔNG TÁC KIỂM ĐỊNH

Phạm Hữu Nhân

Công ty Thí nghiệm điện miền Nam

Tóm tắt: Kiểm định phương tiện đo là một lĩnh vực có vai trò quan trọng đối với mọi hoạt động trong cuộc sống xã hội. Đặc biệt trong kinh doanh điện năng, lĩnh vực này đòi hỏi độ tin cậy, chính xác, tính cấp bách nhằm đáp ứng yêu cầu các đối tượng liên quan. Do vậy, công tác kiểm định cần có sự đầu tư về nguồn lực, quan tâm phù hợp trong bối cảnh Việt Nam hiện nay. Qua nghiên cứu ứng dụng, Công ty Thí nghiệm điện miền Nam đã áp dụng các giải pháp: chuẩn hóa lại các biểu mẫu và quy trình kiểm định phương tiện đo; xây dựng phần mềm Quản lý Biên bản; tổ chức các lớp đào tạo, cập nhật các thông tin, văn bản mới của Tổng Cục Đo lường Chất lượng; đầu tư hệ thống kiểm định biến điện áp (PT), biến dòng điện (CT) tự động; tăng cường sáng kiến, cải tiến, số hóa trong công tác kiểm định.

Nhờ các giải pháp từ đào tạo nguồn nhân lực, soát xét các quy trình, đầu tư thiết bị kiểm định, biên soạn các phần mềm chuyên dụng, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã hoàn thành tốt nhiệm vụ kiểm định của Tổng Công ty Điện lực miền Nam giao, góp phần vào thành tích chung trong công tác kinh doanh điện năng của 20 tỉnh thành phía Nam. Trong tương lai sắp tới, khi được ứng dụng các kỹ thuật tiến bộ mới, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam tin tưởng sẽ nâng cao độ tin cậy trong công tác kiểm định, đáp ứng nhu cầu ngày càng cao của khách hàng và xã hội.

Từ khóa: kiểm định, biến dòng điện, biến điện áp.

CHỮ VIẾT TẮT

CBCNV	Cán Bộ Công Nhân Viên	OTP	One Time Password
CT	Biến dòng điện	PT	Biến điện áp
ĐLVN	Đo Lường Việt Nam	QLBB	Quản Lý Biên Bản
HSM	Hardware Security Module		

1. GIỚI THIỆU

Công tác kiểm định phương tiện đo là một trong những lĩnh vực có tầm quan trọng trong đời sống xã hội. Đối với kinh doanh điện năng, lĩnh vực này không chỉ yêu cầu về tính cấp bách, độ tin cậy mà còn đòi hỏi sự chính xác đáp ứng với từng đối tượng liên quan.

Hiện nay, nền kinh tế Việt Nam ngày càng phát triển, đời sống người dân nâng cao, nhiều nhà máy, công xưởng hoạt động ngày càng nhiều, tỷ lệ sử dụng điện năng mỗi ngày một tăng. Phương tiện đo của các tổ chức, cá nhân bao gồm các điện năng kế, biến dòng, biến áp đo lường có số lượng rất lớn. Do vậy, công tác kiểm định cần có sự đầu tư về nguồn lực, quan tâm phù hợp trong bối cảnh của Việt Nam.

2. CƠ SỞ TRIỂN KHAI

Từ năm 2016, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam được giao nhiệm vụ thực hiện công tác kiểm định phương

tiện đo cho 20 Công ty Điện lực trực thuộc Tổng Công ty Điện lực miền Nam.

Trên cơ sở áp dụng các văn bản kỹ thuật đo lường Việt Nam:

- ĐLVN 07: Quy trình kiểm định công tơ điện xoay chiều kiểu cảm ứng.

- ĐLVN 39: Quy trình kiểm định công tơ điện xoay chiều kiểu điện tử.

- ĐLVN 18: Quy trình kiểm định biến dòng đo lường hạ áp và trung áp kiểu cảm ứng.

