

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

Số 311

10 - 2025



✦ EVN HƯỚNG TỚI TOP 3 ASEAN, KHẲNG ĐỊNH VỊ THẾ TRÊN BẢN ĐỒ NĂNG LƯỢNG
✦ HỢP KIỂM TRA CÔNG TÁC CHUẨN BỊ HỘI NGHỊ KHOA HỌC CÔNG NGHỆ ĐIỆN LỰC
TOÀN QUỐC 2025 ✦ PHỤ NỮ HIỆN ĐẠI QUẢN LÝ ĐIỆN THÔNG MINH, DỄ DÀNG VÀ TIỆN
LỢI ✦ HƯỚNG DẪN THÔNG BÁO LẮP ĐẶT ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ TỰ SẢN TỰ TIÊU



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

"TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN"



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



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kiosk
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 HƯỚNG TỚI TOP 3 ASEAN, KHẲNG ĐỊNH VỊ THẾ TRÊN BẢN ĐỒ NĂNG LƯỢNG

Trong kỷ nguyên vươn mình của đất nước, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) không nằm ngoài “dòng chảy”, đã và đang tiếp tục chuyển mình đi lên với những bước đổi mới mạnh mẽ và toàn diện.



Tổng Giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Nguyễn Anh Tuấn phát biểu tại Hội nghị gặp mặt đại diện doanh nghiệp, doanh nhân tiêu biểu toàn quốc nhân Ngày Doanh nhân Việt Nam (13/10)

Đảng và Nhà nước, EVN đã tập trung phát triển hệ thống cơ sở hạ tầng nguồn và lưới điện, mở rộng quy mô từ Bắc vào Nam, từ đất liền ra hải đảo.

Nếu như tại thời điểm miền Bắc mới giải phóng (năm 1954), tổng công suất nguồn điện ở miền Bắc mới chỉ có 31,5 MW, thì đến nay, Việt Nam đang giữ vững vị trí hàng đầu khu vực ASEAN với quy mô nguồn điện cuối năm 2025 là 88.400MW; trong đó công suất nguồn điện do EVN và các Tổng công ty Phát điện thuộc Tập đoàn sở hữu là 32.298MW, chiếm 36,5% công suất nguồn điện toàn quốc; các chỉ tiêu kỹ thuật như tổn thất điện năng, độ tin cậy cung cấp điện, tiếp cận điện năng đang ở top 4 ASEAN.

Trong giai đoạn 2021-2025, tổng vốn đầu tư toàn Tập đoàn dự kiến đạt

Chiều 9/10 tại Hà Nội, Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính chủ trì Hội nghị gặp mặt đại diện doanh nghiệp, doanh nhân tiêu biểu toàn quốc nhân Ngày Doanh nhân Việt Nam (13/10). Tổng Giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam - ông Nguyễn Anh Tuấn tham dự và có nội dung tham luận.

Nối tiếp “hành trình ánh sáng”

Trong dòng chảy phát triển mạnh mẽ của đất nước, điện năng luôn là huyết mạch của nền kinh tế, là điều kiện thiết yếu cho phát triển kinh tế - xã hội và bảo đảm an ninh - quốc phòng. Từ Đại hội Đảng toàn quốc lần thứ III, năm 1960, Đảng ta đã đưa ra chủ trương “Điện đi trước một bước”. Hơn 70 năm phát triển, dưới sự chỉ đạo thường xuyên, sâu sát của



Điện lưới quốc gia mang theo kỳ vọng về sự tăng trưởng nhanh chóng trong ngành du lịch, dịch vụ cho đặc khu Côn Đảo



*Lễ xuất xưởng và gắn biển công trình
"Thiết kế, chế tạo máy biến áp 500kV - 3x300MVA"*

482.600 tỷ đồng, bằng 100,75% so với Kế hoạch 05 năm được Thủ tướng Chính phủ giao.

Nỗ lực lập những kỳ tích mới

Trong giai đoạn 2021-2025, EVN đã hoàn thành đóng điện 962 công trình lưới điện từ 110-500kV (gồm 52 dự án 500kV, 170 dự án 220kV và 740 dự án 110kV) với quy mô thực hiện là 17.806km đường dây và 87.956MVA trạm biến áp, nâng cao năng lực hạ tầng điện đấu nối giải tỏa công suất các nguồn điện và cung cấp điện cho các địa phương.

Đặc biệt, trong năm 2024, dưới sự chỉ đạo quyết liệt của Chính phủ,

Thủ tướng Chính phủ, sự quan tâm, ủng hộ của các Bộ, ngành, địa phương và người dân, EVN đã nỗ lực hoàn thành đóng điện các dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối sau hơn 6 tháng thi công - là thành tích nổi bật, tạo nên một kỳ tích mới trong xây dựng đường dây siêu cao áp tại Việt Nam.

Trong tổng số 250 công trình được khởi công, khánh thành trên cả nước nhân dịp chào mừng 80 năm Cách mạng Tháng Tám thành công và Quốc khánh 2/9, EVN và các đơn vị thành viên vinh dự có 15 công trình/dự án dịp này; trong đó, 3 công trình trọng điểm đã được đặt 3 điểm

cầu trực tuyến. Các công trình, dự án điện được triển khai thể hiện nỗ lực tích cực của EVN và các đơn vị thành viên trong đảm bảo cung ứng điện ổn định, phấn đấu đáp ứng phát triển kinh tế ở mức 2 con số trong thời gian tới.

Dưới sự chỉ đạo của Đảng và Nhà nước, EVN chú trọng đầu tư cấp điện nông thôn miền núi, hải đảo với tổng vốn đầu tư khoảng 12.000 tỷ/năm, góp phần thay đổi cơ cấu kinh tế, nâng cao đời sống vật chất, tinh thần của người dân, thực hiện an sinh xã hội, giữ vững ổn định chính trị, bảo vệ an ninh quốc phòng, chủ quyền lãnh thổ và biển đảo của Tổ quốc. Đến nay, 100% số xã, 99,85% số hộ dân có điện, trong đó số hộ dân nông thôn có điện đạt 99,75% (năm 2010 là 73,5%). EVN cũng đã đảm nhận cấp điện cho 11/12 huyện đảo, trong đó có hệ thống điện trên quần đảo Trường Sa, các nhà dân dầu khí, các đảo có vị trí chiến lược như: Phú Quốc, Cô Tô, Lý Sơn, Kiên Hải, Lại Sơn, Tiên Hải,... đều được cấp điện lưới quốc gia bằng cáp ngầm xuyên biển. Trong dịp 02/9/2025, EVN đã hoàn thành dự án cấp điện lưới quốc gia cho đặc khu Côn Đảo - là dự án cáp ngầm xuyên biển dài nhất Đông Nam Á.

Hiện EVN đang tích cực triển khai các dự án nguồn điện lớn quan trọng trong Quy hoạch điện VIII điều chỉnh: Điện hạt nhân Ninh Thuận 1, Nhiệt điện Quảng Trạch 1, 2, 3; các dự án mở rộng các nhà máy thủy điện hiện hữu; chuyển đổi nhiên liệu, cải

*Đường dây 500kV mạch
3 đoạn vượt sông Lam.
Ảnh: Thành Vinh*



tạo, nâng cấp các nhà máy nhiệt điện than; đẩy mạnh điện gió ngoài khơi khu vực Bắc Bộ; thúc đẩy dự án lưu trữ năng lượng...

Tăng tốc phát triển khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo

Tập đoàn đang tập trung triển khai các giải pháp nâng cao năng lực quản trị doanh nghiệp, phát triển nguồn nhân lực chất lượng cao, tiên phong trong chuyển đổi số, ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI), các thành tựu khoa học, công nghệ vào trong hoạt động sản xuất, cung ứng điện, tự động hóa lưới điện,... góp phần đảm bảo vận hành an toàn, hiệu quả, nâng cao năng suất lao động trong toàn Tập đoàn.

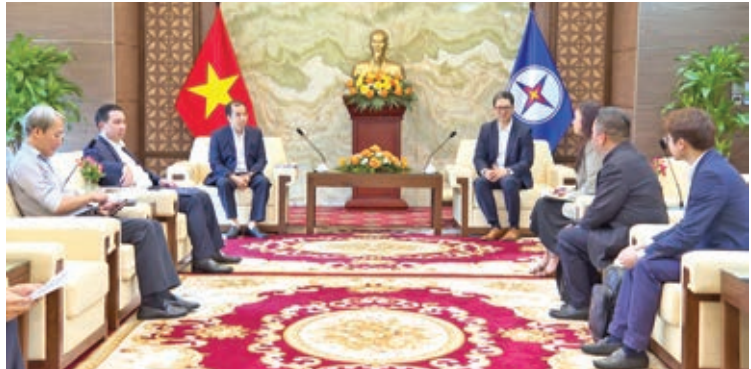
Trong đó, nhiều công trình nguồn và lưới điện quy mô lớn, phức tạp đã được đội ngũ cán bộ, kỹ sư trong nước thiết kế và tổ chức quản lý thi công, tiêu biểu như các NMTĐ Sơn La, Lai Châu; các đường dây, trạm biến áp siêu cao áp 500kV. Công nghệ tự động hóa điều khiển, kỹ thuật số được ứng dụng rộng rãi trong xây dựng và vận hành hệ thống điện, thị trường điện, đã thực hiện điều khiển xa không cần người trực đối 100% các TBA 110kV và 82% các TBA 220kV. Các dịch vụ điện đã và ngày càng đổi mới, với 100% dịch vụ điện lực đã kết nối trực tuyến. Trong lĩnh vực chế tạo thiết bị điện, EVN là doanh nghiệp duy nhất tại Đông Nam Á sản xuất được máy biến áp 500kV và đang mở rộng ra các sản phẩm công nghệ cao khác thay thế cho nhập khẩu.

Xác định nhiệm vụ đặt ra cho ngành Điện trong thời gian tới có nhiều thách thức, nhưng với truyền thống nỗ lực vượt khó vươn lên, Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết tâm tìm mọi giải pháp để hoàn thành tốt mọi nhiệm vụ do Đảng, Chính phủ giao với mục tiêu đảm bảo vững chắc cung ứng điện phục vụ yêu cầu phát triển của đất nước. EVN cũng đang đặt ra những mục tiêu tham vọng từ nay đến 2030 trở thành doanh nghiệp lớn mạnh, ngang tầm với các tập đoàn lớn trên thế giới; tiếp tục đổi mới, hiện đại hóa quản trị, phát triển và làm chủ khoa học công nghệ, chuyển đổi số để nâng cao chất lượng dịch vụ và phát triển bền vững, đạt top 3 ASEAN và phấn đấu mục tiêu trở thành một trong 500 tập đoàn lớn nhất thế giới (Fortune Global 500) vào năm 2030 nếu được Chính phủ và các Bộ ngành hỗ trợ, ủng hộ.

Thanh Hương

EVN CÙNG CỐ HỢP TÁC VỚI MICROSOFT KHU VỰC THÁI LAN VÀ VIỆT NAM

Sáng 16/10, tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Ngô Sơn Hải đã tiếp và làm việc với ông Dhanawat Suthumpun – Tổng Giám đốc Microsoft khu vực Thái Lan và Việt Nam trao đổi, thúc đẩy hợp tác trong lĩnh vực chuyển đổi số, trí tuệ nhân tạo (AI) và đào tạo nhân lực công nghệ thông tin.



Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải (bên trái) làm việc với - Tổng Giám đốc Microsoft Thái Lan và Việt Nam Dhanawat Suthumpun sáng 16/10

Ông Dhanawat Suthumpun – Tổng Giám đốc Microsoft Thái Lan và Việt Nam bày tỏ mong muốn tiếp tục đồng hành cùng EVN trong tiến trình chuyển đổi số, góp phần nâng cao hiệu quả quản trị, vận hành và phát triển nguồn nhân lực số của Tập đoàn. Đại diện Microsoft khẳng định sẵn sàng hợp tác, chia sẻ kinh nghiệm, công nghệ và nguồn lực trong các lĩnh vực như điện toán đám mây, an ninh mạng, dữ liệu lớn và ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI), hướng tới xây dựng môi trường làm việc hiện đại, linh hoạt, an toàn và hiệu quả hơn.

Trong thời gian hợp tác, Microsoft đã đồng hành cùng EVN trong nhiều lĩnh vực, đặc biệt trong đào tạo, triển khai ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) và các công cụ làm việc hiện đại. Trong giai đoạn dịch COVID-19, Microsoft đã hỗ trợ miễn phí gần 65.000 tài khoản Microsoft Teams, giúp EVN duy trì hoạt động điều hành, sản xuất kinh doanh thông suốt. Ngoài ra, Microsoft còn cung cấp tài khoản GitHub Copilot để EVN thử nghiệm trong lập trình tự động, mang lại hiệu quả tích cực trong việc ứng dụng công nghệ mới.

Phát biểu tại buổi làm việc, Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải đánh giá cao sự đồng hành và hỗ trợ của Microsoft, góp phần thúc đẩy tiến trình chuyển đổi số toàn Tập đoàn.

Hai bên cũng trao đổi về định hướng hợp tác trong thời gian tới, tập trung vào các nội dung: đào tạo, nâng cao năng lực số cho cán bộ nhân viên EVN; phát triển hạ tầng công nghệ thông tin và các nền tảng điện toán đám mây; thúc đẩy ứng dụng AI trong phân tích dữ liệu và quản trị vận hành hệ thống điện; xây dựng khung quản trị AI phù hợp với tiêu chuẩn quốc tế; đồng thời phát triển môi trường làm việc số (Digital Workplace) và năng lực lập trình hiện đại cho đội ngũ kỹ sư công nghệ thông tin.

Hùng Anh

PHÓ THỦ TƯỚNG BÙI THANH SƠN CHỈ ĐẠO GIẢI QUYẾT VƯỚNG MẮC ĐỂ ĐẨY NHANH TIẾN ĐỘ CÁC DỰ ÁN LƯỚI ĐIỆN TRỌNG ĐIỂM

Văn phòng Chính phủ có thông báo số 541/TB-VPCP ngày 08/10/2025 kết luận của Phó Thủ tướng Chính phủ Bùi Thanh Sơn tại Phiên họp lần thứ sáu Ban Chỉ đạo Nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng.

Thông báo nêu, thời gian vừa qua, các bộ, ngành, UBND các tỉnh và các Tập đoàn đã tích cực triển khai chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, Phó Thủ tướng Chính phủ, Trưởng Ban Chỉ đạo. Nhiều nội dung công việc được kết luận và giao nhiệm vụ tại cuộc họp Ban Chỉ đạo Phiên thứ năm đã hoàn thành và được xử lý, giải quyết; tiến độ triển khai công tác đầu tư, xây dựng một số dự án, đặc biệt là những dự án trọng điểm, cấp bách đã có những



Phó Thủ tướng Bùi Thanh Sơn chủ trì phiên họp thứ 6 của Ban Chỉ đạo Nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng - Ảnh: VGP

chuyển biến tích cực. Một số dự án khởi công và tổ chức lễ khánh thành vào ngày 19/8/2025 đã cơ bản đáp ứng thời hạn theo yêu cầu của Thủ tướng Chính phủ.

Tuy nhiên, qua báo cáo, vẫn còn nhiều nội dung công việc triển khai chậm, trong đó một số nhiệm

vụ được giao tại Phiên họp thứ năm không có nhiều tiến triển, điển hình công tác giải phóng mặt bằng và bàn giao mặt bằng các dự án lưới điện giải tỏa công suất nhà máy nhiệt điện Nhơn Trạch 3, Nhơn Trạch 4.

Phó Thủ tướng Chính phủ Bùi Thanh Sơn, Trưởng Ban Chỉ đạo yêu cầu các Bộ, ngành, địa phương cần xác định việc bảo đảm tiến độ các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng là nhiệm vụ chính trị quan trọng, do đó phải chủ động xử lý, giải quyết các khó khăn vướng mắc phát sinh liên quan đến chức năng quản lý nhà nước thuộc thẩm quyền để đẩy nhanh tiến độ các dự án, không để công việc bị chậm trễ. Báo cáo Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ những vấn đề vượt thẩm quyền.

UBND các tỉnh/thành phố phối hợp chặt chẽ với Bộ Công Thương, Bộ Tài chính khẩn trương triển khai việc lựa chọn nhà đầu tư đối với các dự án chưa lựa chọn được nhà đầu tư, đảm bảo hoàn thành trong quý IV/2025.



Một khoảng cột Dự án đường dây 500/220kV Nho Quan - Phú Lý - Thường Tín chưa thể kéo dây do vướng mắc mặt bằng

Đối với các dự án đã có nhà đầu tư, UBND các tỉnh yêu cầu nhà đầu tư xây dựng kế hoạch triển khai cụ thể, đường găng tiến độ rõ ràng, báo cáo về UBND cấp tỉnh và Bộ Công Thương để theo dõi, đôn đốc.

Cơ quan Thường trực Ban Chỉ đạo cần đẩy mạnh hơn nữa công tác theo dõi, đôn đốc tiến độ các dự án, chủ động kiến nghị ngay những giải pháp giải quyết những vướng mắc phát sinh trong quá trình triển khai các dự án.

UBND các tỉnh/thành phố tăng cường cán bộ có đủ năng lực, kinh nghiệm làm công tác bồi thường, giải phóng mặt bằng để đẩy nhanh việc triển khai các thủ tục về giải phóng mặt bằng theo quy định, với tinh thần không để công việc bị gián đoạn khi thực hiện mô hình chính quyền địa phương 2 cấp.

Đối với các dự án lưới điện, Phó Thủ tướng chỉ đạo như sau:

Về Dự án lưới điện đồng bộ giải tỏa công suất các NMNĐ Nhơn Trạch 3, Nhơn Trạch 4, UBND tỉnh Đồng Nai chỉ đạo đơn vị, cơ quan liên quan hoàn thiện hồ sơ, làm tốt công tác vận động Nhân dân để có thể thi công một số vị trí trụ trên địa bàn, bảo đảm tiến độ đóng điện dự án, giải tỏa công suất NMNĐ Nhơn Trạch 3 trong tháng 10/2025.

Về Dự án đường dây 500/220kV Nho Quan - Phú Lý - Thường Tín, UBND thành phố Hà Nội và UBND tỉnh Ninh Bình, Phú Thọ chịu trách nhiệm toàn diện trước Thủ tướng Chính phủ nếu việc chậm trễ xử lý khó khăn, vướng mắc về giải phóng mặt bằng ảnh hưởng đến tiến độ hoàn thành của Dự án. Các tỉnh, thành phố giải quyết dứt điểm vướng mắc về bồi thường, giải phóng mặt bằng, hoàn thành trước ngày 15/10/2025.

Đối với Dự án TBA 220kV Văn Điển và đấu nối: UBND thành phố Hà Nội chỉ đạo các đơn vị có liên quan sớm phê duyệt giá đất cụ thể và bàn giao mặt bằng đối với phần diện tích còn lại của trạm và tuyến cáp ngầm đấu nối trạm để triển khai thi công, đảm bảo tiến độ đóng điện dự án

Đối với các dự án truyền tải điện 500kV và 220kV mới được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt (bao gồm Dự án đường dây: 220kV Tân Sơn Nhất-Thuận An, 220kV Hồng Ngự-Châu Đốc, 220kV Hải Phòng-Gia Lộc, 220kV Sơn La-Điện Biên), đề nghị các đơn vị liên quan tập trung nhân lực, nguồn lực, tổ chức triển khai nhanh để bảo đảm tiến độ Thủ tướng Chính phủ yêu cầu, hoàn thành trong năm 2025.

Vũ Chang

EVNGENCO2:

TẬP HUẤN VÀ TRAO ĐỔI KINH NGHIỆM VỀ QUẢN TRỊ CÔNG TY CỔ PHẦN

Ngày 29/9/2025, tại thành phố Đà Nẵng, Tổng công ty Phát điện 2 đã tổ chức chương trình tập huấn với chủ đề "Trao đổi kinh nghiệm và khó khăn thực tế về quản trị công ty cổ phần". Chương trình nhằm cập nhật các quy định pháp luật mới, đồng thời tạo diễn đàn để các đơn vị thành viên chia sẻ kinh nghiệm thực tiễn trong công tác quản trị doanh nghiệp.



Ông Nguyễn Xuân Diện - Trưởng Ban Pháp chế Kiểm tra EVNGENCO2 phát biểu tại buổi khai mạc chương trình tập huấn

Chương trình tập huấn có sự tham gia của bà Nguyễn Thị Ngọc Lan – Thành viên độc lập HĐQT EVNGENCO2, ông Nguyễn Văn Tùng – Trưởng Ban Kiểm soát EVNGENCO2, cùng Lãnh đạo các đơn vị thành viên, lãnh đạo Văn phòng/các Ban chức năng và cán bộ chuyên trách đến từ các đơn vị. Đặc biệt, chương trình còn có sự đồng hành của Thạc sĩ Từ Thanh Thảo – Giảng viên kiêm cố vấn đào tạo cho Công ty TNHH MTV đào tạo Business



Các đại biểu và học viên tham dự



Bà Nguyễn Thị Ngọc Lan - Thành viên độc lập HĐQT EVNGENCO2 (ảnh bên trái) và Giảng viên Từ Thanh Thảo - Trường Đại học Luật TP HCM (ảnh bên phải) chia sẻ tại buổi tập huấn



Các đại biểu và học viên tham dự chụp hình lưu niệm sau khi kết thúc chương trình

Law (BLT), Giảng viên Trường ĐH TP HCM, cố vấn pháp lý cấp cao cho nhiều Công ty đại chúng quy mô lớn và Trọng tài viên – Trung tâm trọng tài thương mại Phía Nam. Mở đầu chương trình, Ông Nguyễn Xuân Diện - Trưởng Ban Pháp chế Kiểm tra EVNGENCO2 nhấn mạnh tầm quan trọng của việc nắm vững và áp dụng đúng các quy định pháp luật về doanh nghiệp và chứng khoán trong bối cảnh thị trường ngày càng cạnh tranh, minh bạch. Các đại biểu và học viên tham dự đã được phổ biến những điểm mới của Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Doanh nghiệp số 76/2025/QH15 và các văn bản hướng dẫn thi hành; đồng thời cập nhật những thay đổi quan trọng của Luật sửa đổi, bổ sung Luật Chứng khoán số 56/2024/QH15, qua đó nâng cao nhận thức, đảm bảo hoạt động của các công ty cổ

phần trong Tổng công ty phù hợp với khung pháp lý hiện hành.

Phần thứ hai của chương trình tập huấn tập trung vào trao đổi kinh nghiệm thực tế trong xây dựng và áp dụng các quy định nội bộ về quản trị công ty cổ phần như: Điều lệ tổ chức và hoạt động; Quy chế nội bộ về quản trị; Quy chế hoạt động của Hội đồng quản trị, Ban kiểm soát; và các quy chế quản lý nội bộ khác. Bên cạnh đó, các chuyên gia và đại biểu còn chia sẻ bài học kinh nghiệm liên quan đến hợp đồng, giao dịch với người có liên quan; công bố thông tin; cũng như nhận diện và phòng ngừa các rủi ro thường gặp trong quản trị công ty cổ phần.