- ĐLVN 24: Quy trình kiểm định biến áp đo lường hạ áp và trung áp kiểu cảm ứng.

Để hoàn thành nhiệm vụ trên và để nâng cao độ tin cậy, tính hiệu quả, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã nghiên cứu triển khai một số giải pháp được trình bày sau đây.

3. GIẢI PHÁP NÂNG CAO ĐỘ TIN CẬY TRONG KIỂM ĐỊNH

3.1. Chuẩn hóa lại các biểu mẫu và quy trình kiểm định phương tiện đo

Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã chuẩn hóa lại các biểu mẫu, thống nhất các bước thực hiện theo Quy trình kiểm định điện năng kế, biến dòng, biến áp đo lường căn cứ vào các văn bản kỹ thuật ĐLVN do Tổng cục Tiêu chuẩn Đo lường Chất lượng ban hành. Các quy trình được biên soạn theo các hướng dẫn IEC ISO 17025 mà Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam được Văn phòng Công nhận Chất lượng đánh giá và cấp Giấy chứng nhận về năng lực phòng thí nghiệm với mã hiệu VILAS 401.

3.2. Xây dựng phần mềm Quản lý Biên bản

Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã biên soạn phần mềm Quản lý Biên bản (QLBB) để hỗ trợ Kiểm định viên trong quá trình làm Giấy Chứng nhận Kiểm định và Biên bản kiểm định các phương tiện đo. Phần mềm có cơ sở dữ liệu được sắp xếp theo từng Công ty Điện lực tỉnh thành, người sử dụng có thể truy cập đến thông tin các phương tiện đo của các Chi nhánh Điện, các trạm biến áp, truy cập theo thời gian thực hiện, ...

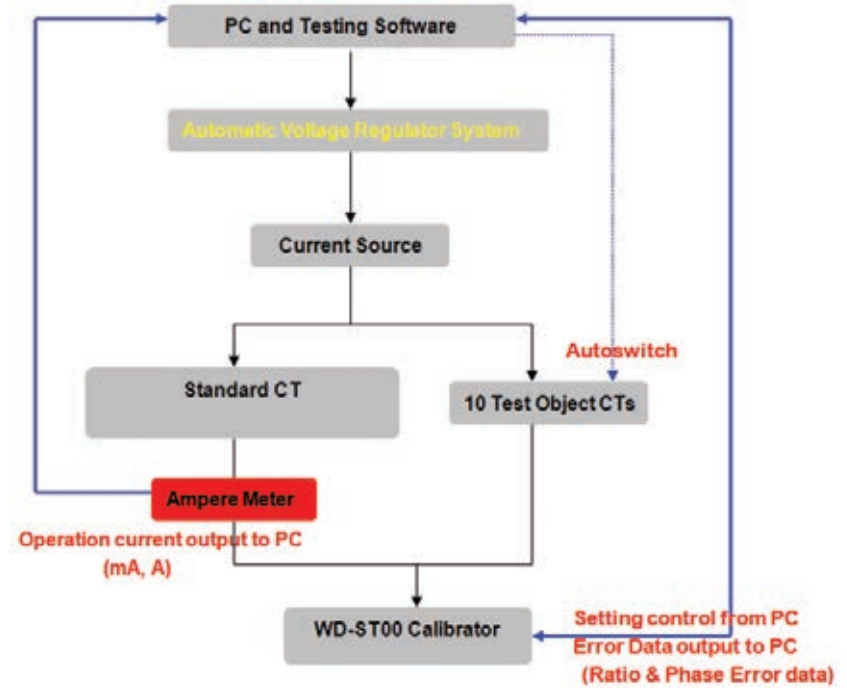
3.3. Tổ chức các lớp đào tạo, cập nhật các thông tin, văn bản mới của Tổng Cục Đo lường Chất lượng

Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã tổ chức các lớp đào tạo cho các kiểm định viên, cập nhật các thông tin, văn bản mới của Tổng Cục Đo lường Chất lượng cũng như hướng dẫn cách sử dụng phần mềm, quy trình kiểm định, các biểu mẫu, vận hành các thiết bị kiểm định với giảng viên là các chuyên gia từ Viện Đo lường Việt Nam, các nhà cấp hàng uy tín.