Đặc biệt, chương trình dành phần lớn thời lượng cho phiên thảo luận mở, nơi các đơn vị trực tiếp đặt câu hỏi, nêu khó khăn, vướng mắc

trong quá trình thực hiện công tác quản trị công ty cổ phần. Giảng viên đã trực tiếp giải đáp, hướng dẫn, giúp các đơn vị tháo gỡ nhiều tình huống thực tiễn, góp phần nâng cao hiệu quả quản trị, quản lý rủi ro và minh bạch thông tin trong toàn Tổng công ty.

Thông qua chương trình tập huấn, cán bộ quản lý và nhân sự phụ trách công tác pháp chế, quản trị doanh nghiệp tại các đơn vị thành viên đã được củng cố kiến thức pháp lý, cập nhật xu hướng mới, đồng thời có cơ hội kết nối, trao đổi để cùng nâng cao chất lượng quản trị công ty cổ phần. Đây là một trong những hoạt động thường xuyên của Tổng công ty Phát điện 2 nhằm xây dựng đội ngũ quản trị chuyên nghiệp, thúc đẩy phát triển bền vững và hiệu quả.

Thanh Thảo, Minh Lương

EEMC VÀ VITZRO ELECTRIC HỢP TÁC LẮP ĐẶT THÀNH CÔNG TỦ GIS SỬ DỤNG KHÍ KHÔ



Thiết bị GIS khí khô đang vận hành tại trạm điện chính của EEMC

Từ ngày 18/9 đến 28/9/2025, các kỹ sư của Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) và Vitzro Electric (Hàn Quốc) đã khảo sát, thí nghiệm và lắp đặt thành công tủ GIS sử dụng khí khô (Dry Air Insulated GIS). Đúng 21h50 ngày 28/9/2025, thiết bị GIS khí khô mới đã được đóng điện thành công tại Trạm biến áp 22kV EEMC.

Trong nhiều năm qua, khí SF₆ (Sulfur Hexafluoride) được sử dụng rộng rãi trong các tủ GIS tại Việt Nam nhờ đặc tính cách điện vượt trội, nhưng do có hệ số gây hiệu ứng nhà kính (GWP) rất cao nên hiện đang dần bị hạn chế trên toàn cầu. Nắm bắt xu hướng phát triển công nghệ tiên tiến, EEMC và Vitzro Electric đã tiên phong ứng dụng giải pháp tủ GIS sử dụng khí khô - một công nghệ an toàn, thân thiện với môi trường và phù hợp với định hướng phát triển xanh, bền vững.

Sự kiện cho thấy sự hợp tác hiệu quả giữa EEMC và Vitzro Electric, cũng như vai trò tiên phong của EEMC trong nghiên cứu, ứng dụng công nghệ mới. Đồng thời, mở ra cơ hội để EEMC tiếp tục phát triển, ứng dụng các sản phẩm hiện đại, an toàn, thân thiện môi trường, phù hợp xu thế toàn cầu.

Sơn Dũng



Kỹ sư Vitzro và EEMC tiến hành nạp khí, thí nghiệm thiết bị GIS khí khô tại phòng thí nghiệm EEMC trước khi lắp đặt

ĐẢNG BỘ EVNNPC: **NỀN TẢNG THÀNH CÔNG ĐƯỢC KHỞI NGUỒN** **TỪ CÔNG TÁC THAM MƯU CHIẾN LƯỢC**

Hòa chung khí thế thi đua sôi nổi của toàn Đảng, toàn dân hướng tới Đại hội Đại biểu toàn quốc lần thứ XIV và trong không khí trang trọng kỷ niệm ngày truyền thống các Ban xây dựng Đảng, thực tiễn sinh động từ Đảng bộ Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) nhiệm kỳ 2020 - 2025 là minh chứng hùng hồn, khẳng định sâu sắc vai trò, cũng như tầm vóc của công tác tham mưu chiến lược. Các cơ quan này chính là những bộ não sắc bén góp phần quyết định vào thành công chung, giúp Đảng ủy EVNNPC đưa ra quyết sách “Đúng - Trúng - Kịp thời”, biến Nghị quyết của Đảng thành hiện thực sống động, thắp sáng niềm tin của người lao động và Nhân dân.



Đội ngũ lãnh đạo chủ chốt của Tổng công ty Điện lực miền Bắc

Xuyên suốt các giai đoạn lịch sử của cách mạng Việt Nam, Đảng ta xác định công tác xây dựng Đảng là nhiệm vụ then chốt, mang ý nghĩa sống còn. Để sự lãnh đạo của Đảng được toàn diện, sâu sắc và hiệu quả, vai trò của các cơ quan tham mưu, giúp việc là nền tảng cốt lõi, không thể thiếu. Họ có thể không trực tiếp tham gia vào quá trình sản xuất, nhưng chính từ khối óc và trái tim của những người làm công tác đảng, sức mạnh lãnh đạo của Đảng được khởi nguồn, các định hướng chiến lược được hoạch định và toàn bộ hệ thống chính trị trong doanh

nh nghiệp được bảo đảm vận hành thông suốt, đúng định hướng.

Đặc biệt, sinh thời Chủ tịch Hồ Chí Minh đã dành sự quan tâm rất lớn đến công tác này. Người từng căn dặn: “Công tác tham mưu phải đi sâu, đi sát thực tế, nắm chắc tình hình, tổng kết kinh nghiệm, đề ra những ý kiến thiết thực, kịp thời”; “Cán bộ tham mưu phải là những người có đức, có tài, tuyệt đối trung thành với Đảng, với Tổ quốc, với Nhân dân”; “Văn phòng là cơ quan tham mưu, giúp đỡ lãnh đạo. Công việc của văn phòng có quan hệ trực tiếp đến chất

lượng và hiệu quả công tác của cơ quan lãnh đạo. Vì vậy, phải tổ chức công việc của văn phòng cho thật khoa học”; “Lãnh đạo mà không kiểm tra thì coi như không lãnh đạo”... Lời dạy của Bác không chỉ khẳng định vị thế mà còn là kim chỉ nam cho mọi hành động, trở thành mệnh lệnh thôi thúc các thế hệ cán bộ làm công tác tham mưu, giúp việc không ngừng phấn đấu. Thấm nhuần sâu sắc tư tưởng đó, Đảng ủy EVNNPC qua các thời kỳ đã không ngừng chú trọng xây dựng, củng cố và phát huy vai trò của các cơ quan này, đồng thời coi đó là một trong những nhân tố quyết định sức mạnh và năng lực lãnh đạo của toàn Đảng bộ.

Đặc biệt, một quyết sách mang tính bước ngoặt, thể hiện tầm nhìn chiến lược và sự quyết tâm đổi mới của Đảng ủy EVNNPC trong nhiệm kỳ 2020 - 2025 chính là việc thành lập các ban và cơ quan tham mưu, giúp việc chuyên trách vào tháng 3/2024, bao gồm: Văn phòng Đảng ủy, Ban Tổ chức, Ban Tuyên giáo và Cơ quan Ủy ban Kiểm tra. Sự ra đời này không đơn thuần là thay đổi về mô hình tổ chức, mà còn là bước tiến mang tính đột phá về chất trong việc chuyên nghiệp hóa công tác Đảng, đáp ứng yêu cầu nhiệm vụ ngày càng cao trước bối cảnh mới, đặc biệt là sau khi Đảng bộ Tổng công ty được chuyển về trực thuộc Đảng ủy Tập đoàn Điện



Lãnh đạo Tổng công ty luôn quan tâm đến đời sống của người lao động

lực Việt Nam và được giao thí điểm thực hiện một số quyền của Đảng ủy cấp trên cơ sở.

Thực tiễn đã nhanh chóng chứng tỏ quyết sách này là hoàn toàn đúng đắn, hiệu quả. Đặc biệt, chính nhờ sự tham mưu chủ động, kịp thời và sắc bén của các cơ quan này, Ban Thường vụ, Ban Chấp hành Đảng ủy đã lãnh đạo thực hiện một cách nghiêm túc, toàn diện nhiệm vụ xây dựng Đảng, gắn kết hữu cơ, chặt chẽ với nhiệm vụ chính trị, tạo ra sức mạnh tổng hợp, cộng hưởng mạnh mẽ. Minh chứng thuyết phục nhất cho điều này là việc Đảng ủy đã ban hành tới 2.252 văn bản trong nhiệm kỳ XXII vừa qua để lãnh đạo, chỉ đạo, triển khai và phổ biến các Nghị quyết, Chỉ thị của cấp trên, đảm bảo mọi chủ trương của Đảng được quán triệt sâu sắc đến từng chi bộ, đảng viên và người lao động, biến nghị quyết thành hành động cách mạng sôi nổi, hiệu quả.

Thành công của cả nhiệm kỳ không phải kết quả của một cá nhân hay từng bộ phận riêng lẻ, mà là sự kết tinh từ nỗ lực chung của cả một tập thể đoàn kết, thống nhất, trong

đó mỗi cơ quan tham mưu, giúp việc đều để lại những dấu ấn đậm nét, góp phần tạo nên bức tranh thắng lợi toàn diện.

Nếu ví Đảng ủy là bộ chỉ huy tối cao, thì Văn phòng Đảng ủy chính là trung tâm tác chiến, cơ quan đầu não đảm bảo cho mọi mệnh lệnh, chỉ đạo được ban hành kịp thời, chính xác và thông suốt. Bằng sự chuyên nghiệp, tận tụy, Văn phòng Đảng ủy đã tham mưu xây dựng và đôn đốc thực hiện hiệu quả các chương trình công tác toàn khóa, cũng như hằng năm, đảm bảo tính kế hoạch, khoa học trong sự lãnh đạo của Đảng ủy. Hơn thế nữa, đội ngũ cán bộ Văn phòng Đảng ủy đã phục vụ đắc lực, đảm bảo hậu cần và điều kiện làm việc cho các kỳ họp của Ban Chấp hành, Ban Thường vụ, góp phần giúp tập thể cấp ủy đưa ra các quyết sách chiến lược về kế hoạch sản xuất kinh doanh, tái cơ cấu doanh nghiệp... Ngoài ra, vai trò điều phối của Văn phòng còn được thể hiện rõ nét qua việc tham mưu cho Đảng ủy ban hành kịp thời các Chỉ thị, Nghị quyết để giải quyết những tình huống bất thường, cấp bách như

đảm bảo cung ứng điện trong mùa nắng nóng, hay huy động lực lượng thần tốc khắc phục hậu quả thiên tai, bão lũ, giữ cho dòng điện an toàn, ổn định trong mọi hoàn cảnh.

Công tác cán bộ là “then chốt của then chốt” trong công tác xây dựng Đảng. Nhận thức sâu sắc điều đó, thời gian qua, Ban Tổ chức Đảng ủy đã thể hiện xuất sắc vai trò tham mưu chiến lược của Đảng trong việc xây dựng đội ngũ cán bộ “vừa hồng, vừa chuyên”. Mọi quy trình, từ quy hoạch, bổ nhiệm đến kiện toàn cán bộ chủ chốt đều được tham mưu thực hiện một cách bài bản, chặt chẽ, đảm bảo tuyệt đối nguyên tắc “Đảng thống nhất lãnh đạo, tập trung dân chủ, tập thể quyết định”. Nhờ đó, đội ngũ cán bộ quy hoạch bảo đảm chất lượng, có tầm nhìn, bản lĩnh và mang tính kế thừa đã được hình thành, sẵn sàng gánh vác những trọng trách mới. Mặt khác, điểm sáng đặc biệt trong công tác tham mưu của Ban Tổ chức Đảng ủy là việc chú trọng phát triển cán bộ nữ, cán bộ trẻ. Thông qua chiến lược bài bản và quyết tâm chính trị cao, EVNNPC đã vươn lên

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

trở thành đơn vị có nhiều cán bộ nữ giữ các vị trí lãnh đạo, quản lý nhất trong toàn Đảng bộ Tập đoàn. Song song với đó, công tác phát triển đảng viên luôn được coi là nhiệm vụ trọng yếu. Ban đã tham mưu giao chỉ tiêu kết nạp đảng viên mới một cách khoa học, chú trọng chất lượng và công tác đào tạo lý luận chính trị, nhờ đó trong nhiệm kỳ vừa qua, toàn Đảng bộ đã kết nạp 178 đảng viên mới, vượt xa chỉ tiêu Nghị quyết đề ra tới 136,9% và bồi dưỡng nhận thức về Đảng cho 223 quần chúng ưu tú. Đặc biệt, Ban Tổ chức cũng đã tham mưu hiệu quả cho Đảng ủy thông qua Phương án sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy, sáp nhập các Điện lực, thành lập Ban Quản lý dự án Điện lực mới theo đúng tinh thần Nghị quyết 18-NQ/TW, góp phần nâng cao hiệu lực, hiệu quả hoạt động của toàn hệ thống.

Trên mặt trận tư tưởng, Ban Tuyên giáo Đảng ủy thực sự là linh hồn, trở thành ngọn cờ tập hợp, có vai trò quyết định trong việc tạo sự đồng thuận và thống nhất ý chí, hành động trong toàn Đảng bộ. Với nhận thức công tác chính trị, tư tưởng, đạo đức là nhiệm vụ trọng tâm, xuyên suốt, Ban đã tham mưu cho Đảng ủy giữ vững trận địa tư tưởng, triển khai thực hiện nghiêm túc, sáng tạo Nghị quyết 35-NQ/TW về bảo vệ nền tảng tư tưởng của Đảng, đấu tranh phản bác các quan điểm sai trái, thù địch. Ngoài ra, các đợt học tập, quán triệt Nghị quyết, Chỉ thị của Trung ương và cấp trên được tổ chức với hình thức đa dạng, phong phú, từ trực tiếp đến trực tuyến, đảm bảo mọi đảng viên đều được tiếp cận và thấm nhuần.

Mặt khác, việc học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh tiếp tục được đẩy mạnh một cách bài bản, thực chất, đi vào chiều sâu, trở thành việc làm tự giác, thường xuyên của mỗi cán bộ, đảng viên. Đặc biệt, dấu ấn của công tác tuyên giáo còn được thể hiện qua việc tham mưu ban hành 05 quy định, hướng dẫn về văn hóa doanh nghiệp, lan tỏa mạnh mẽ phương châm “Một đội ngũ - Một mục tiêu - Một hành trình”. Hơn nữa, Ban Tuyên giáo đã chủ động, nhạy bén trong công tác



Đồng chí Đỗ Nguyệt Ánh - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNNPC

phối hợp với các cơ quan báo chí, cung cấp thông tin chính thống, định hướng dư luận, bảo vệ vững chắc uy tín, thương hiệu và hình ảnh của EVNNPC.

Để Đảng thực sự trong sạch, vững mạnh, công tác kiểm tra, giám sát được xem như “thanh bảo kiếm” để bảo vệ kỷ cương, kỷ luật sắt của Đảng và Cơ quan Ủy ban Kiểm tra Đảng ủy đã hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ thiêng liêng này. Thời gian qua, Cơ quan Ủy ban Kiểm tra đã tham mưu, xây dựng và tổ chức thực hiện một cách khoa học, quyết liệt chương trình kiểm tra, giám sát toàn khóa và hằng năm, đồng thời hoàn thành 100% kế hoạch đề ra. 100% đảng bộ, chi bộ trực thuộc đều được kiểm tra, giám sát; 100% đơn thư, khiếu nại, tố cáo được giải quyết kịp thời, dứt điểm, không để tồn đọng. Đặc biệt, công tác xử lý vi phạm được thực hiện rất nghiêm minh. Trong nhiệm kỳ, Ủy ban đã xem xét, thi hành kỷ luật những đảng viên vi phạm, thể hiện rõ tinh thần không có vùng cấm, không có ngoại lệ, tất cả vì mục tiêu giữ gìn sự đoàn kết, thống nhất và trong sạch của Đảng.

Công tác phòng, chống tham nhũng, tiêu cực cũng được coi là nhiệm vụ đặc biệt quan trọng. Theo đó, Cơ quan Ủy ban Kiểm tra đã tham mưu hiệu quả cho Ban Chỉ đạo Phòng chống tham nhũng, tiêu cực của Tổng công ty thực hiện nhiều

cuộc kiểm tra tại các lĩnh vực nhạy cảm, dễ phát sinh tiêu cực, góp phần phòng ngừa vi phạm từ sớm, từ xa. Sức mạnh của Đảng bắt nguồn từ mối liên hệ máu thịt với quần chúng. Bởi vậy, công tác dân vận chính là “cầu nối” vững chắc giữa Đảng và người lao động, giúp khơi dậy và phát huy sức mạnh đại đoàn kết. Dưới sự tham mưu của những người làm công tác dân vận, Đảng ủy EVNNPC đã chỉ đạo các tổ chức chính trị - xã hội như: Công đoàn, Đoàn Thanh niên, Hội Cựu chiến binh không ngừng đổi mới nội dung, phương thức hoạt động, luôn hướng về cơ sở, lắng nghe tâm tư, nguyện vọng và bảo vệ quyền, lợi ích hợp pháp, chính đáng của người lao động. Hàng loạt phong trào thi đua yêu nước đã được phát động, khơi dậy mạnh mẽ tinh thần cống hiến của hơn 26.000 cán bộ, công nhân viên. Từ việc chung tay hỗ trợ thi công đường dây 500kV mạch 3, một công trình trọng điểm quốc gia, đến việc quả cảm khắc phục hậu quả bão số 3 (Yagi) hay những hoạt động an sinh xã hội đầy ý nghĩa..., tất cả đều mang đậm dấu ấn của công tác dân vận khéo.

Kết quả toàn diện mà Đảng bộ EVNNPC đạt được trong nhiệm kỳ 2020 - 2025, như: Hoàn thành xuất sắc 14/14 chỉ tiêu sản xuất kinh doanh, cùng 06/06 chỉ tiêu xây dựng Đảng chính là minh chứng sống động và thuyết phục nhất cho hiệu quả vượt

trội từ vai trò tham mưu chiến lược của các Ban xây dựng Đảng và Văn phòng cấp ủy. Đặc biệt, những con số biết nói đã tiếp tục khẳng định điều đó, nổi bật như: Sản lượng điện thương phẩm tăng trưởng ấn tượng từ 74,86 tỷ kWh (năm 2020) lên 99,146 tỷ kWh (năm 2024); Tỷ lệ tổn thất điện năng giảm sâu xuống còn 3,86%, về đích trước 02 năm so với kế hoạch; Suất sự cố lưới điện 110kV giảm mạnh, chỉ còn 40% so với chỉ tiêu giao; 100% dịch vụ điện được cung cấp theo phương thức điện tử cấp độ 4 và tỷ lệ khách hàng thanh toán không dùng tiền mặt đạt gần 92%. Những đóng góp to lớn đó đã được Đảng và Nhà nước ghi nhận bằng nhiều phần thưởng cao quý: Danh hiệu Anh hùng Lao động thời kỳ đổi mới, Huân chương Độc lập hạng Nhất, Nhì, Ba; đồng thời được Tổ chức xếp hạng tín nhiệm quốc tế Fitch Ratings đánh giá ở mức BB+, triển vọng “Ổn định”, ngang bằng với xếp hạng quốc gia.

Đồng chí Đỗ Nguyệt Ánh - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNNPC khẳng định: “Thành công toàn diện của Đảng bộ EVNNPC trong những năm qua là kết tinh của trí tuệ tập thể, trong đó vai trò của các cơ quan tham mưu, giúp việc là mắt xích khởi nguồn, không thể tách rời. Bằng sự chuyên nghiệp, tận tụy và trách nhiệm cao độ, kết hợp cùng tư duy chiến lược sắc bén, chủ động, các ban tham mưu đã thực sự là bộ não

trung tâm, trở thành cánh tay đắc lực của Đảng ủy. Nhờ đó, mọi quyết sách của Ban Thường vụ, Ban Chấp hành Đảng ủy luôn bảo đảm bám sát thực tiễn, nhanh chóng đi vào cuộc sống và phát huy hiệu quả tối đa. Trong giai đoạn phát triển mới, trước những thời cơ và thách thức đan xen, các cơ quan tham mưu cần tiếp tục phát huy hơn nữa trí tuệ, bản lĩnh và tinh thần đổi mới sáng tạo, để mỗi ý kiến tham mưu thực sự là ‘vàng mười’, giúp xây dựng Đảng bộ EVNNPC trong sạch, vững mạnh toàn diện; trở thành hạt nhân chính trị dẫn dắt toàn Tổng công ty vượt qua mọi khó khăn, hoàn thành xuất sắc sứ mệnh thiêng liêng là đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, xứng đáng với niềm tin của Đảng, Nhà nước và Nhân dân giao phó”.

Hướng tới kỷ niệm 95 năm Ngày truyền thống ngành Tổ chức xây dựng Đảng, công tác Dân vận, Văn phòng cấp ủy và 77 năm ngành Kiểm tra Đảng (tháng 10/2025), Đảng bộ EVNNPC có quyền tự hào nhìn lại một nhiệm kỳ thành công toàn diện. Đặc biệt, thực tiễn sinh động của giai đoạn 2020 - 2025 đã chứng minh bài học kinh nghiệm sâu sắc, đó là “chính vai trò tham mưu chiến lược, chuyên nghiệp và hiệu quả của các Ban xây dựng Đảng và Văn phòng cấp ủy đã trở thành nhân tố quyết định tạo nên thành quả

đột phá”. Những con số ấn tượng về sản xuất kinh doanh, cùng các phần thưởng cao quý mà Đảng, Nhà nước trao tặng không chỉ là thành tích, mà còn là sự khẳng định cho những chủ trương hoàn toàn đúng đắn.

Kế thừa truyền thống vẻ vang, dưới sự lãnh đạo của Đảng Cộng sản Việt Nam và sự chỉ đạo trực tiếp của Đảng ủy EVNNPC, các cơ quan tham mưu, giúp việc của Tổng công ty sẽ tiếp tục là “bộ não” sắc bén, kết hợp hài hòa giữa kinh nghiệm và tinh thần đổi mới sáng tạo. Lực lượng này sẽ tiếp tục trở thành động lực tiên phong, bảo đảm cho các quyết sách của Đảng ủy luôn “Đúng - Trúng - Kịp thời”, góp phần xây dựng Đảng bộ Tổng công ty ngày càng trong sạch, vững mạnh, nâng cao năng lực lãnh đạo và sức chiến đấu. Đó là bảo chứng vững chắc nhất để Đảng bộ EVNNPC lãnh đạo toàn Tổng công ty thực hiện thắng lợi Nghị quyết Đại hội lần thứ XXIII (nhiệm kỳ 2025 - 2030), hoàn thành xuất sắc sứ mệnh đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, đóng góp xứng đáng vào sự nghiệp xây dựng đất nước Việt Nam hùng cường, thịnh vượng.

BBT

Đảng bộ EVNNPC đã lãnh đạo toàn diện các mặt hoạt động sản xuất kinh doanh, hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ trong nhiệm kỳ 2020 - 2025

KIỂM TRA CÔNG TÁC CHUẨN BỊ HỘI NGHỊ KHOA HỌC CÔNG NGHỆ ĐIỆN LỰC TOÀN QUỐC NĂM 2025



Ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch, kiêm Tổng Thư ký Hội Điện lực Việt Nam (hàng đầu bên phải) và ông Nguyễn Phước Đức - Tổng Giám đốc EVNSPC (hàng đầu bên trái) chủ trì buổi làm việc

Ngày 08/10, tại TP. Hồ Chí Minh, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch, kiêm Tổng Thư ký Hội Điện lực Việt Nam (VEEA) và ông Nguyễn Phước Đức - Tổng Giám đốc EVNSPC đã chủ trì buổi họp kiểm tra công tác chuẩn bị tổ chức Hội nghị Khoa học và Công nghệ Điện lực toàn quốc năm 2025.

Cùng tham dự còn có bà Nguyễn Thị Hồng Liên - Trưởng ban Khoa học Công nghệ Hội Điện lực Việt Nam; ông Nguyễn Xuân Tuấn - Trưởng ban Khoa học công nghệ Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN); đại diện các ban chuyên môn EVN, VEEA, EVNSPC; đại diện các đơn vị phối hợp tổ chức sự kiện.

Hội nghị khoa học và công nghệ Điện lực toàn quốc năm 2025 do Hội Điện lực Việt Nam phối hợp với Tập đoàn Điện lực Việt Nam tổ chức với chủ đề “Chuyển dịch năng lượng và đảm bảo an ninh năng lượng Quốc gia”. Đây là hoạt động định kỳ của VEEA và EVN, cũng là sự kiện nằm trong chuỗi các hoạt động chào mừng 71 năm ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam (21/12/1954 - 21/12/2025).

Tại buổi làm việc, các đại biểu đã được nghe và kiểm tra công tác chuẩn bị tổ chức hội nghị của các ban chuyên môn và đơn vị liên quan.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch, kiêm Tổng Thư ký Hội Điện lực Việt Nam khẳng định, qua nhiều năm tổ chức, Hội nghị Khoa học và Công nghệ Điện lực toàn quốc đã, đang trở thành một sự kiện khoa học công nghệ, một sự kiện mang tính học thuật có uy tín trong lĩnh vực năng lượng nói chung, điện lực nói riêng. Nhiều chuyên gia hàng đầu trong và ngoài nước, viện nghiên cứu, các trường đại học hàng

đầu Việt Nam đã đăng ký tham gia thảo luận các vấn đề liên quan đến công nghệ, kỹ thuật, chính sách của ngành năng lượng...

Đây là một sự kiện quy mô lớn, có uy tín trong lĩnh vực Điện lực, chính vì vậy, các công tác chuẩn bị hội nghị bao gồm việc phối hợp với các đơn vị liên quan, gian hàng triển lãm, chuẩn bị cơ sở vật chất, đón tiếp đại biểu...cần được bảo đảm đúng tiến độ, an toàn và hiệu quả.

Hội nghị Khoa học công nghệ Điện lực toàn quốc 2025 sẽ được tổ chức từ ngày 27-28/11/2025 tại TP. Hồ Chí Minh. Bên lề Hội nghị sẽ diễn ra Tech show với gần 50 gian hàng giới thiệu, trưng bày, quảng bá những thiết bị và các công nghệ mới nhất về ngành điện của các đơn vị trong nước và quốc tế. Sự kiện hứa hẹn là cơ hội để chia sẻ kinh nghiệm, giao lưu, hợp tác không chỉ trong lĩnh vực khoa học công nghệ, chuyển đổi số, mà còn trong các hoạt động sản xuất kinh doanh sau này.

H.Linh

ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN

AN TOÀN, TIN CẬY PHỤC VỤ ĐẠI HỘI ĐẢNG BỘ CHÍNH PHỦ VÀ CÁC SỰ KIỆN CHÍNH TRỊ TRỌNG ĐIỂM

Sáng 9/10, tại Trung tâm Hội nghị Quốc gia (Hà Nội), Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải và đoàn công tác đã kiểm tra, rà soát công tác đảm bảo điện cho chuỗi sự kiện quan trọng sắp tới được tổ chức tại đây, trọng tâm và trước mắt là cung cấp điện ổn định, an toàn cho sự kiện Đại hội đại biểu Đảng bộ Chính phủ lần thứ nhất, sẽ diễn ra từ ngày 12 đến 13/10/2025.

Buổi làm việc còn có sự tham dự của các Ban chuyên môn EVN, đại diện Tổng công ty Điện lực Hà Nội (EVNHANOI), Trung tâm Điều độ hệ thống điện TP. Hà Nội, Công ty Điện lực Từ Liêm, cùng đại diện đơn vị quản lý - vận hành Trung tâm Hội nghị Quốc gia (TTHNQG).

Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải đã chủ trì cuộc họp nhằm thảo luận chi tiết về các phương án cấp điện chính và dự phòng, bao gồm việc sử dụng hệ thống lưới điện, máy phát điện dự phòng, và các bộ lưu điện UPS (dùng để cung cấp điện năng dự phòng cho các thiết bị điện). Tại cuộc họp, các bên đã rà soát công suất tải, đặc biệt trong phòng Hội trường chính - nơi diễn ra sự kiện, công tác phối hợp vận hành, cũng như lịch trình tổ chức diễn tập xử lý tình huống để đảm bảo cung cấp điện an toàn và liên tục tuyệt đối. Bên cạnh đó, cuộc họp cũng xác định rõ trách nhiệm giữa các bên và nhấn mạnh sự cần thiết của việc tăng cường giám sát tại các tuyến cấp xung yếu và các địa điểm quan trọng khác.

Báo cáo nhanh với đoàn công tác, đại diện Công ty Điện lực Từ Liêm cho biết, từ ngày 11-17/10/2025, Công ty Điện lực Từ Liêm (thuộc EVNHANOI) triển khai đồng bộ nhiều giải pháp kỹ thuật, nhân lực và phương án dự phòng nhằm đảm bảo cấp điện an toàn, ổn định phục vụ Đại hội Đại biểu Đảng bộ Chính phủ lần thứ I, Đại



Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải (hàng bên trái, thứ ba, từ trái qua) chủ trì cuộc họp với các đơn vị thuộc EVNHANOI và TTHNQG

hội Đại biểu Đảng bộ Thành phố Hà Nội lần thứ XVIII cùng các hoạt động chính trị diễn ra tại Trung tâm Hội nghị Quốc gia.

Để bảo đảm cấp điện liên tục, đơn vị đã phối hợp với Trung tâm Hội nghị Quốc gia kiểm tra toàn diện lưới điện trung áp và các TBA; kiểm tra từng thiết bị, hành lang tuyến cáp, bổ sung biển báo, mốc báo hiệu... Toàn bộ thiết bị đã được thí nghiệm, kiểm định và đáp ứng đầy đủ yêu cầu kỹ thuật, an toàn vận hành.

Công ty đã ban hành các phương án đảm bảo điện riêng cho từng sự kiện: Đại hội Đảng bộ Chính phủ (từ ngày 11-13/10) và Đại hội Đảng bộ TP. Hà Nội (từ ngày 14-17/10). Ngoài ra, lập phương án về diễn tập xử lý sự cố và đảm bảo điện, với các tình huống giả định cụ thể.

Một trong những điểm quan trọng được Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải lưu ý là việc lắp bổ sung UPS. Đối với vấn đề này, đại diện Công ty Điện lực Từ Liêm báo cáo, với Đại hội Đảng bộ Chính phủ, đơn vị đã hoàn thành lắp đặt bổ sung UPS tại 4 vị trí. Sau khi sự kiện này kết thúc, hệ thống UPS sẽ tiếp tục được lắp đặt bổ sung tại các vị trí quan trọng khác để phục vụ Đại hội Đảng bộ TP. Hà Nội. Tại tất cả các vị trí này, đơn vị cung cấp UPS bố trí người trực thao tác vận hành trong suốt thời gian diễn ra sự kiện.

Công ty Điện lực Từ Liêm cũng bố trí các ca trực, gồm trực thao tác tại trọng điểm và tuần canh đường dây trung áp, đảm bảo phản ứng nhanh khi có tình huống bất thường.

Tại buổi làm việc, đại diện Trung tâm Hội nghị Quốc gia cho biết, hiện

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Đoàn công tác kiểm tra các vị trí lắp đặt UPS và trạm TTHNQ TS1



Đoàn công tác kiểm tra các khu vực máy phát điện dự phòng của Trung tâm Hội nghị Quốc gia



Khu vực máy phát điện dự phòng tại Trung tâm Hội nghị Quốc gia được kiểm tra và chuẩn bị kỹ lưỡng, đảm bảo phục vụ Đại hội Đảng bộ Chính phủ và các sự kiện quan trọng sắp tới

đơn vị đã hoàn tất công tác bảo trì, chạy thử và thử tải, hòa ATS (chuyển nguồn tự động) hệ thống máy phát điện dự phòng và xác nhận hoạt động khá ổn định. Trung tâm Hội nghị Quốc gia cùng Công ty Điện lực

Từ Liêm đã thống nhất về phương thức vận hành, các vị trí quan trọng không được để xảy ra gián đoạn cung cấp điện, giải pháp chống nhiễu máy điện, phương án cân bằng phụ tải, phương thức liên lạc, công tác tuần

canh... Các đơn vị cũng đã thống nhất thời gian tiến hành phối hợp diễn tập vận hành.

Phát biểu tại buổi làm việc, Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải đánh giá cao công tác chuẩn bị của EVNHANOI và các đơn vị trực thuộc, cũng như công tác phối hợp với Trung tâm Hội nghị Quốc gia, với các phần việc đã được triển khai từ rất sớm và chi tiết. Qua đó cho thấy sự chủ động và tinh thần trách nhiệm cao. Ông Ngô Sơn Hải tin tưởng Tổng công ty cũng như Công ty Điện lực Từ Liêm sẽ bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục cho các sự kiện chính trị quan trọng này.

Bên cạnh đó, lãnh đạo EVN cũng yêu cầu các đơn vị tuyệt đối không được chủ quan, cần tiếp tục rà soát, kiểm tra thường xuyên, tăng cường giám sát và bố trí lực lượng ứng trực đầy đủ. Phó Tổng Giám đốc EVN lưu ý, tại các điểm xung yếu, các đơn vị cần bố trí thêm hệ thống camera AI kết hợp loa thông báo, giúp giám sát nghiêm ngặt hơn nhằm phát hiện và xử lý sớm các vấn đề phát sinh.

Trước đó, EVNHANOI đã xây dựng và ban hành phương án đảm bảo điện với mục tiêu đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, ổn định trong thời gian diễn ra sự kiện Đại hội đại biểu Đảng bộ Chính phủ lần thứ I nhiệm kỳ 2025 -2030. Theo đó, luôn sẵn sàng phương án xử lý kịp thời mọi tình huống, quyết tâm không để xảy ra bất kỳ sơ suất nào trong công tác cung cấp điện.

Lê Na

NGÀNH ĐIỆN TPHCM ĐẢM BẢO AN TOÀN ĐIỆN TRONG MÙA MƯA BÃO



Vào mùa mưa bão, ngành điện thành phố thường xuyên phối hợp với đơn vị quản lý cây xanh để rà soát các tuyến đường dây có cây cao, to để chặt tỉa, ngăn ngừa cây vào lưới điện.

Cụ thể, EVNHCMC yêu cầu các đơn vị nghiêm túc thực hiện phương châm bốn tại chỗ gồm: Chỉ huy tại chỗ; lực lượng tại chỗ; phương tiện, vật tư tại chỗ; hậu cần tại chỗ. Cụ thể về chỉ huy tại chỗ, phân công đầu mối chỉ đạo ở từng khu vực, vùng bị thiệt hại nặng (giao toàn quyền chỉ đạo việc khắc phục) cùng các phòng, ban tham gia để triển khai các nghiệp vụ. Về lực lượng tại chỗ, tổ chức rà soát lực lượng tham gia khắc phục hiện có, cần huy động thêm ở đâu, số lượng như thế nào. Về phương

Tổng công ty Điện lực TPHCM (EVNHCMC) vừa có công văn gửi các đơn vị trực thuộc, yêu cầu chủ động ứng phó với tình hình thiên tai diễn biến phức tạp, khó lường, mưa lớn, lũ, sạt lở đất và ngập úng có thể xảy ra, đảm bảo an toàn tính mạng, hạn chế thiệt hại về tài sản. Theo đó, tất cả các đơn vị phải thực hiện các quy định của pháp luật, của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về công tác phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn (PCTT&TKCN).

tiện, vật tư tại chỗ, rà soát phương tiện vật tư cần thiết để khắc phục, tổng hợp phương tiện, vật tư mà đơn vị hiện có, cần huy động bao nhiêu, ở đâu và phải tính đến tình trạng khan hiếm máy, phương tiện. Về hậu cần tại chỗ, đảm bảo điều kiện ăn uống, y tế cấp cứu cho lực lượng ứng trực.

EVNHCMC giao tất cả đơn vị khẩn trương kiện toàn Ban Chỉ huy và rà soát, hiệu chỉnh quy chế hoạt động, phân công nhiệm vụ Ban Chỉ huy PCTT&TKCN. Cùng đó, rà soát, hoàn thiện biên bản phối hợp giữa các đơn vị điện lực lân cận để kịp thời hỗ trợ ứng phó, khắc phục hậu quả thiên tai. Đảm bảo đầy đủ chế độ chính sách cho lực lượng tham gia trực tiếp công tác ứng phó, khắc phục hậu quả thiên tai. Động viên, khen thưởng kịp thời cho các tập thể, cá nhân có thành tích xuất sắc, tiêu biểu trong công tác này sau mỗi sự kiện thiên tai lớn.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Bên cạnh đó, 5 công ty điện lực khu vực mới thành lập gồm Bình Dương, Thuận An, Bến Cát, Đất Đỏ, Vũng Tàu phải đảm bảo 100% cơ sở, hộ gia đình (ký hợp đồng với đơn vị điện lực) được đơn vị tuyên truyền về an toàn sử dụng điện trong mùa mưa bão. Đồng thời, phối hợp với đơn vị quản lý cây xanh để rà soát các tuyến đường dây có cây cao, to dễ ngã đổ để chặt tỉa, ngăn ngừa cây ngã vào lưới điện. Phối hợp với các đơn vị viễn thông để lập phương án giữ điện ưu tiên đối với các trạm BTS trọng yếu để đảm bảo thông tin liên lạc thông suốt khi xảy ra bão.

Các đơn vị này phải nhanh chóng rà soát, lập phương án đảm bảo cung cấp điện cho các phụ tải ưu tiên trên địa bàn quản lý và danh sách thứ tự ưu tiên các tuyến dây cần đảm bảo ưu tiên cung cấp điện để Trung tâm Điều độ điều hành trong trường hợp xảy ra bão.

Các vị trí có thể xảy ra ngập khi mưa lớn kết hợp triều cường cũng phải được rà soát để chủ động cắt điện kịp thời, ngăn ngừa xảy ra tai nạn điện trong nhân dân. Đồng thời, kiểm tra, đảm bảo tình trạng vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện, thiết bị điện, trạm biến thế, công trình điện lực. Đảm bảo nguồn điện liên tục 24/24 giờ cho các cơ quan, đơn vị chỉ đạo, điều hành, cảnh báo, dự báo, phòng, chống thiên tai.

“Khi có sự cố trên lưới điện do các tình huống thời tiết xấu hoặc thiên tai phải tiến hành xử lý ngay để đảm bảo an toàn điện (an toàn con người, hệ thống điện)...Phối hợp với UBND các phường/xã kiểm tra đảm bảo an toàn hệ thống điện, không để xảy ra hiện tượng rò điện gây mất an toàn cho cộng đồng” - EVNHCMC chỉ đạo.

EVNHCMC cũng chỉ đạo Trung tâm Điều độ Hệ thống điện TP HCM rà soát phương án PCTT&TKCN. Đảm bảo cung cấp điện cho khu vực trung tâm thành phố khi xảy ra bão để điều hành công tác vận hành lưới điện và xử lý, khắc phục sự cố nhanh chóng, kịp thời, tái lập điện cho các phụ tải ưu tiên nhanh nhất, hạn chế tối đa khu vực và thời gian ngưng cung cấp điện cho khách hàng. Đặc biệt là phương án đảm bảo cung cấp điện cho khu vực quan trọng trên địa bàn thành phố trong trường hợp xảy ra mất điện trạm Tao Đàn, Quận 8, Thủ Đức, Hiệp Bình Phước và Bình Tân.

Việt Hoa



Đây là niềm vinh dự, tự hào của toàn bộ lực lượng kỹ sư, cán bộ nhân viên và người lao động trên công trường đã có nhiều cố gắng, nỗ lực liên tục; vượt qua rất nhiều khó khăn, vất vả, đặc biệt là trên địa hình đồi núi phức tạp, diễn biến thời tiết không thuận lợi trong phần lớn thời gian thi công.

Trước đó, trong các ngày 29/9 và 30/9/2025, trạm biến áp 500 kV Lào Cai giai đoạn 2 và các ngăn lộ 500 kV tại trạm biến áp 500 kV Vĩnh Yên cũng đã được đóng điện thành công.

Dự án đường dây 500kV Lào Cai – Vĩnh Yên là dự án trọng điểm quốc gia, với quy mô công trình là đường dây 500 kV mạch kép có tổng chiều dài 229,5km, với tổng cộng 468 vị trí móng cột điện. Dự án đi qua địa phận 02 tỉnh gồm Lào Cai và Phú Thọ (trước đây là 04 tỉnh gồm Lào Cai, Yên Bái, Phú Thọ và Vĩnh Phúc), với điểm đầu là trạm 500kV Lào Cai, điểm cuối là trạm 500kV Vĩnh Yên.

Tổng mức đầu tư của Dự án hơn 7.410 tỷ đồng được thu xếp từ nguồn vốn vay của Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam (Vietcombank) là 80% và vốn đối ứng của EVN là 20% tổng mức đầu tư. Bên cạnh đó, dự án Trạm biến áp 500kV Lào Cai giai đoạn 2 với tổng mức đầu tư hơn 1.564 tỷ đồng cũng đã hoàn thành với các hạng mục xây dựng và đóng điện sân phân phối 500 kV, máy biến áp 500 kV nhằm đồng bộ với dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên.

Sau khi đưa vào vận hành, đường dây 500kV Lào Cai – Vĩnh Yên có khả năng truyền tải khoảng 3.000 MW từ các nhà máy thủy điện ở khu vực Tây Bắc và các tỉnh lân cận lên lưới điện quốc gia và tăng khả năng nhập khẩu điện. Đồng thời tạo ra mối liên kết mạnh giữa các khu vực trong hệ thống điện; nâng cao khả năng vận hành an toàn và ổn định cho hệ thống điện quốc gia; giảm tổn thất điện năng trong lưới truyền tải; tăng hiệu quả sản xuất kinh doanh điện của EVN.

Mặc dù gặp rất nhiều khó khăn do điều kiện thời tiết khắc nghiệt, nhiều vị trí nằm trên núi cao có địa hình, địa chất phức tạp, khối lượng giải phóng mặt bằng lớn, tiến độ cấp bách, nhưng với quyết tâm cao, nỗ lực lớn của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Ban Quản lý dự án Điện 1 và các đơn vị tư vấn, nhà thầu thi công, cung cấp vật tư thiết bị; cùng với sự chỉ đạo sát sao của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, Ban Chỉ đạo Nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng, Bộ Công Thương, Bộ Tài chính, Bộ Quốc phòng, Bộ Công an, Bộ Nông nghiệp & Môi trường cùng các Bộ ngành liên quan; sự đồng hành, hỗ trợ của cấp ủy, chính quyền, các ban ngành, MTTQ, Hội Phụ nữ và nhân dân các tỉnh Lào Cai, Phú Thọ; lực lượng và phương tiện hỗ trợ của Quân khu 2; lực lượng Công an tỉnh và các xã liên quan thuộc

ĐÓNG ĐIỆN THÀNH CÔNG DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500 KV LÀO CAI - VĨNH YÊN

Vào lúc 23h12' ngày 30/9, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), Ban Quản lý dự án Điện 1 phối hợp các đơn vị liên quan trên công trường đã đóng điện thành công dự án Đường dây 500 kV Lào Cai - Vĩnh Yên, hoàn thành vượt tiến độ 8 tháng so với kế hoạch ban đầu theo Quyết định chủ trương đầu tư dự án đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt.



các tỉnh Lào Cai, Phú Thọ; Trung ương Đoàn TNCS Hồ Chí Minh và lực lượng thanh niên xung kích thuộc Tỉnh Đoàn các tỉnh Lào Cai, Phú Thọ; các cán bộ, kỹ sư và công nhân lành nghề được tăng cường từ các đơn vị nội bộ trong ngành điện; các dự án đã được triển khai khẩn trương, đồng bộ, đồng loạt để hoàn thành đúng tiến độ, bảo đảm chất lượng.

Sau khi đóng điện thành công công trình Đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên và công trình Trạm biến áp 500kV Lào Cai cùng các đường dây 220kV đấu nối, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Ban Quản lý dự án Điện 1 sẽ phối hợp các đơn vị liên quan trên công trường tiếp tục hoàn thiện công trình và thủ tục hành chính liên quan, tiến tới đưa công trình vào vận hành trong đầu tháng 10/2025, thiết thực chào mừng kỷ niệm 71 năm Ngày Giải phóng Thủ đô (10/10/1954 - 10/10/2025) và chào mừng Đại hội đại biểu Đảng bộ Chính phủ lần thứ nhất nhiệm kỳ 2025-2030 và Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIV của Đảng.

Hoàng Phượng

Dự án Đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên do EVN làm Chủ đầu tư; Ban QLDA Điện 1 là đại diện chủ đầu tư quản lý, điều hành dự án có tổng mức đầu tư hơn 7.410 tỷ đồng đi qua địa phận tỉnh Lào Cai, Phú Thọ. Khởi công ngày 16/3/2025 và đóng điện ngày 29/9/2025.

Dự án Trạm biến áp 500kV Lào Cai giai đoạn 2 do EVN làm chủ đầu tư; Ban QLDA Điện 1 là đại diện chủ đầu tư quản lý, điều hành dự án có tổng mức đầu tư hơn 1.564 tỷ đồng; địa điểm xây dựng tại Lào Cai được khởi công ngày 21/4/2022 và đóng điện ngày 29/9/2025.