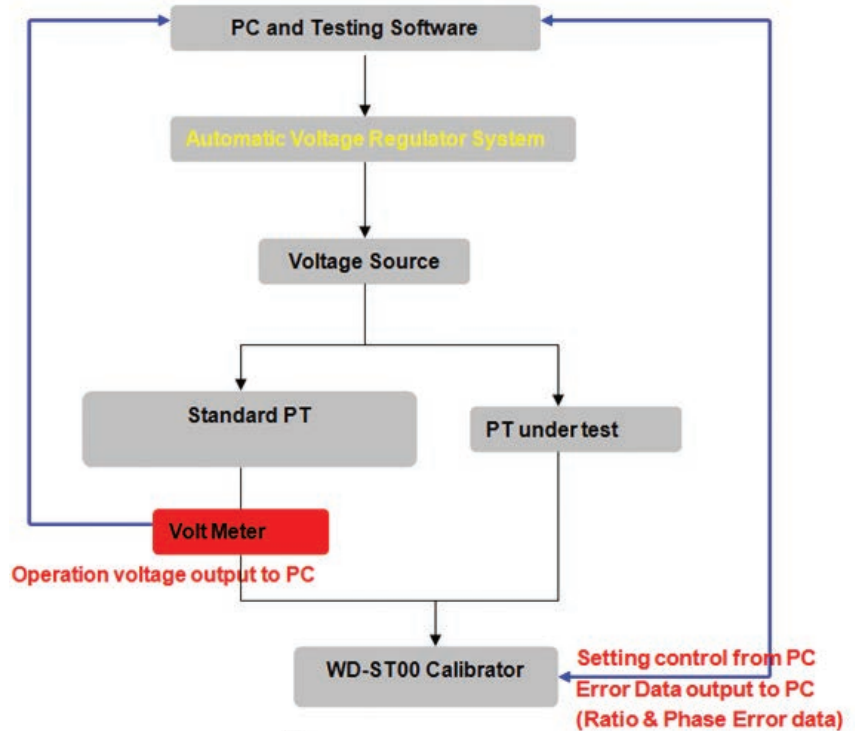
3.4. Đầu tư hệ thống kiểm định biến điện áp, biến dòng điện tự động

Để nâng cao năng suất kiểm định, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã đầu tư hệ thống kiểm định PT, CT tự động, bố trí tại nhà máy sản xuất Thiết bị Điện Tân Phú Trung.

Hệ thống kiểm định nói trên trang bị phần mềm thực hiện tự động quy trình kiểm định máy biến dòng đo lường, biến áp đo lường, kết nối với các thiết bị đang có sẵn. Hệ thống này bao gồm thiết bị nguồn biến áp tự ngẫu cho phép điều khiển tự động từ phần mềm để điều chỉnh các giá trị điểm tải theo quy trình. Nhờ đó, kiểm định viên có thể thực hiện kiểm định tự động liên tục 10 PT, CT bằng phần mềm thông qua thiết bị chuyển mạch tự động các dây thứ cấp của PT, CT (như thể hiện trên Hình 1 và Hình 2).



Hình 1: Sơ đồ khối hệ thống kiểm định tự động CT



Hình 2: Sơ đồ khối hệ thống kiểm định tự động PT

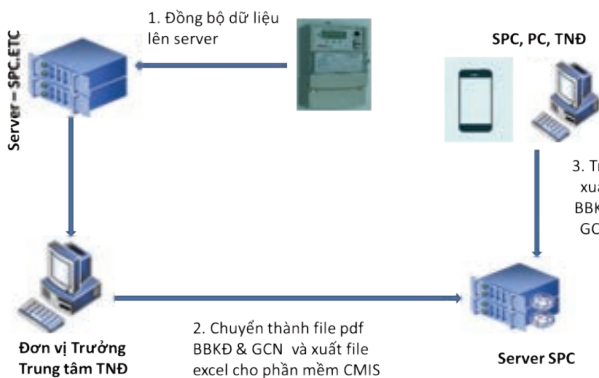
3.5. Tăng cường sáng kiến, cải tiến, số hóa trong công tác kiểm định.