EVNGENCO2 CÔNG BỐ QUYẾT ĐỊNH ỦY QUYỀN ĐẠI DIỆN PHẦN VỐN TẠI TMP

Sáng ngày 30/9/2025, tại TP. Hồ Chí Minh, Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đã tổ chức Lễ công bố Quyết định và ký kết Hợp đồng ủy quyền đại diện phần vốn góp tại Công ty Cổ phần Thủy điện Thác Mơ (TMP). Buổi lễ do ông Trần Phú Thái - Chủ tịch Hội đồng quản trị EVNGENCO2 chủ trì.

Tham dự buổi lễ còn có ông Nguyễn Hữu Thịnh – Tổng Giám đốc EVNGENCO2, bà Nguyễn Thị Ngọc Lan- Thành viên độc lập HĐQT EVNGENCO2. Về phía TMP có Hội đồng quản trị, Ban Tổng Giám đốc cùng các trưởng các đơn vị. Theo Quyết định, ông Nguyễn Lê Hoàng được ủy quyền làm người đại diện phần vốn góp của EVNGENCO2 tại TMP, với số cổ phần đại diện là 10.902.450 cổ phần, chiếm 15,57% vốn điều lệ của Công ty.

Phát biểu tại buổi lễ, ông Trần Phú Thái – Chủ tịch Hội đồng quản trị EVNGENCO2 nhấn mạnh và giao nhiệm vụ cho đồng chí Nguyễn Lê Hoàng không ngừng nâng cao trình độ chuyên môn; phát huy tinh thần chủ động, tư duy đổi mới; tiên phong trong việc đẩy mạnh ứng dụng khoa học – công nghệ vào quy trình sản xuất và xử lý công việc; tập trung công tác sửa chữa, bảo dưỡng để bảo đảm



Ông Trần Phú Thái - Chủ tịch Hội đồng quản trị EVNGENCO2 phát biểu chỉ đạo tại buổi Lễ

các tổ máy vận hành an toàn, tin cậy, ổn định, đáp ứng tốt yêu cầu huy động của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia (NSMO). Trong đó, nhiệm vụ trước mắt là khẩn trương triển khai sửa chữa lớn cuộn dây stator máy phát H1 và H2 theo kế hoạch đã được Tổng công ty thông qua. Đồng thời triển khai có hiệu quả các giải pháp chuyển đổi số trong lĩnh vực quản lý và vận hành thủy điện mà EVNGENCO2 đã giao.

Phát biểu nhận nhiệm vụ, ông Nguyễn Lê Hoàng bày tỏ vinh dự khi được Hội đồng Quản trị EVNGENCO2 tin tưởng giao trọng trách. Ông cam kết sẽ phát huy đầy đủ vai trò của người đại

diện phần vốn, tuân thủ nghiêm các quy định pháp luật, Điều lệ Công ty và Hợp đồng ủy quyền, đảm bảo quyền lợi và uy tín của EVNGENCO2. Ông cũng khẳng định sẽ phối hợp chặt chẽ cùng Hội đồng quản trị và Ban lãnh đạo TMP, xây dựng bộ máy đoàn kết – minh bạch – hiệu quả, phát huy truyền thống, giữ vững kỷ cương và tiếp tục đưa TMP phát triển bền vững trong giai đoạn tới. Trước đó, Tổng công ty Phát điện 2 đã tổ chức buổi lễ chia tay ông Nguyễn Văn Non, nguyên Tổng Giám đốc TMP được điều động và bổ nhiệm vị trí Chánh Văn Phòng EVNGENCO2 từ ngày 01/10/2025.

Lễ công bố Quyết định và ký kết Hợp đồng ủy quyền đại diện phần vốn góp của EVNGENCO2 tại TMP là sự kiện có ý nghĩa quan trọng, đánh dấu bước kiện toàn trong công tác quản trị phần vốn của Tổng công ty tại đơn vị thành viên. Với sự chỉ đạo sâu sát của EVNGENCO2, cùng tinh thần đoàn kết, trách nhiệm của tập thể lãnh đạo và người lao động, TMP sẽ tiếp tục khẳng định vị thế là đơn vị năng lượng uy tín, hiệu quả, đóng góp ngày càng nhiều hơn cho sự phát triển của EVNGENCO2, ngành Điện và địa phương tỉnh Đồng Nai.



Ký kết Hợp đồng ủy quyền với Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2 tại TMP

Ngọc Bích, Minh Lương

HẠ ĐẶT THÀNH CÔNG ROTOR TỔ MÁY SỐ 2 DỰ ÁN THỦY ĐIỆN HÒA BÌNH MỞ RỘNG

Vào lúc 10 giờ 18 phút ngày 07/10/2025, tại công trường Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng (phường Hòa Bình, tỉnh Phú Thọ), Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Ban Quản lý dự án Điện 1 đã phối hợp với các nhà thầu tổ chức hạ đặt thành công rotor tổ máy số 2 dự án thủy điện Hòa Bình mở rộng, qua đó hoàn thành công tác lắp đặt rotor của toàn bộ dự án.



ROTOR tổ máy số 2 được hạ đặt thành công

Trước đó, tổ máy số 1 cũng đã hoàn thành lắp đặt và phát điện hoà lưới thành công vào đúng ngày 19/8/2025, chào mừng dịp kỷ niệm 80 năm Cách mạng Tháng Tám thành công và Quốc khánh 2/9.

Rotor tổ máy số 1 và số 2 dự án thủy điện Hòa Bình mở rộng có trọng lượng khoảng 585 tấn, là phần quay của máy phát. Để đảm bảo tiến độ đề ra, tất cả công tác tổ hợp stator, rotor của 2 tổ máy cũng như công tác lắp đặt tua bin luôn được chủ đầu tư, đơn vị tư vấn giám sát và đơn vị lắp máy cẩn trọng tính toán từng khâu, kiểm tra từng chi tiết trong toàn bộ quá trình.

Dự án Thủy điện Hòa Bình mở rộng là công trình quan trọng quốc gia, được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt chủ trương đầu tư tại Quyết định số 389/QĐ-TTg ngày 10/4/2018. Chủ đầu tư là Tập đoàn Điện lực Việt

Nam, đại diện chủ đầu tư là Ban Quản lý Dự án Điện 1.

Việc hoàn thành hạ đặt Rotor tổ máy số 2 là cột mốc quan trọng, tạo tiền đề để tiếp tục thực hiện nhiều hạng mục lắp đặt cơ điện, tiến tới

thử nghiệm và vận hành tổ máy với mục tiêu phát điện tổ máy số 2 vào tháng 11/2025 và hoàn thành toàn bộ công trình thủy điện Hòa Bình mở rộng trong năm 2025, thiết thực chào mừng Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIV của Đảng.

Dự án có tổng mức đầu tư trên 9.220 tỷ đồng, với sản lượng phát điện trung bình hàng năm: Khoảng 490 triệu kWh, được triển khai với các mục tiêu chính: Tăng khả năng công suất phủ đỉnh cho hệ thống điện Quốc gia, nâng cao khả năng khai thác vận hành kinh tế của NMTĐ Hoà Bình trong hệ thống; Nâng cao khả năng điều tần, ổn định tần số của hệ thống điện Quốc gia, góp phần giảm chi phí vận hành hệ thống điện Quốc gia; Giúp giảm cường độ làm việc của các tổ máy hiện hữu, qua đó kéo dài tuổi thọ của thiết bị, tiết kiệm chi phí bảo dưỡng, sửa chữa.

Bá Phương



Ông Đặng Hoàng An - Chủ tịch HĐTV EVN tặng hoa chúc mừng các nhà thầu tại công trường

EVN ỦNG HỘ 3 TỶ ĐỒNG

GÓP PHẦN KHẮC PHỤC HẬU QUẢ BÃO SỐ 10 (BUALOI)

Chiều 3/10, tại trụ sở Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam (Hà Nội), đồng chí Nguyễn Anh Tuấn - Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) cùng đại diện lãnh đạo Công đoàn Điện lực Việt Nam đã tới trao tặng số tiền 3 tỷ đồng để ủng hộ góp phần khắc phục hậu quả bão số 10 (BUALOI).



Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn (thứ ba, từ trái sang) đại diện trao biểu trưng ủng hộ 3 tỷ đồng của Tập đoàn Điện lực Việt Nam để góp phần khắc phục hậu quả bão số 10

Trong những ngày qua, dưới sự lãnh đạo của Đảng, Nhà nước, các cấp, các ngành, các địa phương đã chỉ đạo quyết liệt, chủ động từ sớm, triển khai đồng bộ nhiều giải pháp cụ thể để phòng, chống, tích cực, quyết tâm, nỗ lực cao thực hiện các giải pháp khắc phục, giảm thiểu tối đa thiệt hại về người và của. Tuy nhiên, sự tàn phá rất lớn của cơn bão BUALOI đã gây ra hậu quả, thiệt hại hết sức nghiêm trọng. Theo báo cáo của Bộ Nông nghiệp và Môi trường, thống kê đến 9h ngày 3/10, đã có 66 người chết, mất tích,

164 người bị thương, 349 ngôi nhà bị sập đổ, trên 172.000 ngôi nhà hư hỏng, 1.486 điểm trường, 145 cơ sở y tế bị thiệt hại; trên 100.000 ha lúa và hoa màu, thủy sản bị ngập, bị thiệt hại; nhiều tuyến đường giao thông kết nối và cơ sở hạ tầng thiết yếu về giao thông, điện, viễn thông bị hư hại nghiêm trọng.

Với tinh thần phát huy truyền thống tốt đẹp của dân tộc ta “tương thân tương ái”, “lá lành đùm lá rách”, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã quyết định tham gia ủng hộ 3 tỷ đồng để

góp phần cùng chính quyền và nhân dân các tỉnh, thành phố khắc phục hậu quả bão số 10, khôi phục cơ sở hạ tầng và sớm ổn định cuộc sống người dân. Đây cũng là tấm lòng của hàng vạn CBNV và người lao động ngành Điện cùng chung tay chia sẻ khó khăn, khắc phục hậu quả cơn bão đối với bà con nhân dân vùng bị ảnh hưởng.

Cơn bão số 10 (BUALOI) cũng đã gây ra các tác động đáng kể, ảnh hưởng tiêu cực đến công tác vận hành nguồn, lưới điện và cung cấp điện cho khách hàng. Nhiều máy biến áp, cột điện, hòm công tơ trên lưới điện trung áp và hạ áp đã bị hư hỏng, gây gián đoạn cung cấp điện của hơn 4,12 triệu khách hàng sử dụng điện ở 16 tỉnh, thành phố tại miền Bắc và miền Trung. Với tinh thần nỗ lực cao nhất để khẩn trương khôi phục cung cấp điện cho các khách hàng bị ảnh hưởng bão, đến nay các Tổng công ty Điện lực miền Bắc, Tổng công ty Điện lực miền Trung đã huy động tổng cộng khoảng 2.400 người và nhiều phương tiện của đơn vị Điện lực tại chỗ và từ nhiều đơn vị bạn để tập trung hỗ trợ việc xử lý sự cố và khôi phục cấp điện. Cập nhật đến chiều ngày 3/10/2025, đã khôi phục cung cấp điện được cho hơn 3,87 triệu khách hàng trên tổng số 4,12 triệu khách hàng sử dụng điện ở 16 tỉnh, thành phố bị gián đoạn cung cấp điện do ảnh hưởng bão số 10, đạt tỷ lệ khoảng gần 94%.

Minh Khuê

56 năm TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC: MỘT CHẶNG ĐƯỜNG ĐẦY TỰ HÀO (1969 - 2025)

Ngày 6/10/1969, trong bối cảnh đất nước còn nhiều khó khăn, Bộ Điện và Than đã quyết định thành lập Công ty Điện lực miền Bắc, tiền thân của Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) ngày nay. Từ đó đến nay, trải qua 56 năm xây dựng và trưởng thành, EVNNPC đã khẳng định vị thế là đơn vị nòng cốt trong hệ thống điện quốc gia, đóng góp to lớn vào sự phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Những ngày đầu thành lập, cán bộ, công nhân ngành Điện miền Bắc vừa sản xuất, vừa kiên cường bám trụ trong mưa bom bão đạn để bảo vệ nguồn sáng cho Thủ đô và các khu công nghiệp. Điện không chỉ là năng lượng sản xuất mà còn là “mạch máu” phục vụ chiến đấu, bảo đảm hậu phương lớn miền Bắc vững mạnh.

Giữ vững dòng điện trong bom đạn

Ngay từ những ngày đầu thành lập (năm 1969), Công ty Điện lực bước vào một giai đoạn đặc biệt khốc liệt, đế quốc Mỹ liên tục tiến hành các cuộc ném bom phá hoại miền Bắc, trong đó các công trình điện từ nhà máy điện, trạm biến áp đến đường dây tải điện luôn là mục tiêu trọng điểm ném bom và tàn phá của đế quốc Mỹ. Lực lượng công nhân vừa sản xuất, vừa trực tiếp tham gia khắc phục sự cố ngay dưới làn bom đạn. Tập thể cán bộ, kỹ sư, công nhân Công ty đã thể hiện tinh thần kiên cường vừa sản xuất, vừa trực tiếp tham gia khắc phục sự cố ngay dưới làn bom đạn. Nhiều khi vừa dựng xong cột điện, kéo xong đường dây, máy bay Mỹ lại quay lại ném bom, nhưng chỉ sau vài giờ, đường dây lại được khôi phục để đảm bảo dòng điện thông suốt.

Trước tình hình đó, Công ty đã tập trung huy động mọi nguồn lực, tận dụng khả năng, trí tuệ của tập thể cán bộ, công nhân viên, đồng thời tranh thủ thời gian để quốc Mỹ “tạm ngừng ném bom miền Bắc”, Ban lãnh đạo Công ty đã chỉ đạo khẩn trương khôi phục sản xuất, củng cố các mặt quản lý, sắp xếp lại tổ chức, chuẩn bị các điều kiện vật chất - kỹ thuật để vừa sản xuất, vừa sẵn sàng chiến đấu, vừa xây dựng và mở rộng công trình điện mới có công suất và sản lượng lớn hơn, đáp ứng được nhu cầu trước mắt và chuẩn bị đón nhận những thời cơ, thách thức mới.

Trong những năm tháng ác liệt của chiến tranh chống Mỹ, cứu nước, nhiều nhà máy điện và các trạm biến áp đều bị đánh phá ác liệt như nhà máy điện Vinh (Nghệ An), nhà máy điện Thượng Lý (Hải Phòng), nhà máy điện Uông Bí (Quảng Ninh), nhà máy điện Yên Phụ (Hà Nội), nhà máy điện Thác Bà (Yên Bái), nhà máy điện Hàm Rồng (Thanh Hóa)... qua hai đợt Mỹ đánh phá miền Bắc, các cơ sở của Công ty Điện lực phải đương đầu với 1.634 trận oanh kích của địch.

Nhưng bom đạn và mất mát không khuất phục được ý chí tinh thần cách mạng của những người thợ điện kiên cường bám trụ với tinh thần “vừa sản xuất, vừa sẵn sàng chiến đấu”, vừa tập trung mọi năng lực,

công sức, trí tuệ để khôi phục các nhà máy điện bị tàn phá, củng cố hoàn thiện hệ thống lưới điện và tổ chức lại sản xuất, đảm bảo dòng điện vận hành liên tục.

Một thời kỳ hào hùng của Công ty Điện lực vừa đánh giặc vừa sản xuất đã góp phần ghi danh vào lịch sử đất nước và lịch sử ngành Điện cách mạng Việt Nam. Với tinh thần bất khuất “*Trái tim người thợ điện còn đập thì dòng điện không bao giờ tắt*” và lòng quả cảm “*Tổ quốc cần điện như cơ thể cần máu*”, nhiều cán bộ, công nhân đã ngã xuống vì mục tiêu “*Giữ vững dòng điện trong mọi tình huống*”. Sau hai cuộc chiến tranh phá hoại miền Bắc xã hội chủ nghĩa do đế quốc Mỹ phát động, đã có 123 cán bộ, công nhân viên của Công ty Điện lực đã anh dũng hy sinh để giữ vững dòng điện cho Tổ quốc.

Năm 1975, miền Nam hoàn toàn giải phóng, Công ty Điện lực vừa phải khắc phục hậu quả chiến tranh, khôi phục sản xuất, vừa san sẻ đội ngũ cán bộ lãnh đạo, công nhân lành nghề vào tiếp quản các cơ sở vật chất của ngành ở miền Nam.

Năm 1979, khi chiến tranh biên giới xảy ra, hệ thống điện tại 6 tỉnh biên giới phía Bắc trở thành mục tiêu đánh phá ác liệt của địch và hư hại nặng nề. Nhà máy điện Lạng Sơn và

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Lào Cai bị phá hoại hoàn toàn; lưới điện của các tỉnh Hà Giang, Quảng Ninh, Cao Bằng... hư hỏng nặng. Phát huy truyền thống anh dũng, bất khuất, tập thể CBCNV Công ty Điện lực đã kiên cường bám địa bàn duy trì dòng điện, với quyết tâm **“Địch phá hỏng ta lập tức khôi phục”**. Có thể nói, những người thợ điện thời kỳ ấy chính là những “chiến sĩ trên mặt trận thầm lặng”, góp phần giữ vững hậu phương lớn miền Bắc, chi viện cho tiền tuyến miền Nam.

Chiến tranh qua đi, với nỗ lực của CBCNV Công ty Điện lực, đến cuối năm 1980, tổng công suất nguồn đạt 590,4MW; các đường dây điện có cấp điện áp từ 3kV đến 110kV đạt hơn 9.286km; tổng dung lượng máy biến áp các loại đạt 2.560MVA đáp ứng công suất sử dụng cho công nghiệp Trung ương tăng hơn 1,6 lần và công nghiệp địa phương tăng hơn 1,4 lần, công suất sử dụng cho bơm thủy lợi tăng 1,2 lần so với năm 1976.

Vượt khó đi lên

Trong suốt chặng đường 56 năm, Tổng công ty Điện lực miền Bắc đã phải đối diện với nhiều thử thách khắc nghiệt. Trên bình diện quốc tế, các cuộc khủng hoảng năng lượng toàn cầu diễn ra đã tác động mạnh đến Việt Nam. Giá nhiên liệu cho phát điện như than, dầu, khí biến động khó lường, nhiều thời điểm tăng vọt, gây áp lực lớn đến chi phí sản xuất và vận hành hệ thống điện. Trong bối

cảnh đó, EVNNPC đã linh hoạt điều hành, tối ưu nguồn lực, triển khai các giải pháp tiết kiệm điện, đồng thời đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ để giảm tổn thất điện năng, duy trì cung cấp điện ổn định cho khách hàng.

Bên cạnh đó, thiên nhiên khắc nghiệt cũng là thử thách thường trực. Bão lũ ở các tỉnh miền núi phía Bắc, hay hạn hán khốc liệt tại nhiều địa phương không chỉ gây thiệt hại về tài sản, mà còn ảnh hưởng trực tiếp đến hạ tầng điện. Sau cơn bão Yagi tháng 9/2024, hàng nghìn cột điện, trạm biến áp từng bị gió bão quật ngã; nhiều khu vực bị cô lập, lưới điện gián đoạn. Thế nhưng, vượt lên trên tất cả, những người thợ điện miền Bắc đã không quản hiểm nguy, ngày đêm có mặt tại hiện trường, khẩn trương khắc phục sự cố, khôi phục cấp điện trong thời gian sớm nhất.

Nhiều hình ảnh đẹp đã in đậm trong lòng nhân dân: công nhân trèo cột điện giữa mưa gió, băng qua dòng nước xiết để dựng lại đường dây, hay trắng đêm khắc phục sự cố nhằm đưa ánh sáng về bản làng. Đó chính là minh chứng rõ ràng nhất cho bản lĩnh, tinh thần sáng tạo và ý chí đoàn kết của tập thể EVNNPC.

Nhờ sự kiên cường đó, dù trong hoàn cảnh khó khăn đến đâu, mạch điện miền Bắc vẫn được giữ vững, liên tục và an toàn, đảm bảo cho sản xuất, kinh doanh và sinh hoạt của

hàng triệu hộ dân. Đây cũng là yếu tố quan trọng giúp EVNNPC khẳng định vai trò tiên phong trong việc bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia.

Những thành tựu trên hành trình 56 năm

Trên hành trình 56 năm xây dựng và phát triển, EVNNPC đã triển khai hàng loạt dự án trọng điểm nhằm mở rộng và nâng cấp lưới điện. Các công trình trạm biến áp và đường dây 110kV được hoàn thành đồng bộ, tạo nên hệ thống truyền tải vững chắc. Đặc biệt, lưới điện hạ áp đã vươn tới vùng sâu, vùng xa, miền núi và hải đảo, đưa ánh sáng văn minh đến từng bản làng, góp phần xóa đói, giảm nghèo và xây dựng nông thôn mới.

Lá cờ đầu đưa điện về nông thôn

Thực hiện chủ trương điện khí hóa nông thôn của Đảng và Nhà nước, Công ty Điện lực đã nỗ lực vượt khó để mở rộng địa bàn cấp điện và trong nhiều năm liền, EVNNPC luôn là đơn vị dẫn đầu toàn ngành về công tác điện nông thôn. Địa hình nông thôn miền núi phía Bắc trải rộng và phức tạp, phụ tải không tập trung, bán kính cấp điện lớn, đường dây trung, hạ áp rất dài nên suất đầu tư cho lưới điện ở vùng cao lên rất lớn... Song EVNNPC xác định không lấy hiệu quả kinh tế làm đầu, mà lấy hiệu quả chính trị, xã hội làm trọng, tính đến năm 2025, Tổng công ty Điện lực

Đội xung kích Công ty Điện lực Quảng Ninh khôi phục hệ thống điện trung thế trên địa bàn xã Can Lộc, Hà Tĩnh sau bão số 5/2025



miền Bắc đã hoàn thành sứ mệnh đưa dòng điện quốc gia đến hầu khắp mọi miền, 100% số xã trên địa bàn quản lý (4.467/4.467 xã) và 99,23% số hộ dân nông thôn (7.995.041/8.057.061 hộ) đã được sử dụng điện lưới Quốc gia. Đây là một trong những thành tựu xã hội nổi bật, góp phần nâng cao chất lượng đời sống, thúc đẩy phát triển kinh tế ở khu vực nông thôn, miền núi và vùng sâu, vùng xa.

Không chỉ dừng lại ở đất liền, EVNNPC đã đưa điện lưới Quốc gia ra 4/4 huyện đảo thuộc địa bàn quản lý gồm Vân Đồn, Cô Tô (Quảng Ninh), Bạch Long Vĩ, Cát Hải (Hải Phòng). Việc hoàn thành cấp điện đến các địa phương đặc thù này không chỉ có ý nghĩa chiến lược trong phát triển kinh tế biển mà còn góp phần giữ vững chủ quyền và an ninh quốc phòng nơi đầu sóng ngọn gió của Tổ quốc.

Đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia

Với địa bàn quản lý rộng lớn, EVNNPC cung cấp điện cho 11 triệu khách hàng trên địa bàn 17 tỉnh/thành phía Bắc, chiếm 40% dân số cả nước. Đây là khu vực tập trung nhiều khu công nghiệp và khu kinh tế trọng điểm quốc gia như Bắc Ninh, Phú Thọ, Hải Phòng, Thái Nguyên, Quảng Ninh, Hưng Yên... EVNNPC đã giữ vững vai trò trụ cột trong đảm bảo an ninh năng lượng, không chỉ cung cấp điện ổn định, liên tục cho hàng triệu hộ dân mà còn đáp ứng kịp thời nhu cầu điện ngày càng tăng cao của các khu công nghiệp, khu chế xuất, khu kinh tế ven biển. Sự chủ động trong đầu tư lưới điện 110kV và hệ thống trung, hạ áp đã giúp các doanh nghiệp có môi trường sản xuất ổn định, thu hút thêm đầu tư, qua đó thúc đẩy tăng trưởng kinh tế - xã hội khu vực phía Bắc.

Việc đảm bảo nguồn điện ổn định, an toàn không chỉ là yếu tố then chốt cho phát triển công nghiệp và dịch vụ, mà còn góp phần giữ vững ổn định chính trị, nâng cao đời sống nhân dân và khẳng định vai trò nòng cốt của EVNNPC trong hệ thống điện quốc gia.



Công nhân điện lực phối hợp với bộ đội biên phòng tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả tới đồng bào dân tộc thiểu số

Dẫn đầu EVN về sản lượng điện thương phẩm

EVNNPC là đơn vị nhiều năm liền dẫn đầu Tập đoàn Điện lực Việt Nam về sản lượng điện thương phẩm. Con số này phản ánh không chỉ quy mô thị trường mà còn khẳng định năng lực quản lý, vận hành hiệu quả của Tổng công ty. Trong bối cảnh nhu cầu điện liên tục tăng cao, EVNNPC đã đáp ứng kịp thời, góp phần duy trì tốc độ tăng trưởng ổn định của nền kinh tế và nâng cao chất lượng đời sống nhân dân.

Ứng dụng khoa học công nghệ

Không ngừng đổi mới, EVNNPC đã đẩy mạnh ứng dụng công nghệ hiện đại vào công tác quản lý, vận hành. Hệ thống trung tâm điều khiển xa, SCADA/DMS đã được triển khai rộng rãi, giúp giám sát và điều hành lưới điện một cách tập trung, nhanh chóng và chính xác. Đây là bước tiến quan trọng trong quá trình chuyển đổi số, tiến tới xây dựng lưới điện thông minh theo tiêu chuẩn quốc tế. Việc ứng dụng công nghệ đã giúp Tổng công ty giảm tổn thất điện năng, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, đồng thời cải thiện chất lượng dịch vụ khách hàng.

Kết quả nổi bật giai đoạn 2021-2025 của EVNNPC

Trong giai đoạn 2021-2025, Tổng công ty Điện lực miền Bắc đã đạt

được những bước tiến vững chắc về mặt tăng trưởng điện thương phẩm và nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng. Sản lượng điện thương phẩm của EVNNPC đã tăng từ khoảng 74,86 tỷ kWh năm 2020 lên ~ 99,15 tỷ kWh vào năm 2024, tương đương mức tăng trung bình ~ 7,3%/năm. Việc đảm bảo điện liên tục, đáng tin cho phát triển kinh tế của 27 tỉnh thành phía Bắc trước sáp nhập và nay là 17 tỉnh sau sáp nhập đã được thực hiện tốt, góp phần phát triển sản xuất và nâng cao đời sống người dân.

Công tác kinh doanh dịch vụ khách hàng, EVNNPC đã áp dụng toàn bộ dịch vụ điện theo phương thức điện tử cấp độ 4 và đưa 100% dịch vụ điện kết nối lên Cổng Dịch vụ công quốc gia; thời gian cấp điện mới cho khách hàng trung áp được rút ngắn đáng kể, bình 3,25 ngày năm 2024, giảm so với quy trình trước và so với quy định của tập đoàn. Tỷ lệ thanh toán điện không dùng tiền mặt tăng mạnh, đạt ~ 92% trong năm 2024 và ~ 95,8% trong 6 tháng đầu năm 2025; doanh thu qua các kênh không dùng tiền mặt ~ 99%. Tổn thất điện năng cũng có xu hướng giảm, là minh chứng cho hiệu quả vận hành và quản lý kỹ thuật được nâng cao.

Về xếp hạng tín nhiệm quốc tế trong thời gian từ năm 2020, EVNNPC đã lần đầu được Tổ chức Fitch Ratings đánh giá xếp hạng tín nhiệm đạt mức

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

BB/ Ổn định. Hai năm tiếp theo là năm 2021 và 2022, EVNNPC được đánh giá ở mức BB-, triển vọng “Tích cực”. Cho đến năm 2023 là năm đầu tiên EVNNPC được Tổ chức Fitch Ratings nâng xếp hạng tín nhiệm lên mức BB+, triển vọng “Ổn định”.

An sinh xã hội và hỗ trợ cộng đồng

Bên cạnh nhiệm vụ sản xuất, kinh doanh điện năng, EVNNPC luôn tiên phong trong công tác an sinh xã hội và hỗ trợ cộng đồng, thể hiện rõ trách nhiệm của một doanh nghiệp nhà nước vì lợi ích nhân dân. Hằng năm, Tổng công ty và các đơn vị thành viên đã triển khai nhiều hoạt động thiết thực như: xây dựng nhà tình nghĩa, hỗ trợ hộ nghèo, tặng học bổng cho học sinh vượt khó, ủng hộ Quỹ Vì người nghèo, Quỹ Đền ơn đáp nghĩa, cùng nhiều chương trình thiết thực cho cộng đồng tại vùng sâu, vùng xa.

Đặc biệt, trong những giai đoạn khó khăn như dịch bệnh COVID-19 hay khi thiên tai bão lũ gây thiệt hại nặng nề, lực lượng cán bộ, công nhân viên EVNNPC không chỉ nỗ lực khôi phục điện nhanh chóng mà còn trực tiếp ủng hộ vật chất, nhu yếu phẩm, chung tay cùng chính quyền địa phương giúp nhân dân ổn định cuộc sống.

Những nghĩa cử ấy đã góp phần lan tỏa hình ảnh đẹp của “người thợ điện miền Bắc”, khẳng định EVNNPC không chỉ là trụ cột của ngành điện, mà còn là doanh nghiệp vì cộng đồng, vì nhân dân, gắn bó mật thiết với sự phát triển bền vững của xã hội.

Khát vọng vươn xa

Bước sang giai đoạn phát triển mới, Tổng công ty Điện lực miền Bắc xác định tầm nhìn trở thành một doanh nghiệp hiện đại, chuyên nghiệp và phát triển bền vững. Để hiện thực hóa mục tiêu đó, EVNNPC đang tập trung đẩy mạnh chuyển đổi số toàn diện, ứng dụng công nghệ 4.0 vào quản lý, vận hành và kinh doanh điện năng. Song song với công nghệ, EVNNPC coi khách hàng là trung tâm, không ngừng nâng cao chất lượng dịch vụ, rút ngắn thời gian cấp điện, mở rộng kênh chăm sóc trực tuyến và tương tác đa chiều. Những đổi mới này giúp trải nghiệm của khách hàng ngày càng tiện lợi, nhanh chóng, góp phần khẳng định hình ảnh một doanh nghiệp điện lực hiện đại, lấy sự hài lòng của khách hàng làm thước đo thành công.

Không chỉ dừng lại ở cung cấp điện, EVNNPC còn tiếp tục khẳng định vai trò trụ cột trong bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia, đồng hành cùng các địa phương trong thu hút đầu tư, phát triển công nghiệp và nâng cao đời sống nhân dân. Đây là đóng góp thiết thực vào sự nghiệp công nghiệp hóa, hiện đại hóa và phát triển bền vững của đất nước.

56 năm - một chặng đường đầy tự hào. Từ những ngày đầu gian khó trong khói lửa chiến tranh đến thời kỳ hội nhập, đổi mới và hiện đại hóa, EVNNPC đã viết nên truyền thống đáng tự hào của “người thợ điện miền Bắc”. Ngày nay, Tổng công ty Điện lực miền Bắc tiếp tục tỏa sáng như một biểu tượng của niềm tin và khát vọng, xứng đáng với sự tin tưởng mà Đảng, Nhà nước và nhân dân giao phó.

Mạnh Đức

Sản xuất - kinh doanh ổn định, thủy điện phát huy vai trò điều tiết lũ

Báo cáo tại hội nghị cho thấy, trong tháng 9/2025, EVNGENCO1 tiếp tục vận hành an toàn, ổn định hệ thống phát điện, bảo đảm cung cấp điện liên tục cho hệ thống điện quốc gia. Tổng sản lượng điện toàn Tổng công ty trong tháng 9 đạt 2,1 tỷ kWh, đưa lũy kế 9 tháng lên 25,8 tỷ kWh.

Trong các đợt mưa lũ lớn trong tháng 9, khối các nhà máy thủy điện của EVNGENCO1 đã phát huy hiệu quả vai trò điều tiết nguồn nước, góp phần cắt giảm đỉnh lũ, bảo vệ công trình và đảm bảo an toàn cho vùng hạ du. Đặc biệt, Thủy điện Bản Vẽ đã chủ động vận hành hồ chứa linh hoạt, góp phần điều tiết dòng chảy, giảm nguy cơ ngập lụt và hỗ trợ ổn định đời sống dân sinh trong khu vực hạ du sông Cả.

Khối nhiệt điện tiếp tục duy trì hệ số khả dụng cao, các tổ máy vận hành ổn định và công tác cung ứng nhiên liệu được bảo đảm đầy đủ, kịp thời. Công tác bảo vệ môi trường được chú trọng, tỷ lệ tiêu thụ tro xỉ tại các nhà máy duy trì ở mức cao từ 93-200%, góp phần giảm thiểu tác động môi trường và thúc đẩy mô hình kinh tế tuần hoàn.

Công tác đầu tư xây dựng cũng ghi nhận nhiều kết quả tích cực. Nhiều dự án trọng điểm như điện mặt trời nổi, nâng cấp hệ thống xử lý khí thải, hạ tầng kỹ thuật và các dự án nguồn điện mới đang được đẩy nhanh tiến độ.

Bên cạnh đó, EVNGENCO1 tiếp tục triển khai mạnh mẽ các hoạt động khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số, coi đây là động lực then chốt để nâng cao năng lực cạnh tranh và hiệu quả sản xuất - kinh doanh. Tháng 9 cũng ghi dấu một hoạt động điểm nhấn khi EVNGENCO1 tổ chức Hội nghị **“Đổi mới sáng tạo và phát triển nguồn nhân lực trong hành trình Văn hóa EVNGENCO1”** vào ngày 13/9. Sự kiện tập trung vào ba trụ cột then chốt: phát huy giá trị văn hóa doanh nghiệp, khơi dậy sức sáng tạo từ con người và thúc đẩy các giải pháp đổi mới trong sản xuất - kinh doanh. Hội nghị đã lan tỏa mạnh mẽ tinh thần “dám nghĩ - dám làm - dám đổi mới”, tạo động lực để đội ngũ cán bộ, kỹ sư và người lao động chủ động đóng góp sáng kiến nhằm nâng cao hiệu quả vận hành và tối ưu chi phí.

Mục tiêu, nhiệm vụ Quý IV/2025: Tăng tốc để về đích

Bước vào quý IV - giai đoạn quyết định của năm 2025, EVNGENCO1 đặt mục tiêu tổng lực trên tất cả các mặt để hoàn thành và vượt kế hoạch đề ra. Tổng công ty tập trung kiểm soát

EVNGENCO1

TẬP TRUNG CAO ĐỘ CHO CHẶNG NƯỚC RÚT, QUYẾT TÂM HOÀN THÀNH TOÀN DIỆN MỤC TIÊU NĂM 2025

chặt chẽ các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật như suất hao nhiệt, hệ số khả dụng và tỷ lệ sự cố; đồng thời điều hành cung ứng nhiên liệu linh hoạt trên cơ sở cân đối tài chính, bảo đảm đủ và ổn định cho vận hành. Đối với thủy điện, mục tiêu đưa mực nước hồ chứa về đúng mực nước dâng bình thường trước ngày 31/12 được coi là nhiệm vụ trọng tâm để sẵn sàng cho mùa khô năm 2026. Trong tháng 10 và quý IV/2025, EVNGENCO1 phấn đấu hoàn thành kế hoạch sản lượng 2,8 tỷ kWh trong tháng 10, làm nền tảng để đạt và vượt chỉ tiêu sản lượng cả năm.

Phát biểu chỉ đạo tại hội nghị, Tổng Giám đốc Lê Hải Đăng nhấn mạnh: “Trong giai đoạn nước rút cuối năm, toàn Tổng công ty cần tập trung cao nhất cho nhiệm vụ sản xuất - kinh doanh, bảo đảm vận

Ngày 01/10, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) đã tổ chức hội nghị giao ban trực tuyến Quý IV/2025 nhằm đánh giá kết quả sản xuất - kinh doanh 9 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ trọng tâm cho giai đoạn nước rút cuối cùng của năm. Hội nghị diễn ra dưới sự chủ trì của Tổng Giám đốc EVNGENCO1, với sự tham dự của lãnh đạo các ban chuyên môn và đại diện các đơn vị thành viên, liên kết tại các điểm cầu.

hành an toàn, ổn định các tổ máy, phấn đấu sản xuất kinh doanh có lãi và duy trì thu nhập ổn định cho người lao động. Công tác đại tu các tổ máy phải hoàn tất đúng tiến độ với các thông số kỹ thuật được cải thiện rõ rệt, tạo nền tảng nâng cao hiệu quả vận hành.”

Bên cạnh đó, EVNGENCO1 tiếp tục triển khai mạnh mẽ các hoạt động khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số, coi đây là động lực then chốt để nâng cao năng lực cạnh tranh và hiệu quả sản xuất - kinh doanh. Một trọng tâm đáng chú ý trong thời gian tới là việc tham gia Hội thảo Khoa học Công nghệ Điện lực Toàn quốc 2025 với vai trò chủ trì phân ban Nguồn điện, qua đó khẳng định năng lực nghiên cứu, ứng dụng công nghệ mới và đóng góp tích cực của EVNGENCO1 vào sự phát triển khoa học công nghệ của ngành điện.

Song song với các nhiệm vụ kỹ thuật, EVNGENCO1 cũng chú trọng xây dựng văn hóa doanh nghiệp, chú trọng các chuẩn mực văn hóa, kỷ luật lao động và nêu cao tinh thần trách nhiệm. Đây là nền tảng quan trọng để nâng cao hiệu quả quản trị, tạo dựng môi trường làm việc chuyên nghiệp và thúc đẩy sự phát triển bền vững.

Với tinh thần chủ động, sáng tạo và quyết tâm cao, EVNGENCO1 phấn đấu hoàn thành và vượt toàn bộ các chỉ tiêu kế hoạch năm 2025, tiếp tục khẳng định vai trò là một trong những đơn vị phát điện chủ lực của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và đồng hành cùng sự phát triển bền vững của đất nước.

Phương Thảo



Thủy điện Bản Vẽ phát huy vai trò điều tiết lũ trong mùa mưa bão

CÁN BỘ CÔNG NHÂN VIÊN EVNNPT QUYÊN GÓP ỦNG HỘ ĐỒNG BÀO KHẮC PHỤC HẬU QUẢ BÃO LŨ, THIÊN TAI



Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia quyên góp ủng hộ đồng bào khắc phục hậu quả bão lũ, thiên tai

Hưởng ứng lời kêu gọi của Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam, đồng thời phát huy truyền thống tốt đẹp “tương thân tương ái” của dân tộc, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã tổ chức lễ phát động chương trình quyên góp, ủng hộ đồng bào các địa phương bị thiệt hại do bão lũ, thiên tai và giúp đỡ nhân dân Cuba.

Buổi lễ có sự tham dự của ông Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên; ông Phạm Lê Phú - Tổng Giám đốc EVNNPT; cùng các thành viên Hội đồng thành viên, Phó Tổng Giám đốc, Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy, Chủ tịch Công đoàn và lãnh đạo các Ban chuyên môn cùng toàn thể CBCNV Cơ quan EVNNPT.

Trong thời gian qua, do ảnh hưởng liên tiếp của bão số 10, bão số 11 và hoàn lưu sau bão, nhiều tỉnh thành tại miền Trung và miền núi phía Bắc đã chịu thiệt hại nặng nề. Thiên tai không chỉ gây ra sạt lở, ngập lụt trên diện rộng, mà còn khiến hàng trăm ngôi nhà bị hư hại, nhiều khu dân cư bị chia cắt, cơ sở hạ tầng bị phá hủy, ảnh hưởng nghiêm trọng đến cuộc sống và sinh kế của người dân.

Trước tình hình cấp bách đó, Tổng Giám đốc EVNNPT và Ban Thường vụ Công đoàn Tổng công ty đã kêu gọi toàn thể cán bộ, công nhân viên, người lao động trong toàn hệ thống tích cực tham gia ủng hộ, mỗi người đóng góp tối thiểu một ngày lương để hỗ trợ đồng bào vượt qua khó khăn, sớm ổn định cuộc sống.

Tại buổi phát động, lãnh đạo EVNNPT nhấn mạnh: “Đây không chỉ là hành động sẻ chia vật chất, mà còn là biểu hiện rõ nét của tinh thần

tương thân tương ái, là trách nhiệm xã hội đã trở thành giá trị cốt lõi, được hun đúc trong văn hóa EVNNPT và văn hóa EVN”.

Với lực lượng gần 7.000 cán bộ công nhân viên luôn nêu cao tinh thần kỷ luật, tận tâm và trách nhiệm, EVNNPT không chỉ hoàn thành tốt nhiệm vụ truyền tải điện an toàn, liên tục và ổn định, mà còn tích cực đồng hành cùng các hoạt động vì cộng đồng.

Lãnh đạo Tổng công ty và Công đoàn EVNNPT bày tỏ tin tưởng rằng: Với tinh thần đoàn kết và lòng nhân ái, tập thể EVNNPT sẽ tiếp tục phát huy truyền thống, vượt qua khó khăn, hoàn thành xuất sắc kế hoạch năm 2025, đồng thời đóng góp tích cực vào sự phát triển kinh tế - xã hội của đất nước, gắn liền với mục tiêu vì cộng đồng và an sinh xã hội.

Xuân Tiến

ĐOÀN THANH NIÊN EVNNPT NHIỆM KỲ 2022 – 2025: TIỀN PHONG SÁNG TẠO, XUNG KÍCH VÌ CỘNG ĐỒNG

509 đề tài sáng kiến; 647 công trình, phần việc thanh niên cùng nhiều công trình, sản phẩm sáng tạo tiêu biểu được khen thưởng,... Đó là một số kết quả nổi bật của Đoàn Thanh niên Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) trong nhiệm kỳ 2022 - 2025.

Phong trào tuổi trẻ sáng tạo với nhiều dấu ấn

Trong nhiệm kỳ 2022 - 2025, Đoàn thanh niên EVNNPT đã thể hiện được vai trò xung kích của tuổi trẻ trong công tác chuyên môn và công tác xã hội, hoàn thành nhiệm vụ chính trị của EVN và EVNNPT, đóng góp chung vào thành tích của thể hệ trẻ Việt Nam trong công cuộc xây dựng, hội nhập và bảo vệ Tổ quốc.

Đoàn Thanh niên EVNNPT đã thực hiện tốt nhiệm vụ trọng tâm gắn với nhiệm vụ chính trị, tiếp tục phát động thực hiện phong trào “Sáng tạo trẻ”, phát huy sáng kiến, cải tiến kỹ thuật với nhiều dấu ấn mạnh mẽ. Tích

cực triển khai các công trình, phần việc thanh niên gắn với việc nghiên cứu, ứng dụng KHCN, cuộc CMCN 4.0 và chuyển đổi số của Tổng Công ty, đơn vị. Kết quả, nhiều đề tài sáng kiến được áp dụng thực tiễn đem lại hiệu quả.

Trong toàn đoàn đã tham gia 509 đề tài sáng kiến và thực hiện tổng cộng 647 công trình, phần việc thanh niên các cấp. Đặc biệt, sáng kiến “Nghiên cứu, xây dựng hệ thống quản lý đường dây truyền tải điện, trong đó ứng dụng trí tuệ nhân tạo” của Đoàn thanh niên Công ty Truyền tải điện 2 là 1 trong 30 công trình, sản phẩm sáng tạo tiêu biểu được Đoàn

Khối Doanh nghiệp Trung ương khen thưởng tháng 10/2024.

Các công trình, phần việc tập trung xung kích vào công tác hỗ trợ hoạt động sản xuất kinh doanh, chuyên môn của Tổng công ty như: “Huấn luyện và sử dụng trí tuệ nhân tạo (AI) trong nhận diện lửa, đám cháy thông qua phần mềm giám sát tập trung các camera giám sát đường dây và phần mềm hiển thị màn hình điều khiển thiết bị bay UAV”, “Thực hiện thi công công trình hiện trường đào tạo TBA tại Thái Thụy”...; xung kích bám trụ trên các công trình trọng điểm đảm bảo đúng tiến độ được giao.

Xung kích, tình nguyện gắn liền với nhiệm vụ chính trị

Phát huy truyền thống và kinh nghiệm trong việc triển khai các hoạt động tuyên truyền hành lang lưới điện và tuyên truyền hỗ trợ công tác đền bù giải phóng mặt bằng, Đoàn EVNNPT và các cơ sở Đoàn trực thuộc



Đồng chí Vũ Hồng Nguyên - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVNNPT (thứ 7 từ trái sang) và đồng chí Phạm Xuân Minh Trí - Bí thư Đoàn Thanh niên EVN (thứ 6 từ phải sang) tặng hoa chúc mừng Ban Chấp hành Đoàn Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia, nhiệm kỳ 2025 - 2030

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

đã triển khai nhiều chương trình với quy mô rộng khắp cả nước tại các địa bàn thuộc phạm vi quản lý của các Công ty Truyền tải điện 1,2,3,4 và các Ban Quản lý dự án.

Đặc biệt, phát huy tinh thần tiên phong xung kích, tuổi trẻ EVNNPT đã tham gia hỗ trợ dự án Đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối. Đảm nhận vai trò là đầu mối thông tin liên lạc giữa các Ban tiền phương với TW Đoàn và các tỉnh Đoàn đã thành lập các Tổ công tác thanh niên hỗ trợ triển khai chiến dịch huy động các nguồn lực của địa phương để bảo đảm hậu cần và tăng cường hỗ trợ thi công công trình đường dây 500kV mạch 3 của Thủ tướng Chính phủ.