Đặc biệt, trong quá trình thực hiện nhiệm vụ kiểm định hàng ngày, các kiểm định viên đã đưa ra các sáng kiến, cải tiến mang lại nhiều hiệu quả, nâng cao năng suất làm việc của CBCNV tại các Trung tâm Thí nghiệm Điện các tỉnh thành. Một số sáng kiến đã được Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng Công ty Điện lực miền Nam công nhận là sáng kiến như kiểm soát chi dùng khí nén, hệ thống kiểm định biến dòng hạ thế,...

Trong giai đoạn hiện nay, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã lập trình cho các bàn kiểm thực hiện đầy đủ các bước thủ tục theo văn bản ĐLVN về yêu cầu kiểm định điện năng kế, biến dòng, biến áp đo lường. Sau khi hoàn tất các bước theo quy trình, số liệu kiểm định từ bàn kiểm được đồng bộ vào phần mềm QLBB xuất ra các file Giấy Chứng nhận Kiểm định và Biên bản kiểm định. Số liệu kiểm định cũng được lập trình để xuất file excel được sử dụng tại các phòng Kinh Doanh của các Công ty Điện lực đưa vào phần mềm CMIS - một phần mềm dùng chung của Tập đoàn Điện lực Việt nam trong việc theo dõi công tác kinh doanh điện năng.

Mặt khác, để thuận lợi cho việc tra cứu các Giấy Chứng nhận Kiểm định và Biên bản kiểm định, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã chuyển các thông tin trên sang dạng file *.pdf và lưu trữ trên server của Tổng Công ty Điện lực miền Nam. Theo phân quyền được phê duyệt, Ban Kinh doanh, Công ty Điện lực có thể truy cập theo số sản xuất hoặc số Giấy chứng nhận của phương tiện đo để có được các file dữ liệu nói trên để so sánh, phân tích, đánh giá tổn thất điện năng, hoặc cung cấp cho khách hàng hàng có yêu cầu một cách nhanh chóng, kịp thời.

Giải pháp này đã chuyển Biên bản Kiểm định từ hình thức in ra bản giấy sang lưu trữ bằng file *.pdf, đã tiết kiệm công sức và vật liệu khá lớn. Các bước thực hiện được thể hiện trong Hình 3 dưới đây.

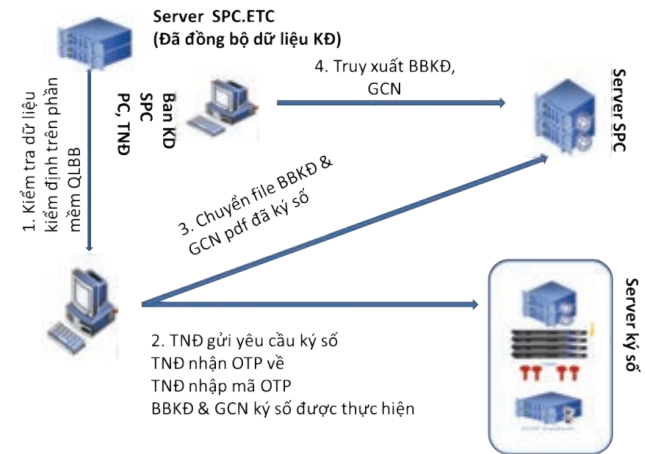


Hình 3: Lưu trình kiểm định hiện tại

Trong thời gian qua, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã triển khai chữ ký số áp dụng trên các Giấy chứng nhận kiểm định. Giải pháp này đã được Tổng cục Đo lường

Chất lượng, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng Công ty Điện lực miền Nam chấp thuận về mặt chủ trương. Ngoài ra, việc triển khai chữ ký số nói trên đã được Ban Công nghệ Thông tin của Tổng Công ty có ý kiến đánh giá tốt về tính bảo mật cũng như tính pháp lý khi áp dụng.

Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã đầu tư HSM (Hardware Security Module), là thiết bị vật lý có chức năng bảo mật chuyên dụng, giúp thực hiện các tác vụ về mã hoá, giải mã, ký số và chứng thực chữ ký số với tính sẵn sàng cao và hiệu suất cao.



Hình 4: Lưu trình áp dụng chữ ký số trong công tác kiểm định

Khi triển khai áp dụng giải pháp này, người lãnh đạo hay người được ủy quyền của Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam gửi yêu cầu sử dụng chữ ký số để ký trên Giấy Chứng nhận kiểm định phương tiện đo. Yêu cầu này sẽ được gửi đến HSM, phần mềm của HSM sẽ tạo ra OTP để người được ủy quyền thực hiện chữ ký số đối với các văn bản trong công tác kiểm định. Khi đó, Giấy Chứng nhận Kiểm định sẽ được lưu trên server Tổng Công ty và được Ban Kinh doanh, Công ty Điện lực truy xuất, tải xuống để đưa vào hồ sơ kinh doanh. Khách hàng có thể nhận được văn bản trên từ website của Tổng Công ty, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam hoặc Trung tâm Chăm sóc khách hàng với mật khẩu được cấp. Chu trình công tác kiểm định khi áp dụng chữ ký số được thể hiện trong Hình 4 ở trên.

4. KẾT LUẬN

Thông qua các giải pháp nâng cao chất lượng nguồn nhân lực, chuẩn hóa các quy trình, đầu tư thiết bị tiên tiến, đẩy mạnh các cải tiến, sáng kiến mới và sử dụng các phần mềm chuyên dụng, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam đã hoàn thành tốt nhiệm vụ kiểm định của Tổng Công ty Điện lực miền Nam giao, góp phần vào thành tích chung trong công tác kinh doanh điện năng ở 20 tỉnh thành phía Nam. Trong tương lai, khi được ứng dụng các công nghệ, kỹ thuật mới và tiên tiến hơn, Công ty Thí nghiệm Điện miền Nam sẽ tiếp tục tăng cường nâng cao độ tin cậy cũng như năng suất và chất lượng trong công tác kiểm định, đáp ứng các yêu cầu ngày càng cao trong lĩnh vực kinh doanh điện năng Việt Nam.

Tap chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

Cơ quan ngôn luận của HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
Tap chí xuất bản hàng tháng

TỔNG BIÊN TẬP Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP

Dương Quang Thành Trần Đình Long
Nguyễn Thị Hồng Liên Chu Văn Tiến
Nguyễn Quốc Minh Lê Quang Long

THƯ KÝ TÒA SOẠN

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu Đăng Hoàng
Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ:

Tòa soạn:

- Phòng 3.15 tầng 3, tháp B, Tòa nhà Văn phòng - 11 Cửa Bắc, P. Trúc Bạch, Q. Ba Đình, Tp. Hà Nội
- Điện thoại: 0248.5882688
- Email: ts.dienvadoisong@gmail.com
- Website: dienvadoisong.vn