Trong giai đoạn 2022 - 2025, Đoàn Thanh niên EVNNPT đã tổ chức tổng cộng 168 hoạt động tình nguyện, an sinh xã hội, đóng góp giá trị thiết thực cho cộng đồng như: Chương trình tình nguyện Áo ấm mùa đông, tổ chức thăm và tặng quà người có công cách mạng, trẻ em có hoàn cảnh khó khăn; các hoạt động vì nghĩa tình biên giới hải đảo; chương trình “Thanh niên xây dựng nông thôn mới”; các hoạt động quyên góp từ thiện, ủng hộ đồng bào bão lũ,... với tổng giá trị hơn 1,8 tỷ đồng. Đoàn Thanh niên Tổng công ty cũng đã phối hợp trồng gần 7.000 cây xanh. Cùng với đó hiến tặng hơn 1.000 đơn vị máu, góp phần cứu sống nhiều bệnh nhân.

Công tác cán bộ được chú trọng, 348 đoàn viên ưu tú được giới thiệu tham gia lớp nhận thức về Đảng, 152 đồng chí vinh dự được kết nạp Đảng.

Tại Đại hội, đồng chí Phạm Xuân Minh Trí - Bí thư Đoàn Thanh niên EVN biểu dương những nỗ lực của Đoàn Thanh niên EVNNPT trong nhiệm kỳ 2022 - 2025, xứng đáng là một trong những đơn vị dẫn đầu trong Đoàn Thanh niên EVN với nhiều đóng góp quan trọng trong công tác đoàn và phong trào thanh niên gắn với nhiệm vụ chính trị.

Bí thư Đoàn Thanh niên EVN kì vọng trong nhiệm kỳ mới, tuổi trẻ EVNNPT sẽ tiếp tục phát huy phát huy phong trào sáng tạo trẻ và ứng dụng KHCN; tinh thần xung kích, bản lĩnh, đoàn kết để xây dựng tổ chức Đoàn vững mạnh, đóng góp tích cực vào nhiệm vụ chính trị của Tổng công ty và Tập đoàn.

Phát biểu chỉ đạo tại đại hội, đồng chí Vũ Hồng Nguyên - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVNNPT ghi nhận và đánh giá cao những nỗ lực của Đoàn Thanh niên Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia đã đạt được trong nhiệm kỳ vừa qua, đặc biệt là sự chủ động, sáng tạo trong việc triển khai các nhiệm vụ công tác của Đoàn.

Trong nhiệm kỳ mới, Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVNNPT đề nghị tuổi trẻ EVNNPT tiếp tục phát huy thế mạnh, đoàn kết triển khai công tác đoàn và phong trào thanh niên theo chỉ đạo của Đảng ủy EVNNPT và Đoàn cấp trên, góp sức cùng Tổng công ty thực hiện các nhiệm vụ chính trị, xứng đáng là đội hậu bị tin cậy của Đảng. Đặc biệt, Đoàn Thanh niên EVNNPT cần tiếp tục tổ chức tốt các hoạt động xung kích tình nguyện vì cộng đồng, phong trào thi đua, các sáng kiến cải tiến kỹ thuật, góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, tối ưu hóa các nguồn lực.

Tại Đại hội, các đại biểu đã bầu Ban Chấp hành Đoàn Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia, nhiệm kỳ 2025 - 2030 gồm 15 đồng chí. Đồng chí Lưu Nguyễn Hoàng Phương tiếp tục được bầu tín nhiệm giữ chức Bí thư Đoàn Thanh niên EVNNPT nhiệm kỳ 2025 - 2030.

H.Linh

Định hình đổi mới sáng tạo trở thành văn hóa Công ty

Thực hiện các Nghị quyết của Trung ương Đảng và Đảng ủy cấp trên về đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số, tháng 6/2025 vừa qua, Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ đã thành lập Ban Chỉ đạo phát triển khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số do Bí thư Đảng ủy - Giám đốc Công ty làm Trưởng ban, khẳng định quyết tâm biến đổi mới sáng tạo thành nhiệm vụ chính trị trọng tâm, góp phần nâng cao hiệu quả hoạt động và phát triển bền vững. Công ty xây dựng kế hoạch và triển khai từng nhiệm vụ, nội dung công việc cho các phòng, phân xưởng trong Công ty; phát động phong trào thi đua với những mục tiêu, biện pháp thực hiện cụ thể, đồng thời xác định “đổi mới sáng tạo” là một nét văn hóa đặc trưng trong văn hóa Công ty.

Theo kế hoạch, mỗi phòng, phân xưởng phải đạt tối thiểu 8 điểm đổi mới sáng tạo trong năm với các tiêu chí cụ thể, thiết thực. Đây là cách tiếp cận và đánh giá mang tính lượng hóa, giúp đo lường kết quả thực hiện một cách minh bạch, đồng thời khuyến khích năng lực sáng tạo, cạnh tranh tích cực giữa các đơn vị trong Công ty. Mục tiêu cuối cùng không chỉ là đạt điểm số mà cần đẩy mạnh văn hóa đổi mới sáng tạo thành một yếu tố then chốt để duy trì sức cạnh tranh lâu dài, phát triển bền vững, nâng cao thương hiệu Nhiệt điện Phú Mỹ.

Những kết quả nổi bật, khẳng định sức sáng tạo của người lao động

Trong năm 2025, Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ có 25 sáng kiến và 18 giải pháp đổi mới sáng tạo đã và đang nghiên cứu thực hiện, áp dụng vào thực tiễn. Trong đó, 5 giải pháp được công nhận là sáng kiến cấp Tổng Công ty. Các giải pháp, nhiệm vụ đổi mới sáng tạo mang tính ứng dụng cao, được triển khai cụ thể đến từng phòng, phân xưởng ở tất cả các lĩnh vực: sản xuất, quản trị, tài chính, nhân sự... Một số giải pháp đổi mới sáng tạo tiêu biểu như: Cải tiến mạch điều khiển, bảo vệ, giám sát các Máy cắt 400VAC; Giải pháp tối ưu chương trình điều khiển Lò thu hồi nhiệt; Xây dựng mô hình AI hỗ trợ phân tích thông số vận hành tổ máy tuabin khí; Thiết kế, lắp đặt mới bộ đếm dữ liệu vận hành ODC; Số hóa quy trình báo cáo và quản lý dữ liệu... Nhiều hạng mục hướng tới ứng dụng công nghệ số và IoT, phản ánh xu hướng chung của ngành

NHIỆT ĐIỆN PHÚ MỸ

ĐỔI MỚI SÁNG TẠO VÌ SỰ PHÁT TRIỂN BỀN VỮNG

Trong giai đoạn trí tuệ nhân tạo (AI) và chuyển đổi số phát triển mạnh, Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ (đơn vị trực thuộc EVNGENCO3) xác định đổi mới sáng tạo là kim chỉ nam trong mọi hoạt động của đơn vị, nhằm nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, đảm bảo các tổ máy phát điện an toàn, liên tục, kinh tế, phát triển bền vững và đóng góp tích cực vào sự phát triển chung của Tổng Công ty Phát điện 3 trước tình hình mới.



Đổi mới sáng tạo trong công tác vận hành là một trong những nét văn hóa đặc trưng của Nhiệt điện Phú Mỹ

điện từ “công nghệ cứng” sang “công nghệ thông minh”.

Những giải pháp đổi mới sáng tạo của cán bộ, công nhân viên đã làm lợi cho Công ty về nhiều mặt như: giá trị làm lợi về kinh tế, tiết giảm thời gian, nhân công cho vận hành, sửa chữa thiết bị, tổ máy; bảo vệ môi trường sản xuất... đồng thời tạo được hiệu quả mạnh mẽ trên ba phương diện: Nâng cao độ tin cậy của tổ máy, góp phần giữ vững ổn định Hệ thống điện; tối ưu chi phí vận hành và nhanh chóng thích ứng với sự thay đổi.

Đổi mới sáng tạo - Chìa khóa duy trì lợi thế cạnh tranh

Trong bối cảnh ngành điện đầy mạnh chuyển dịch năng lượng, ưu tiên phát triển nguồn năng lượng tái tạo và nguồn điện xanh, các tổ máy của Nhiệt điện Phú Mỹ giai đoạn vừa qua được huy động ít, thời gian huy động vận hành ngắn, khởi động/

ngừng máy trong ngày, công suất phát điện không cao... Do đó, Công ty xác định đổi mới sáng tạo là yếu tố then chốt giúp đơn vị nâng cao

hiệu quả sản xuất kinh doanh, năng lực cạnh tranh trên thị trường điện, đáp ứng tốt tốt mọi phương thức vận hành theo nhu cầu của hệ thống, nâng cao sản lượng điện phát...

Với giải pháp, cách làm hiệu quả, có mục tiêu rõ ràng và đo lường bằng kết quả cụ thể, Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ kỳ vọng đổi mới sáng tạo không chỉ là khẩu hiệu mà là hành động thiết thực, bền vững và mang lại giá trị lâu dài. Mỗi cán bộ, người lao động đều được khuyến khích đề xuất ý tưởng, cải tiến quy trình, ứng dụng công nghệ và quản trị hiện đại, góp phần xây dựng tập thể năng động, sáng tạo và phát triển bền vững, đóng góp tích cực vào sự lớn mạnh của Tổng Công ty Phát điện 3, EVN trong kỷ nguyên mới.

Anh Tuấn



Nhiều giải pháp, sáng kiến của CBCNV Nhiệt điện Phú Mỹ có giá trị làm lợi cao

EVF ĐƯỢC NÂNG CẤP CHỨNG NHẬN ISO/IEC 27001:2022

Công ty Tài chính Tổng hợp Cổ phần Điện lực (EVF) vừa được Trung tâm Chứng nhận Phù hợp (QUACERT) thuộc Ủy ban Tiêu chuẩn Đo lường Chất lượng Quốc gia tái đánh giá và xác nhận Hệ thống quản lý an toàn thông tin (HTQL ATTT) phù hợp với Tiêu chuẩn ISO/IEC 27001:2022 - phiên bản mới nhất hiện nay.



EVF được nâng cấp chứng nhận ISO/IEC 27001-2022

Trước đó, từ năm 2022, EVF đã thiết lập và vận hành HTQL ATTT theo Tiêu chuẩn ISO/IEC 27001 và được BSI Việt Nam cấp chứng nhận phiên bản ISO/IEC 27001:2013. Trong suốt quá trình duy trì và áp dụng, Ban Lãnh đạo Công ty luôn coi việc tuân thủ, giám sát và cải tiến hệ thống quản lý ATTT là điều kiện tiên quyết để đảm bảo chất lượng dịch vụ, bảo mật thông tin khách hàng, đồng thời đáp ứng các yêu cầu ngày càng cao về an ninh mạng và bảo vệ dữ liệu cá nhân trong lĩnh vực tài chính - ngân hàng.

Việc nâng cấp từ ISO/IEC 27001:2013 lên ISO/IEC 27001:2022

mang ý nghĩa quan trọng, bởi phạm vi tiêu chuẩn mới không chỉ tập trung vào an toàn thông tin truyền thống, mà còn mở rộng sang an ninh mạng và bảo vệ quyền riêng tư. Đây là bước tiến thể hiện sự chủ động của EVF trong việc thích ứng với xu hướng toàn cầu, đồng thời khẳng định cam kết mạnh mẽ của Công ty trong việc duy trì hệ thống quản lý an toàn thông tin hiệu quả, phù hợp với sự thay đổi của công nghệ, thị trường và yêu cầu pháp lý.

Chứng nhận ISO/IEC 27001:2022 cũng là minh chứng rõ ràng cho định hướng phát triển bền vững của EVF: Lấy khách hàng làm trung

tâm, cung cấp dịch vụ tài chính - tín dụng số chất lượng cao, an toàn và hiệu quả; Quản trị chuyên nghiệp và quản lý rủi ro toàn diện, kết hợp với việc xây dựng văn hóa doanh nghiệp vững mạnh; Cam kết tích hợp ESG vào hoạt động kinh doanh, gắn phát triển với trách nhiệm xã hội và chuyển đổi số.

Với kết quả này, EVF tiếp tục khẳng định uy tín, vị thế trong ngành tài chính - ngân hàng, tạo dựng niềm tin vững chắc với khách hàng, đối tác, đồng thời nâng cao năng lực cạnh tranh để hội nhập và phát triển bền vững.

H.Linh

EVNGENCO2 CÔNG BỐ THÀNH LẬP BAN QUẢN LÝ DỰ ÁN

Chiều ngày 29/9/2025, tại TP. Đà Nẵng, Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đã tổ chức Lễ công bố Quyết định thành lập Ban Quản lý dự án EVNGENCO2 (EVNGENCO2-PMB). Buổi lễ do đồng chí Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 chủ trì, với sự tham dự của các thành viên HĐQT, Ban Tổng Giám đốc, Ban Kiểm soát, đại diện Văn phòng, các Ban chức năng Tổng công ty, các Đơn vị thành viên, CBCNV Ban QLDA và các đối tác của EVNGENCO2.



Lãnh đạo EVNGENCO2 tặng hoa chúc mừng EVNGENCO2-PMB

Theo Quyết định của HĐQT EVNGENCO2, Ban QLDA được thành lập trên cơ sở sắp xếp, kế thừa chức năng, nhiệm vụ và nhân sự từ Ban QLDA Nhiệt điện Ô Môn và Ban QLDA Thủy điện Sóng Bung 2. Ban QLDA EVNGENCO2 là chi nhánh trực thuộc Tổng công ty, có 6 phòng chuyên môn, cùng các Ban điều hành dự án trực tiếp tại hiện trường, bảo đảm nguyên tắc “một đầu mối - một trách nhiệm - một kết quả”.

vụ Đảng ủy EVNGENCO2 được phân công phụ trách Bí thư Chi bộ cơ sở Ban QLDA; đồng chí Nguyễn Xuân Diện giữ chức Quyền Giám đốc Ban QLDA EVNGENCO2.



Đồng chí Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 trao Quyết định giao nhiệm vụ đồng chí Nguyễn Xuân Diện giữ chức Quyền Giám đốc Ban QLDA EVNGENCO2



Đồng chí Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 trao Quyết định giao nhiệm vụ đồng chí Lê Quốc Vũ

Tại buổi lễ, Lãnh đạo EVNGENCO2 đã trao Quyết định giao nhiệm vụ đồng chí Lê Quốc Vũ - Ủy viên Ban Thường

Phát biểu chỉ đạo, đồng chí Trần Phú Thái nhấn mạnh: Việc thành lập Ban QLDA là bước đi quan trọng trong lộ trình kiện toàn, tinh gọn tổ chức bộ máy, đồng thời đáp ứng yêu cầu đẩy mạnh đầu tư, triển khai hiệu quả các dự án nguồn điện trọng điểm, góp phần hoàn thành mục tiêu

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

phát triển giai đoạn 2025 - 2030 của EVNGENCO2. Lãnh đạo HĐQT tin tưởng Ban QLDA sẽ sớm ổn định tổ chức, tập trung nguồn lực, triển khai đúng tiến độ, chất lượng, minh bạch và an toàn các dự án được giao.



Đồng chí Trần Phú Thái phát biểu chỉ đạo tại buổi Lễ

Đại diện tập thể Ban QLDA, Quyền Giám đốc Nguyễn Xuân Diện bày tỏ sự trân trọng trước sự tin tưởng của Lãnh đạo EVNGENCO2, đồng thời cam kết triển khai công việc với tinh thần trách nhiệm cao, hiện thực hóa bằng “10 điểm hành động” trong quản trị dự án: Tiến độ là mệnh lệnh, chất lượng là danh dự, an toàn là số một, minh bạch - hiệu quả - chuyển đổi số, gắn kết hệ sinh thái EVN và phát triển con người.



Đồng chí Nguyễn Xuân Diện - Quyền Giám đốc Ban QLDA EVNGENCO2 phát biểu nhận nhiệm vụ

Trong giai đoạn trước mắt, Ban QLDA EVNGENCO2 sẽ tập trung hoàn thành thủ tục đầu tư, quản lý và triển khai các dự án quan trọng, trong đó có: Nhà máy điện gió Hướng Phùng 1, Nhà máy điện gió Công Hải 1 (giai đoạn 1 & 2), Trung tâm dữ liệu EVNGENCO2, Trụ sở cơ quan EVNGENCO2 - CTCP, Mạng WAN phục vụ giám sát - điều hành sản xuất.

Việc thành lập Ban QLDA EVNGENCO2 đánh dấu bước phát triển mới, khẳng định quyết tâm của Tổng công ty trong công tác đầu tư - xây dựng, hướng đến mục tiêu phát triển bền vững và góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Minh Lương

Hội nghị do ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc Công ty, trực tiếp chủ trì, khẳng định: 9 tháng đầu năm 2025 là giai đoạn PTC1 đã phải căng mình đối mặt với nhiều áp lực từ nhu cầu điện tăng cao kỷ lục, thời tiết cực đoan và khối lượng công việc khổng lồ, nhưng đã hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ chính trị, đảm bảo an ninh năng lượng cho khu vực miền Bắc.

Trong bối cảnh thời tiết mùa hè 2025 diễn biến phức tạp với các đợt nắng nóng gay gắt kéo dài, đẩy phụ tải khu vực miền Bắc lên đỉnh điểm. Tình hình mưa lũ, dòng sét diễn ra bất thường, cùng với việc một số đường dây và các máy biến áp (MBA) trọng điểm vận hành trong tình trạng căng thẳng liên tục, đẩy tải, thậm chí quá tải cục bộ. Điển hình là tình trạng quá tải cục bộ tại MBA 220kV TBA Than Uyên và một số đường dây 220kV khác như Ninh Bình - Vũ Thư, Thái Bình - Vũ Thư. Điều này đặt công tác quản lý vận hành (QLVH) của PTC1 trước những thử thách chưa từng có về kỹ thuật và nhân lực.

Tuy nhiên, bằng tinh thần chủ động và sự nỗ lực đồng lòng, PTC1 đã đạt được những kết quả vận hành ấn tượng. Lũy kế 9 tháng năm 2025, sản lượng điện truyền tải ước đạt 93,943 tỷ kWh, tăng 4,62% so với cùng kỳ năm 2024 và hoàn thành 72,73% kế hoạch cả năm.

Điểm sáng nổi bật nhất là công tác đảm bảo độ tin cậy cung cấp điện. Tổng số vụ sự cố toàn lưới chỉ là 30 vụ, giảm mạnh 20 vụ so với cùng kỳ năm 2024. Đáng chú ý, chỉ số SAIDI-T sự cố (thời gian mất điện do sự cố) lũy kế chỉ ở mức 2,08 phút, đạt chưa đến 15,06% so với kế hoạch Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) giao (13,81 phút). Thành tích này đến từ việc PTC1 đã triển khai đồng bộ các giải pháp kỹ thuật phòng ngừa, đặc biệt là các giải pháp chống sét quyết liệt giúp giảm 18 vụ sự cố do sét đánh trên đường dây.

Việc đảm bảo tiến độ các dự án Đầu tư Xây dựng (ĐT XD) được xem là nhiệm vụ sống còn để giải quyết căn cơ các nút thắt lưới điện và tình trạng quá tải cục bộ. Năm 2025, PTC1 được giao thực hiện tổng cộng 63 dự án với tổng mức vốn kế hoạch là 216,511 tỷ đồng, bao gồm 44 dự án giao đầu năm và 19 dự án bổ sung (chưa giao vốn). Về tiến độ, lũy kế đến thời điểm báo cáo, giá trị thực hiện theo kế hoạch giao đạt 184 tỷ đồng/216,511 tỷ đồng, tương ứng 85,03%. Tổng vốn giải ngân đạt 138,081 tỷ đồng/216,511 tỷ đồng, đạt 64,11% so với kế hoạch (trong đó Vốn tín dụng thương mại là 64,053 tỷ đồng). Nếu so với kế hoạch dự kiến điều chỉnh, giá trị thực hiện ĐT XD đạt 57%.

Đồng chí Nguyễn Phúc An đã chỉ đạo tập trung mọi nguồn lực, tháo gỡ khó khăn về mặt bằng và thủ tục để đẩy nhanh tiến độ các dự án trọng điểm. Đặc biệt, việc hỗ trợ thi công Đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên (LC-VY) cùng với các dự án nâng công suất MBA tại TBA 500kV Hòa Bình và các MBA 220kV tại Than Uyên, được ưu tiên hàng đầu. Bên cạnh đó, việc thực hiện các dự án đầu tư phát triển và dự án vốn Quỹ phúc lợi cũng được theo dõi

PTCI CHỦ ĐỘNG VƯỢT KHÓ: HOÀN THÀNH XUẤT SẮC 9 THÁNG, SẴN SÀNG CÁN ĐÍCH TOÀN DIỆN NĂM 2025

Ngày 26/9/2025, tại Trụ sở Truyền tải điện Đông Bắc 1 (Hạ Long, Quảng Ninh), Công ty Truyền tải điện 1 (PTCI) đã tổ chức Hội nghị Sơ kết tình hình thực hiện kế hoạch 9 tháng và triển khai nhiệm vụ 3 tháng cuối năm 2025.



Ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc Công ty chủ trì Hội nghị

sát sao nhằm đảm bảo hoàn thành mục tiêu giải ngân và tăng cường khả năng truyền tải, giải tỏa triệt để áp lực tải trên lưới điện miền Bắc.

Bên cạnh ĐTXD, Chuyển đổi số tiếp tục là mũi nhọn. Công ty đã hoàn thành chuyển thao tác xa (TTX) 9/11 trạm biến áp 220kV theo kế hoạch, ứng dụng hiệu quả công nghệ UAV, Lidar, GIS trong quản lý hành lang an toàn. Đáng chú ý, việc triển khai thử nghiệm hệ thống Quản lý tri thức (KMS), tích hợp công nghệ thực tế tăng cường (AR) và hệ thống chatbot đang mở ra một kỷ nguyên mới trong quản lý vận hành chuyên nghiệp, nâng cao độ chính xác và tốc độ xử lý thông tin.



*Ông Nguyễn Văn Lộc - Đội Trưởng Đội TTTĐ Ninh Bình
phát biểu tham luận tại hội nghị*

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Quyết tâm cao độ trong 3 tháng cuối năm: Tạo đà cho năm 2026

Hội nghị cũng nghiêm túc nhìn nhận thách thức lớn về chất lượng nguồn nhân lực, đặc biệt là việc cân đối lực lượng lao động tại các trạm biến áp, đội truyền tải điện mới thành lập. Để giải quyết vấn đề này, Công ty tiếp tục hoàn thiện cơ chế, chính sách tiền lương nhằm tạo sự phân biệt rõ nét và có chính sách đãi ngộ hấp dẫn đối với người có tài, thu hút lao động cho chuyên môn kỹ thuật cao.

Với những thành quả đã được kiểm chứng và sự chuẩn bị kỹ lưỡng, PTC1 đặt quyết tâm cao hoàn thành 100% các mục tiêu năm 2025. Giám đốc Nguyễn Phúc An đã nhấn mạnh, Quý IV không chỉ là giai đoạn về đích mà còn là bước đệm chiến lược, quyết định khả năng cung ứng điện ổn định cho mùa khô năm 2026.

Các mục tiêu và giải pháp mang tính hành động cao trong quý IV được PTC1 tập trung vào hoàn thành toàn diện công tác Sửa chữa lớn (SCL) và quản lý vận hành: Mục tiêu hàng đầu là đảm bảo an toàn tuyệt đối lưới truyền tải điện, không để xảy ra sự cố do nguyên nhân chủ quan.



Ông Phạm Quang Hòa - Phó giám đốc PTC1 phát biểu tại hội nghị

PTC1 cam kết phối hợp chặt chẽ với các đơn vị liên quan để tranh thủ từng giờ cắt điện, giải quyết dứt điểm các hạng mục Sửa chữa lớn đang chờ cắt điện, tiến tới hoàn thành 100% khối lượng SCL năm 2025 theo kế hoạch. Việc hoàn thành SCL đúng tiến độ có ý nghĩa then chốt trong việc duy trì tuổi thọ và độ ổn định của thiết bị, đặc biệt trong bối cảnh các thiết bị đã phải vận hành quá tải suốt mùa hè.

Trong công tác đẩy nhanh Tự động hóa và Chuyển đổi số: PTC1 sẽ thực hiện quyết liệt các giải pháp để hoàn tất mục tiêu tự động hóa, đặc biệt là hoàn thành việc chuyển thao tác xa (TTX) 11/11 trạm biến áp 220kV theo đúng kế hoạch đã đề ra. Đây là cột mốc quan trọng để Công ty tiến tới lưới điện thông minh, giảm thiểu rủi ro vận hành do yếu tố con người và nâng cao hiệu suất làm việc.

Đồng thời thúc đẩy giải ngân và Dự án trọng điểm: Ưu tiên hàng đầu là rà soát và hoàn thiện hồ sơ thanh quyết toán để đẩy mạnh giải ngân vốn ĐTXD, đảm bảo hiệu quả nguồn vốn. Đồng thời, đảm bảo tiến độ tuyệt đối cho các dự án nâng công suất trạm và đường dây 500kV. Sự thành công của các dự án này sẽ trực tiếp giải tỏa áp lực quá tải cục bộ hiện tại, tạo ra khả năng truyền tải dự phòng vững chắc cho lưới điện khu vực kinh tế trọng điểm phía Bắc trong các năm tiếp theo.

Với tinh thần chủ động, quyết liệt và những thành quả vượt trội, PTC1 đang khẳng định vị thế chiến lược, sẵn sàng hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ cuối năm, tiếp tục giữ vững vai trò là đơn vị xương sống đảm bảo an ninh năng lượng cho khu vực kinh tế trọng điểm phía Bắc.



Ông Nguyễn Lê Ngọc - Kế toán Trưởng PTC1 phát biểu tại hội nghị

Mạnh Hùng - Đại Nghĩa

EVNICT NHẬN GIẢI THƯỞNG CHUYỂN ĐỔI SỐ VIỆT NAM 2025

Vượt qua hơn 400 hồ sơ đề cử, giải pháp Hệ thống thông tin quản lý khách hàng 4.0 (CMIS 4.0) do Công ty Viễn thông điện lực và Công nghệ thông tin (EVNICT) xây dựng, phát triển đã đạt Giải thưởng Chuyển đổi số Việt Nam (VDA) 2025 ở hạng mục sản phẩm, dịch vụ, giải pháp công nghệ số xuất sắc.



Ông Phạm Ngọc Hiến - Phó Giám đốc EVNICT nhận giải thưởng

Cương trình là hoạt động ý nghĩa, thiết thực hưởng ứng Nghị quyết 57-NQ/TW về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia và chào mừng Ngày Chuyển đổi số Quốc gia (10/10).

Hệ thống CMIS được triển khai xây dựng từ năm 2003 với phiên bản 1.0. Đến năm 2024, EVNICT đã phát triển phiên bản CMIS 4.0 dựa trên nền tảng công nghệ hiện đại nhằm đáp ứng đầy đủ các yêu cầu về quy trình nghiệp vụ kinh doanh điện năng của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, số hóa 100% quy trình cung cấp dịch vụ điện; kết nối chia sẻ dữ liệu với các nền tảng chia sẻ dữ liệu quốc gia; triển khai ứng dụng mobile phục vụ công tác hiện trường.

Sản phẩm đã được Hiệp hội phần mềm và dịch vụ công nghệ thông tin Việt Nam (VINASA) trao giải Sao Khuê năm 2025 vào ngày 19/4 vừa qua.

Tính đến tháng 10/2025, EVNICT đã đạt 19 giải thưởng Sao Khuê, 12 giải thưởng Top 10 doanh nghiệp công nghệ thông tin Việt Nam, 7 giải thưởng chuyển đổi số.

Giải thưởng Chuyển đổi số Việt Nam được tổ chức thường niên dưới sự chủ trì của Hội Truyền thông số Việt Nam và sự bảo trợ của Bộ Thông tin và Truyền thông (nay là Bộ Khoa học và Công nghệ) nhằm tôn vinh những thành tựu chuyển đổi số xuất sắc của cơ quan Nhà nước, đơn vị sự nghiệp, doanh nghiệp và cá nhân.

Sau 8 năm tổ chức, VDA đã tiếp cận hơn 36.000 lượt cơ quan, tổ chức, doanh nghiệp, thu hút gần 2.600 hồ sơ tham dự và vinh danh hơn 450 đơn vị, sản phẩm, giải pháp và cá nhân tiêu biểu trong hành trình chuyển đổi số quốc gia. Năm 2025 cũng là năm đầu tiên VDA bổ sung hạng mục vinh danh cá nhân, nhằm tôn vinh những gương mặt có đóng góp lớn cho công cuộc chuyển đổi số quốc gia, đồng thời tiếp tục phản ánh sức sáng tạo mạnh mẽ, khả năng ứng dụng công nghệ hiện đại như trí tuệ nhân tạo (AI), dữ liệu lớn, Internet vạn vật (IoT) hay chuỗi khối (Blockchain) vào thực tiễn.

Vân Hồ

EVF QUYÊN GÓP ỦNG HỘ ĐỒNG BÀO BỊ ẢNH HƯỞNG BỞI THIÊN TAI



Ban lãnh đạo và CBCNV EVF hưởng ứng lời kêu gọi quyên góp ủng hộ đồng bào bị ảnh hưởng bởi thiên tai

Lễ phát động có sự tham gia của ông Phạm Trung Kiên - Chủ tịch HĐQT; ông Mai Danh Hiền - Phó Chủ tịch HĐQT; ông Lê Mạnh Linh - Quyền Tổng Giám đốc, Thành viên HĐQT; ông Lê Long Giang - Trưởng Ban Kiểm soát; các thành viên HĐQT, Ban Kiểm soát, Ban Điều hành; Công đoàn công ty cùng đông đảo cán bộ nhân viên (CBNV) công ty.

Hưởng ứng lời kêu gọi của Công đoàn công ty, toàn thể cán bộ nhân viên EVF đã đồng lòng tham gia chương trình với mong muốn góp phần nhỏ ủng hộ đồng bào bị ảnh hưởng bởi các cơn bão vừa qua. Ngay sau khi phát động, CBNV trong toàn hệ thống EVF đã nhanh chóng triển khai hoạt động quyên góp bằng hình thức chuyển khoản và gửi trực tiếp bằng tiền mặt với tinh thần tự nguyện, sẻ chia và trách nhiệm cộng đồng sâu sắc.

Phát biểu tại lễ phát động, bà Nguyễn Thị Phương Thảo - Chủ tịch Công đoàn EVF gửi lời kêu gọi đến các CBNV đồng thời cảm ơn sâu sắc tới Ban Lãnh đạo công ty và toàn thể CBNV đã nhanh chóng hưởng ứng chương trình. Sự đồng hành, ủng hộ kịp thời của mỗi cá nhân trong đại gia

Thực hiện lời kêu gọi của Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam, Ngân hàng Nhà nước Việt Nam và Công đoàn Điện lực Việt Nam, đồng thời xuất phát từ tấm lòng tương thân tương ái và tinh thần sẻ chia vượt khó, ngày 14/10, Công đoàn Công ty Tài chính Tổng hợp Cổ phần Điện lực (EVF) đã tổ chức Lễ Phát động quyên góp ủng hộ công tác khắc phục hậu quả sau bão lũ tới tất cả các thành viên trong hệ thống EVF.

đình EVF không chỉ góp phần giúp người dân vùng bão vượt qua khó khăn trước mắt, mà còn lan tỏa tinh thần tương thân tương ái - điều luôn được EVF gìn giữ và phát huy qua từng hoạt động thể hiện trách nhiệm xã hội của công ty.

Theo chia sẻ của bà Nguyễn Thị Phương Thảo, EVF đã trực tiếp ủng hộ 300 triệu đồng để xây dựng 02 căn nhà tình nghĩa cho 02 hộ dân tại Thanh Hóa và Nghệ An. Ngày 12/10/2025, hai căn nhà này đã được khởi công xây dựng. Những chương trình thiện

nguyện này một lần nữa cho thấy tinh thần đoàn kết, lòng nhân ái và trách nhiệm xã hội của tập thể EVF - những con người không chỉ tận tâm trong công việc, mà còn luôn hướng về cộng đồng với trái tim ấm áp.

Theo kế hoạch, toàn bộ số tiền huy động được qua lễ phát động, sẽ phân bổ một phần nộp lên Công đoàn Điện lực Việt Nam để ủng hộ đồng bào khắc phục bão lũ thiên tai, một phần ủng hộ trực tiếp đến gia đình bố mẹ của các cán bộ nhân viên EVF bị ảnh hưởng và phần còn lại được chuyển đến Mặt trận Tổ quốc Việt Nam thông qua Ban Vận động Cứu trợ Trung ương.

Mỗi mùa bão đi qua, hậu quả để lại luôn nặng nề, nhưng cũng chính trong giông bão ấy, tinh thần đoàn kết và lòng nhân ái của người Việt lại tỏa sáng. EVF luôn tin rằng, từng sự đóng góp, dù nhỏ bé, đều chứa đựng một tấm lòng lớn. Tất cả sẽ là nguồn động viên vô giá giúp người dân thêm vững vàng vượt qua những ngày gian khổ. Và hơn hết, đó là cách mỗi CBNV EVF lan tỏa tinh thần nhân ái - giá trị luôn được nuôi dưỡng trong văn hóa doanh nghiệp của công ty.

Minh Hương

CBCNV EVNCPC ỦNG HỘ HƠN 5,1 TỶ ĐỒNG GIÚP ĐỒNG BÀO VÙNG BÃO LŨ VÀ NHÂN DÂN CUBA



Công ty Điện lực Quảng Bình ủng hộ nhân dân Cuba

Phát huy tinh thần “tương thân tương ái”, tập thể CBCNV EVNCPC đã chung tay đóng góp hơn 5,1 tỷ đồng nhằm hỗ trợ đồng bào các tỉnh miền Trung, miền Bắc khắc phục hậu quả bão lụt vừa qua và giúp đỡ nhân dân Cuba vượt qua khó khăn.

Sau 5 ngày Tổng giám đốc và Ban Thường vụ Công đoàn Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) phát động phong trào quyên góp trong toàn thể CBCNV, tổng số tiền ủng hộ đã đạt hơn 5,1 tỷ đồng. Cuộc vận động được triển khai tại 20 tổ chức Công đoàn cơ sở trực thuộc, gồm 17 đơn vị thành viên và 3 đơn vị có cổ phần vốn góp, với hơn 11.740 CBCNV tham gia.



CBCNV Công ty Điện lực Khánh Hoà đóng góp ủng hộ đồng bào bị ảnh hưởng bão lụt

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Nhiều đơn vị có mức đóng góp cao, trong đó Công ty Điện lực Đà Nẵng, Công ty Điện lực Đắk Lắk và Công ty Điện lực Gia Lai mỗi đơn vị quyên góp trên 750 triệu đồng; Công ty Điện lực Quảng Ngãi đóng góp gần 600 triệu đồng.

Theo nội dung phát động, mỗi người lao động đóng góp một ngày lương. Số tiền quyên góp được các đơn vị chuyển về Quỹ tương trợ Công đoàn Tổng công ty để EVNCPC tổng hợp và gửi về Tập đoàn Điện lực Việt Nam, nhằm hỗ trợ đồng bào các tỉnh miền Trung, miền Bắc khắc phục thiệt hại do bão lụt gây ra và giúp đỡ nhân dân Cuba.

Ngoài ra, thông qua Hội Chữ thập đỏ các địa phương, nhiều Công ty Điện lực cũng đã chủ động ủng hộ trực tiếp nhân dân Cuba hàng trăm triệu đồng, tiêu biểu như Công ty Điện lực Quảng Trị với 205 triệu đồng, Công ty Điện lực Đắk Lắk vận động được gần 167 triệu đồng, Công ty Cổ phần Điện lực Khánh Hòa vận động được 162 triệu đồng. Công ty Điện lực Khánh Hòa thông qua Ủy ban Mặt trận Tổ quốc Việt Nam tỉnh Khánh Hòa cũng ủng hộ hơn 235 triệu đồng, nâng tổng mức đóng góp của các đơn vị trong EVNCPC lên gần 769 triệu đồng.

Cùng với đó, nhiều cá nhân trong toàn Tổng công ty cũng đã tự nguyện đóng góp, ủng hộ nhân dân Cuba và bà con bị ảnh hưởng bởi bão lũ. Những hoạt động này thể hiện tinh thần chủ động, trách nhiệm và nghĩa tình của người lao động ngành điện miền Trung trong công tác an sinh xã hội vì cộng đồng.

Ông Ngô Tấn Cư, Tổng giám đốc EVNCPC, cho biết: “Vừa qua, đồng bào các tỉnh Bắc miền Trung và miền Bắc đã bị thiệt hại nặng nề do bão, lụt gây ra; bên cạnh đó nhân dân Cuba cũng đang gặp nhiều khó khăn, do đó mỗi ngày lương đóng góp là một tấm lòng sẻ chia, là nghĩa cử cao đẹp thể hiện tinh thần tương thân tương ái của CBCNV EVNCPC với đồng bào và bạn bè quốc tế”.

Được biết, từ đầu năm 2025 đến nay, Tổng công ty Điện lực miền Trung đã dành trên 11,6 tỉ đồng cho các hoạt động an sinh xã hội trên địa bàn, bao gồm: 5,9 tỷ đồng xây nhà tình nghĩa; 243 triệu đồng cho chương trình “Thắp sáng đường quê”; phụng dưỡng Bà mẹ Việt Nam Anh hùng và hơn 4,11 tỷ đồng cho các chương trình hỗ trợ người nghèo, sinh viên, gia đình chính sách, trẻ em mồ côi, bệnh nhân nghèo... Toàn bộ số tiền được trích từ nguồn quỹ phúc lợi, quỹ tương trợ và đóng góp của cán bộ, công nhân viên EVNCPC.

Bình An

Chỉ với một chiếc điện thoại thông minh và vài thao tác đơn giản, các chị em nội trợ, nhân viên văn phòng hay mẹ bỉm sữa đều có thể sử dụng Ứng dụng (App) EVNHANOI để kiểm tra chỉ số điện, xem hóa đơn, theo dõi lịch tạm ngừng cung cấp điện, đăng ký dịch vụ, gửi yêu cầu hỗ trợ kỹ thuật,... tất cả đều được thực hiện hoàn toàn trực tuyến, nhanh chóng, minh bạch và thuận tiện 24/7.

Chị Nguyễn Thị Thùy Linh, nhân viên văn phòng tại phường Cầu Giấy, chia sẻ: “Tôi đi làm cả ngày, lại thường xuyên công tác nên không có nhiều thời gian để theo dõi hóa đơn hay xử lý các thủ tục điện. Từ khi cài App EVNHANOI, mọi việc trở nên dễ dàng hơn rất nhiều. Tôi có thể kiểm tra điện tiêu thụ, nhận cảnh báo nếu dùng vượt ngưỡng, và khi cần hỗ trợ thì gửi yêu cầu trực tuyến, hôm sau đã có nhân viên điện lực liên hệ.”

Không còn phải đến trực tiếp quầy giao dịch hay lo lắng mất thời gian chờ đợi, các khách hàng có thể chủ động mọi thao tác chỉ với “một chạm”. Với các tính năng cá nhân hóa thông minh, ứng dụng cũng giúp người dùng kiểm soát tốt tình trạng tiêu thụ điện của gia đình, dễ dàng phát hiện các bất thường và nhanh chóng phản hồi nếu cần thiết.

Với các tính năng hiện đại như “Ước tính điện năng tiêu thụ” và “Công cụ tính hóa đơn”, các chị em có thể chủ động ước lượng mức sử dụng điện hằng tháng, kiểm tra hóa đơn được tính toán chính xác, giúp quản lý ngân sách hiệu quả hơn. Đặc biệt, tính năng “Đặt ngưỡng cảnh báo điện năng tiêu thụ” cho phép cài đặt số kWh hoặc tỷ lệ phần trăm mức tiêu thụ để nhận cảnh báo sớm khi vượt ngưỡng - một tiện ích thiết thực cho người phụ nữ hiện đại luôn chủ động trong chi tiêu gia đình.

Chị Vũ Thanh Hương, mẹ hai con tại phường Thanh Xuân, cho biết: “Trước đây mỗi lần hóa đơn tăng cao tôi hay phải gọi lên tổng đài để hỏi. Giờ thì tôi đặt cảnh báo trên App, nếu có dấu hiệu vượt mức là mình biết ngay. Mình còn dạy con cùng theo dõi biểu đồ điện mỗi tuần, vừa thực hành toán vừa học cách tiết kiệm điện.”



Chọn “Điện năng tiêu thụ”

Chọn “Đặt ngưỡng cảnh báo”

Đặt ngưỡng cảnh báo cho việc sử dụng điện giúp quản lý điện năng tiêu thụ dễ dàng hơn

Để làm được điều đó, EVNHANOI đã triển khai đồng bộ hệ thống công tơ điện tử đo xa trên toàn Thành phố, giúp dữ liệu sử

Phụ nữ hiện đại

QUẢN LÝ ĐIỆN THÔNG MINH, DỄ DÀNG VÀ TIỆN LỢI

Minh Thu

Trong nhịp sống hiện đại, phụ nữ không chỉ là người chăm sóc tổ ấm mà còn ngày càng thể hiện sự chủ động, linh hoạt trong quản lý tài chính, tiêu dùng và ứng dụng công nghệ vào cuộc sống hàng ngày. Đối với việc sử dụng điện - một phần thiết yếu của sinh hoạt gia đình, ngày càng nhiều chị em đã chọn cách quản lý điện chủ động, dễ dàng và an toàn thông qua các giải pháp số hóa hiện đại do Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) cung cấp.



Phụ nữ thông minh - Quản lý điện dễ dàng

dụng điện được cập nhật liên tục, chính xác và minh bạch. Tất cả các thông tin này đều được hiển thị trực tiếp trên App EVNHANOI, giúp khách hàng theo dõi và kiểm soát dễ dàng.

EVNHANOI cũng không ngừng nâng cao trải nghiệm khách hàng khi tích hợp trí tuệ nhân tạo vào

hệ thống tổng đài chăm sóc khách hàng **19001288**, giúp tư vấn, hỗ trợ kịp thời 24/7. Đồng thời, toàn bộ hợp đồng mua bán điện sinh hoạt đã được số hóa, giúp phụ nữ có thể chủ động tra cứu và xử lý mọi thủ tục ngay tại nhà, chỉ với một thiết bị di động có kết nối internet.

EVNHANOI cam kết tiếp tục nâng cao chất lượng dịch vụ, đẩy mạnh số hóa, mang đến trải nghiệm sử dụng điện dễ dàng, thông minh, hiện đại, giúp mỗi người phụ nữ Thủ đô thêm tự tin làm chủ không gian sống và chăm sóc gia đình một cách toàn diện.

Sử dụng máy lọc không khí hiệu quả, tiết kiệm điện

Áp dụng đúng cách sử dụng máy lọc không khí không chỉ giúp đảm bảo chất lượng lọc không khí cho gia đình bạn, mà còn có thể giúp tiết kiệm điện năng cũng như giúp máy lọc hoạt động được bền bỉ.

Lựa chọn máy lọc không khí

- Khi chọn mua máy lọc không khí, cần dựa vào lưu lượng gió phù hợp với diện tích sử dụng:

Diện tích phòng	Lưu lượng gió
15 - 20 m ²	180 m ³ /h
25 - 30 m ²	240 m ³ /h
35 - 40 m ²	360 m ³ /h

Chọn máy lọc không khí tích hợp công nghệ inverter - công nghệ hàng đầu giúp công suất của máy được kiểm soát tối ưu, giúp tránh hao phí năng lượng hiệu quả;

- Chọn máy lọc không khí tích hợp hệ thống đánh giá chất lượng không khí và thông báo cho người dùng thông qua đèn báo màu sắc. Đèn báo sẽ giúp chọn chế độ và mức công suất phù hợp nhất, tránh việc thất thoát điện năng;

- Chú ý các tính năng đi kèm máy lọc không khí như: tạo ẩm, hút ẩm, tính năng khử trùng bằng UV, điều khiển từ xa, hỗ trợ bắt muỗi, hẹn giờ qua ứng dụng...

- Lựa chọn bộ lọc HEPA (High Efficiency Particulate Air) có thể loại bỏ các hạt bụi siêu mịn, phấn hoa, vi khuẩn và các chất gây dị ứng. Đây là bộ lọc cơ bản cần có trong máy lọc không khí nếu muốn loại bỏ bụi và các tác nhân gây dị ứng;

- Lựa chọn bộ lọc than hoạt tính (Carbon Filter) có thể loại bỏ mùi hôi, khí độc, khói thuốc, hoặc các hợp chất hữu cơ bay hơi (VOCs).

- Lựa chọn bộ lọc ion (Ionizer) để tạo ra các ion âm để làm sạch không khí, giúp hút bụi và vi khuẩn xuống bề mặt.

Sử dụng máy lọc không khí

- Sử dụng các chức năng của máy lọc không khí theo đúng hướng dẫn của nhà sản xuất;

- Chọn vị trí phù hợp để đặt máy lọc không khí. Nên đặt máy ở dưới sàn, cách tường khoảng 90 cm và cách các vật dụng khác 1m, tránh đặt máy bên cạnh nơi có nước, các thiết bị tỏa nhiệt hay làm mát khác;

- Hạn chế để cửa phòng mở khi đang sử dụng máy lọc không khí để tránh máy phải hoạt động nhiều hơn, vừa gây hao điện, vừa làm giảm tuổi thọ của máy;

- Chỉ bật chế độ lưu lượng khí cao nhất khi hút mùi khó chịu, hoặc khi phòng có không khí quá bẩn, rồi chuyển sang chế độ lưu lượng khí thấp hoặc trung bình để tiết kiệm điện năng;

- Cần cài đặt chế độ tự động điều chỉnh công suất phù hợp với mức độ ô nhiễm không khí trong phòng;

- Sử dụng chế độ yên tĩnh khi đi ngủ, điều này giúp máy hoạt động êm ái mà không làm phiền giấc ngủ;

- Vệ sinh thường xuyên vỏ ngoài máy, các bộ lọc và màng lọc không khí và đảm bảo rằng không có vật cản nào gây ảnh hưởng đến hiệu suất lọc.