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Trong số này

Soá303 tháng 02/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- EVN triển khai các nhiệm vụ trọng tâm sau kỳ nghỉ Tết Nguyên đán 1
- Điện lực miền Nam: Đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định trong dịp Tết 2
- EVN thúc đẩy hợp tác quốc tế trong đầu tư, xây dựng hạ tầng hệ thống điện 4
- EVNGENCO1 đã đảm bảo sản xuất điện an toàn, ổn định trước, trong và sau kỳ nghỉ Tết Nguyên đán Ất Tỵ 2025 6
- EVN đạt mức độ 4 về chuyển đổi số 12
- Gỡ vướng mắc các dự án truyền tải điện trên địa bàn tỉnh Lai Châu 14
- sẵn sàng đảm bảo cung cấp điện phục vụ lễ hội mùa xuân Côn Sơn - Kiếp Bạc năm 2025 16
- EVNSPC: Phát động phong trào thi đua nước rút 90 ngày hoàn thành đóng điện 50 công trình lưới điện 110kV 17
- Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân sẵn sàng phát điện mùa khô 2025 18
- PC Hải Dương huấn luyện định kỳ An toàn điện và An toàn vệ sinh lao động năm 2025 20
- Nâng cao chất lượng dịch vụ từ ứng dụng ứng dụng EVNCPC CSKH 21
- PTC1 đề ra nhiệm vụ trọng tâm cho công tác truyền tải điện năm 2025 23
- Tháo gỡ vướng mắc đẩy nhanh tiến độ các dự án truyền tải điện trên địa bàn tỉnh Vĩnh Phúc 24
- Đại hội đại biểu Đảng bộ Công ty Truyền tải điện 1 lần thứ XII thành công rực rỡ 2831- VEEA làm việc với EVN và VUSTA về việc phối hợp tổ chức Hội nghị AFEO Midterm lần thứ 24 31
- EVN triển khai thi công công trình Nhà máy Thủy điện tích năng Bắc Ái - giai đoạn 2 32
- Hiệu quả từ các dự án đầu tư lưới điện trên địa bàn tỉnh Ninh Bình 36

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Cảnh báo tình trạng tai nạn điện trong dân 38
- Nguy cơ cháy nổ từ thiết bị điện chuyên dùng trong mùa nồm ẩm 40

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Chuyển đổi số trong công tác quản lý mất điện tại EVNHCMC 44
- Một số giải pháp nâng cao độ tin cậy trong công tác kiểm định 49



VÌ SAO NÊN SỬ DỤNG QUẠT KHI BẬT ĐIỀU HÒA?

BẬT QUẠT SONG SONG VỚI ĐIỀU HÒA NHIỆT ĐỘ GIÚP:



Đẩy luồng khí lạnh lan tỏa khắp phòng, giúp việc làm mát trở nên nhanh hơn.



Để điều hòa ở nhiệt độ từ 26-28 độ C kết hợp sử dụng quạt có thể tiết kiệm điện khoảng 2 - 3% điện năng.



Đẩy mùi khó chịu của điều hòa, mang lại không khí trong lành cho căn phòng.

MỘT SỐ LOẠI QUẠT CÓ THỂ SỬ DỤNG KHI BẬT ĐIỀU HÒA:



Quạt trần:

Hiệu quả nhất trong việc giúp lưu thông không khí trong phòng.



Quạt phun sương:

Giúp tăng độ ẩm trong phòng, vừa giúp cho việc làm mát nhanh hơn.



Quạt cây hay quạt bàn:

Tiêu thụ ít điện năng nhưng do quạt khá thấp nên chỉ làm mát được ở một khu vực nhất định, không thể đẩy không khí mát ra xa.



EVN

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC



Công nhân điện lực đi kiểm tra lưới điện.



PC HÀ NAM cải tạo nhiều hạng mục, công trình, nâng cấp đường dây lên vận hành 22kV nhằm đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định.



Công nhân **PC CAO BẰNG** khắc phục nhanh sự cố đường điện Bán Khau xã Thống Nhất (Hà Lang - Cao Bằng).



PC NINH BÌNH áp dụng công nghệ hiện đại để hạn chế tối đa việc gián đoạn cung cấp điện cho khách hàng.



Nhân viên **PC HUNG YÊN** tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả tại Công ty giấy Ngọc Tế 1 - (Tiên Lữ - Hưng Yên).



Công nhân **PC LANG SƠN** thực hiện thay thế công tơ tại TBA Miến Thuố 1.



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

THẮP SÁNG NIỀM TIN

www.npc.com.vn

Địa chỉ: 20 P. Trần Nguyên Hãn, Lý Thái Tổ, Hoàn Kiếm, Hà Nội
Điện thoại: 024 2210 0705