M.Hương

EVNHANOI KHUYẾN CÁO KHÁCH HÀNG

CẢNH GIÁC VỚI CÁC HÌNH THỨC LỪA ĐẢO

LIÊN QUAN ĐẾN DỊCH VỤ ĐIỆN

Thời gian gần đây, trên địa bàn Hà Nội liên tiếp ghi nhận nhiều trường hợp người dân bị các đối tượng mạo danh ngành Điện lừa đảo qua điện thoại, tin nhắn và các ứng dụng mạng xã hội. Những thủ đoạn này ngày càng tinh vi, có tổ chức, gây hoang mang trong dư luận và ảnh hưởng trực tiếp đến quyền lợi chính đáng của khách hàng sử dụng điện.

Các hình thức lừa đảo phổ biến hiện nay bao gồm giả mạo tổng đài điện lực để gọi điện thông báo nợ tiền điện, dọa cắt điện khẩn cấp nếu không thanh toán ngay, yêu cầu truy cập vào các đường link độc hại, cài đặt ứng dụng giả mạo để chiếm quyền kiểm soát điện thoại hoặc đánh cắp thông tin tài khoản ngân hàng. Nhiều trường hợp, đối tượng còn sử dụng công nghệ giả số hiển thị, khiến người dùng nhầm tưởng là số điện thoại chính thức của ngành Điện.

Ông Tạ Minh Trí - Giám đốc Trung tâm Chăm sóc khách hàng EVNHANOI cho biết: “Trước thực trạng đó, Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) đã chủ động triển khai nhiều giải pháp đồng bộ để cảnh báo và bảo vệ khách hàng. Các hình thức tuyên truyền được đẩy mạnh trên tất cả các nền tảng thông tin chính thức của Tổng công ty như website

evnhanoi.vn, ứng dụng EVNHANOI, fanpage EVNHANOI, tổng đài chăm sóc khách hàng 19001288. Ngoài ra, EVNHANOI còn sử dụng hệ thống cuộc gọi định danh Voicebrand name khi liên hệ với khách hàng, kết hợp đưa vào vận hành Tổng đài chăm sóc khách hàng thông minh SCC (Smart Customer Care) nhằm hỗ trợ khách hàng 24/7 hoàn toàn miễn phí. Đồng

thời, EVNHANOI phát đi khuyến cáo cảnh báo qua loa truyền thanh cơ sở và phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương để truyền thông tại khu dân cư, tòa nhà và chung cư.”

Bà T.H.H (phường Từ Liêm, Hà Nội) cho biết: “Tôi nhận được cuộc gọi từ số lạ, xưng là nhân viên Điện lực. Người ở đầu dây nói giọng rất nghiêm



CẢNH GIÁC TRƯỚC CÁC HÌNH THỨC LỪA ĐẢO LIÊN QUAN ĐẾN DỊCH VỤ ĐIỆN

- Gọi điện, gửi link giả mạo thanh toán tiền điện
- Gọi điện, gửi link giả mạo đăng ký trích nợ tự động tiền điện
- Gọi điện yêu cầu cập nhật CCCD, thông tin cá nhân và thao tác theo hướng dẫn

EVNHANOI KHUYẾN CÁO KHÁCH HÀNG

- Tăng cường thanh toán điện tử qua Ngân hàng/tổ chức trung gian hoặc trích nợ tự động
- Các cuộc gọi chính thức từ EVNHANOI hiển thị tên: “EVNHANOI”
- Khi nghi ngờ có dấu hiệu lừa đảo, liên hệ ngay:
 - Hotline: 19001288
 - Email: evnhanoi@evnhanoi.vn

KHÔNG kết bạn Zalo với người lạ

KHÔNG chuyển tiền vào tài khoản cá nhân

KHÔNG cung cấp mã OTP, CCCD, tài khoản Ngân hàng

KHÔNG truy cập link lạ và làm theo hướng dẫn khi không rõ nguồn gốc

24/7 19001288

Cảnh giác trước các hình thức lừa đảo mạo danh ngành Điện

trọng, bảo tôi đang nợ hơn 3 triệu đồng tiền điện và sẽ bị cắt điện trong vòng hai tiếng nếu không thanh toán ngay. Khi tôi hỏi lại, họ chuyển máy cho một người khác, xưng là “cán bộ công an” để xác minh. Người này yêu cầu tôi cung cấp thông tin cá nhân và hướng dẫn truy cập vào một đường link để làm việc. Tôi đang băn khoăn làm theo cho xong, ai ngờ tài khoản ngân hàng sau đó bị trừ tiền. Tôi vừa sốc vừa xấu hổ, vì không nghĩ mình lại bị lừa một cách bài bản đến thế.” Trường hợp của bà H là một trong rất nhiều minh chứng cho thấy việc tăng cường cảnh báo, đa dạng hóa các kênh hỗ trợ khách hàng là rất cần thiết trong bối cảnh tội phạm công nghệ đang ngày càng tinh vi.

EVNHANOI khẳng định, mọi thông tin liên quan đến tiền điện, lịch tạm ngừng cung cấp điện, thông báo thay đổi dịch vụ... đều được thực hiện qua các kênh chính thống của Tổng công ty. Tuyệt đối không có việc yêu cầu khách hàng cung cấp tài khoản cá nhân, chuyển tiền qua bên thứ ba, hoặc truy cập đường link lạ.

Khách hàng cần nâng cao cảnh giác, tuyệt đối không chia sẻ thông tin cá nhân cho bất kỳ ai tự xưng là nhân viên điện lực mà không có giấy tờ, thẻ ngành, hoặc liên hệ từ các số điện thoại không chính thức. Trong mọi trường hợp nghi ngờ, khách hàng nên chủ động liên hệ tổng đài 19001288 để được xác minh và hỗ trợ kịp thời.

EVNHANOI cam kết tiếp tục tăng cường các biện pháp bảo mật thông tin, phối hợp với các cơ quan chức năng xử lý nghiêm các hành vi giả mạo, đồng thời không ngừng hoàn thiện các dịch vụ điện tử nhằm mang đến trải nghiệm an toàn, minh bạch và thuận tiện cho khách hàng Thủ đô.

Minh Thu

HƯỚNG DẪN THÔNG BÁO LẮP ĐẶT ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ TỰ SẢN TỰ TIÊU

Người dân lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản, tự tiêu chỉ cần thông báo với Sở Công Thương địa phương, không phải xin phép, đăng ký... Đối với dự án có công suất lớn lắp đặt lớn phải thực hiện đăng ký.

Chỉ cần thông báo, không cần đăng ký

Ngày 9/10, độc giả P.H phản ánh qua fanpage Cổng Thông tin Điện tử Bộ Công Thương bày tỏ sự quan tâm về thông tin thông báo lắp điện mặt trời mái nhà và mong muốn được hướng dẫn thực hiện thủ tục này. Sau khi rà soát và tổng hợp thông tin từ các cơ quan chức năng, Báo Công Thương xin gửi tới độc giả nội dung giải đáp như sau.

Theo Điều 12, Chương 3 của Nghị định 58/2025 quy định rõ trình tự, thủ tục phát triển nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ. Theo đó, nếu lắp điện mặt trời mái nhà chỉ để tự dùng, không đấu nối với lưới điện quốc gia và không bán điện dư thừa, người dân cần thông báo tới Sở Công Thương, đơn vị điện lực cấp tỉnh các thông tin về tên tổ chức, cá nhân; loại hình nguồn điện, quy mô công suất; mục đích, địa điểm, thời điểm bắt đầu thực hiện, thời điểm hoàn thành

Tuy nhiên, hiện nay, đa số hộ gia đình lắp điện mặt trời mái nhà đều đấu nối với lưới điện quốc gia để sử dụng điện lưới vào buổi tối hoặc vào thời điểm không có nắng. Phổ biến là hệ hòa lưới (on-grid) và hệ hybrid (vừa hòa lưới vừa có pin lưu trữ) để chủ động hơn khi mất điện.

Nếu hộ gia đình lắp điện mặt trời mái nhà có công suất nhỏ hơn 100kW, đấu nối với lưới điện quốc gia và không bán điện dư thừa, người dân cần gửi thông báo theo Mẫu 01 đến Sở Công Thương, đơn vị điện lực, cơ quan quản lý về xây dựng, phòng cháy chữa cháy tại địa phương.

Trình tự thông báo việc lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản tự tiêu

Về trình tự thông báo việc lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản tự tiêu, người dân có thể đăng ký theo ba hình thức dưới đây:

Hình thức nộp	Thời hạn giải quyết	Phí, lệ phí	Mô tả
Trực tiếp	10 Ngày		Nộp hồ sơ trực tiếp tại trụ sở cơ quan tiếp nhận hồ sơ. Các bản sao tài liệu kèm theo chưa được chứng thực thì phải có bản chính để đối chiếu
Trực tuyến	10 Ngày		Trường hợp nộp hồ sơ qua Cổng thông tin điện tử của cơ quan tiếp nhận hồ sơ, thực hiện theo hình thức dịch vụ công trực tuyến.
Dịch vụ bưu chính	10 Ngày		Gửi hồ sơ qua bưu điện. Các bản sao tài liệu kèm theo phải được chứng thực

Trường hợp hồ sơ không đầy đủ hoặc không hợp lệ theo quy định, trong thời hạn 03 ngày làm việc kể từ ngày nhận được hồ sơ, Sở Công Thương ra thông báo trả toàn bộ hồ sơ để tổ chức, cá nhân bổ sung và nộp lại hồ sơ theo quy định.

Trường hợp hồ sơ đầy đủ và hợp lệ, Sở Công Thương tiếp nhận và gửi hồ sơ đến đơn vị điện lực cấp tỉnh đề nghị cho ý kiến về khả năng gây quá tải của nguồn điện

đối với trạm biến áp, lưới điện hạ áp, lưới điện phân phối tại khu vực đăng ký phát triển. Đơn vị điện lực có trách nhiệm kiểm tra thực tế và gửi ý kiến cho Sở Công Thương trong thời hạn tối đa 03 ngày làm việc.

Trong thời hạn 10 ngày, kể từ ngày tiếp nhận hồ sơ đầy đủ và hợp lệ, Sở Công Thương có trách nhiệm cấp Giấy chứng nhận đăng ký phát triển theo Mẫu số 04 tại Phụ lục kèm theo Nghị định số 58/2025/NĐ-CP. Trường hợp không đủ điều kiện cấp giấy chứng nhận, Sở Công Thương ra thông báo bằng văn bản và nêu rõ lý do.

Về quy trình thực hiện thông báo đăng ký lắp đặt điện mặt trời mái nhà gồm 3 bước:

Bước 1: Trước hết, người dân cần điền các thông tin theo Mẫu 01 tại phụ lục của Nghị định 58. Trong đó, có thông tin hộ gia đình; mô tả sơ bộ về công trình xây dựng bao gồm kết cấu, chiều cao công trình, diện tích mái; công suất lắp đặt...

Bước 2: Chuẩn bị hồ sơ kèm theo bao gồm bản vẽ thiết kế lắp đặt nguồn điện. Bản sao tài liệu liên quan đến công trình có mái nhà theo quy định pháp luật (nếu có) như giấy phép xây dựng, văn bản nghiệm thu về phòng cháy chữa cháy... làm căn cứ xác định công trình xây dựng đã được đầu tư, xây dựng theo đúng quy định pháp luật.

Bước 3: Nộp Mẫu 01 đã điền thông tin và hồ sơ kèm theo đến Sở Công Thương, đơn vị điện lực, cơ quan quản lý về xây dựng, phòng cháy chữa cháy tại địa phương.

Cung liên quan đến việc hướng dẫn người dân thông báo lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản tự tiêu, chiều 9/10, tại họp báo thường kỳ quý III/2025 của Bộ Công Thương, Phó Cục trưởng Cục Điện lực (Bộ Công Thương) Bùi Quốc Hùng khẳng định, cần có cơ chế thông báo chứ không phải đăng ký hay xin phép. Người dân chỉ cần thông báo cho đơn vị quản lý điện lực hoặc Sở Công Thương địa phương, để ngành điện nắm được thông tin như: Hộ đó có lắp đặt điện mặt trời, công suất



HƯỚNG DẪN ĐĂNG KÝ PHÁT TRIỂN NGUỒN ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ (ĐMTMN) – TỰ SẢN XUẤT, TỰ TIÊU THỤ

(THEO NGHỊ ĐỊNH SỐ 58/2025/NĐ-CP NGÀY 03/3/2025)

Chào mừng bạn đến với giải pháp năng lượng sạch, hiệu quả và bền vững! Điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ không chỉ giúp bạn tiết kiệm chi phí điện mà còn góp phần bảo vệ môi trường. Dưới đây là các bước đơn giản để bạn có thể bắt đầu:

1. ĐMTMN KHÔNG ĐÁU NÓI VỚI HỆ THỐNG ĐIỆN QUỐC GIA

Nếu bạn muốn lắp đặt hệ thống ĐMTMN chỉ để phục vụ nhu cầu sử dụng điện của riêng mình mà không cần kết nối với lưới điện quốc gia, quy trình rất đơn giản:



Bước 1: Thông báo cho Đơn vị Điện lực

Bạn chỉ cần thông báo cho Đơn vị Điện lực tại địa phương về công suất và địa điểm lắp đặt hệ thống của bạn.



Bước 2: Xác nhận thông báo

Đơn vị Điện lực sẽ xác nhận rằng họ đã nhận được thông báo của bạn. Vậy là xong! Bạn đã có thể tự chủ nguồn điện sạch cho ngôi nhà của mình.

Hướng dẫn đăng ký phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất tự tiêu thụ.
(Nguồn: EVN)

bao nhiêu, có thể sử dụng vào thời điểm nào. Việc này giúp ngành điện cân đối cung cầu hợp lý, đảm bảo ổn định hệ thống.

“Mục đích của việc thông báo chỉ là để phối hợp kỹ thuật, chứ hoàn toàn không phải thủ tục hành chính rườm rà hay cấp phép. Nếu không có thông tin, ngành điện sẽ khó tính toán cân bằng phụ tải, dẫn đến những thời điểm hộ dân không có điện mặt trời thì nguồn cung từ lưới có thể bị động. Nói cách khác, cơ chế

hiện nay không yêu cầu xin phép, không cần thủ tục phức tạp, chỉ cần thông báo một cách đơn giản để hệ thống điện điều hành hợp lý”, ông Bùi Quốc Hùng nhấn mạnh.

Như vậy, người dân có thể hiểu đối với các dự án lắp đặt điện mặt trời tự sản tự tiêu có công suất lớn phải thực hiện đăng ký. Các hệ thống nhỏ lẻ cần thông báo để ngành điện có cơ sở quản lý nhu cầu và hệ thống.

P.V

SÁNG KIẾN CẢI TẠO DÂY NỐI ĐẤT VỎ CÁP NGẦM “BƯỚC TIẾN NÂNG CAO ĐỘ TIN CẬY VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN”

Trong bối cảnh Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đang quyết liệt triển khai chương trình sửa chữa, bảo dưỡng thiết bị theo tình trạng vận hành (CBM), việc ứng dụng các giải pháp kỹ thuật mới đóng vai trò quan trọng để nâng cao hiệu quả giám sát, đảm bảo an toàn và độ tin cậy cung cấp điện.

Năm 2024, Công ty Dịch vụ Điện lực miền Nam, phối hợp cùng Công ty Điện lực Bình Dương và Ban Kỹ thuật Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC), đã nghiên cứu và đưa vào áp dụng sáng kiến “Thiết kế và cải tạo dây nối đất vỏ cáp ngầm (Ter) phục vụ thử nghiệm phóng điện cục bộ (PD online) cho cáp ngầm trung thế”.

Khó khăn trong thực tiễn triển khai CBM

Theo quy định của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và EVNSPC, việc thử nghiệm PD online cáp ngầm 22kV là một trong những hạng mục quan trọng để đánh giá tình trạng vận hành, giúp ngăn ngừa sự cố và lập kế hoạch bảo dưỡng hợp lý. Tuy nhiên, trong quá trình triển khai thực tế, các đơn vị đã gặp nhiều khó khăn như: Dây Ter nối đất vỏ cáp thường nằm bên trong tủ hợp bộ hoặc nối đất trực tiếp phía trong thùng kín phía 22kV của máy biến áp (MBA) 110kV, gây cản trở việc lắp cảm biến HFCT để đo PDonline.

Nhiều trường hợp dây Ter được nối trực tiếp trong hầm cáp, mương cáp, hoặc ở trên cao (trụ điện 11-15m), việc tiếp cận vừa khó khăn vừa tiềm ẩn nguy cơ mất an toàn. Muốn tiến hành đo PD online, nhóm kỹ thuật phải can thiệp trực tiếp vào hệ thống đang vận hành, dễ vi phạm quy định an toàn điện.

Những vướng mắc này khiến việc triển khai CBM trên lưới điện EVNSPC chưa đạt hiệu quả như mong muốn, do đó giải pháp cải tạo Ter cáp tạo điều kiện thuận lợi cho đo PD online là cần thiết.

Xuất phát từ thực tế trên, kỹ sư Nguyễn Trường Hải - Đội trưởng Đội Thí nghiệm Công ty Dịch vụ Điện lực miền Nam cùng nhóm tác giả đã đề xuất giải pháp cải tạo và thiết kế lại dây nối đất vỏ cáp ngầm theo 03 trường hợp đầu nối cáp trong lưới điện. Trường hợp 01, cáp ngầm đi từ cuộn dây 22kV của MBA 110kV đến ngăn tổng trong tủ hợp bộ. Trường hợp 02, cáp ngầm từ tủ hợp bộ đến trụ xuất tuyến lưới nổi. Trường hợp 03, cáp ngầm từ trụ nổi đến trụ nổi ở nhánh rẽ khác.

Nhờ cải tạo hợp lý, dây Ter được thiết kế lại ở vị trí thuận tiện hơn, cho phép gắn cảm biến đo PD online một cách nhanh chóng, an toàn mà không cần can thiệp trực tiếp vào các khu vực nguy hiểm.

Đặc biệt, giải pháp còn tính toán chọn tiết diện dây nối đất phù hợp, đảm bảo bằng hoặc lớn hơn dây bên tiếp địa hiện hữu theo tiêu chuẩn của bộ đầu cáp ngầm.

Hiệu quả và khả năng áp dụng rộng rãi

Thực tế triển khai cho thấy, giải pháp đã áp dụng thành công tại nhiều trạm biến áp 110kV thuộc EVNSPC

như Hòa Phú, Hòa Lợi, Đồng An, Dầu Tiếng, Phú Giáo, Nam Tân Uyên, VSIP 1-2, Tuy Hạ, Vũng Liêm, Vĩnh Long, Đồng Xuyên, Long An, Tân An... và đang tiếp tục mở rộng tại các trạm còn lại.

Giải pháp ra đời mang lại nhiều lợi ích thiết thực như: Thuận tiện, an toàn trong công tác đo PD online, giảm thiểu nguy cơ mất an toàn điện, nâng cao hiệu quả chương trình CBM, giúp giám sát tình trạng cáp ngầm chính xác hơn; Tăng độ tin cậy cung cấp điện, ổn định vận hành hệ thống, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng khu vực phía Nam.

Giải pháp cũng giúp ích cho việc hạn chế tối đa việc cắt điện để thí nghiệm offline (vì giải pháp này hướng đến làm online), giảm thời gian mất điện trong kế hoạch thí nghiệm định kỳ 3. Trong chương trình CBM của EVN và EVNSPC là bắt buộc đo PDonline do đó giải pháp này “Đáp ứng về điều kiện” để đo PDonline mà CBM quy định. Giải pháp có thể áp dụng rộng rãi trong EVN, cũng như đưa vào tiêu chuẩn thiết kế của các Công ty tư vấn, đơn vị quản lý dự án.

Với quy định hiện hành của hạng mục thí nghiệm phóng điện cục bộ offline/Online cho cáp ngầm là 3 năm 1 lần, thì giải pháp đã giúp cho việc tiến hành thí nghiệm PDonline thay cho offline mà không cần cắt điện, điều này chứng tỏ giảm thời gian cắt điện đáng kể, giảm chỉ số thời gian mất điện trung bình của lưới điện phân phối (SAIDI), đảm bảo sản lượng cung cấp điện, tăng tính ổn định vận hành hệ thống điện.

Ví dụ trước đây, để thí nghiệm PD offline cáp ngầm cho một ngăn tổng có 9 sợi cáp, cần phải cắt điện mất tải để thực hiện các thành phần công việc và thời gian như: Làm biện pháp an toàn 20 phút; Cò lập 2 đầu cáp 30 phút; Bàn giao cho đơn vị thí nghiệm và kiểm tra an toàn 15 phút; Tiến hành các hạng mục thí nghiệm Rcd, VLF, TD, RPD 300 phút; Tải lập 30 phút; Tổng thời gian mất điện phụ tải 395 phút. Khi giải pháp PD Online này ra đời tổng thời gian mất điện phụ tải là 0 phút.

Trước những ưu điểm trên, tại cuộc họp Hội đồng xét duyệt sáng kiến cấp EVN tháng 7/2024, giải pháp đã được đánh giá cao về tính thực tiễn và khả năng nhân rộng. Hội đồng ghi nhận sáng kiến đã khắc phục một tồn tại lâu nay trong công tác CBM cáp ngầm, đồng thời khuyến nghị nhân rộng trong toàn EVN để đồng bộ hóa quá trình giám sát tình trạng thiết bị.

Sáng kiến ra đời không chỉ giúp hoàn thiện hơn chương trình CBM của EVN mà còn khẳng định tinh thần chủ động, sáng tạo của đội ngũ kỹ sư ngành Điện lực miền Nam. Với hiệu quả mang lại, giải pháp xứng đáng được nhân rộng, góp phần nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, phục vụ tốt hơn nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân./.

Nguyễn Trường Hải

EVNHANOI TRIỂN KHAI NGHIÊN CỨU, THỬ NGHIỆM HẠ TẦNG ĐO ĐẾM TIỀN TIẾN SỬ DỤNG CÔNG TƠ ĐIỆN TỬ THÔNG MINH (AMI - ADVANCED METERING INFRASTRUCTURE)

Nguyễn Việt Hùng

Ban Kinh doanh - Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội

TÓM TẮT

EVNHANOI đang nghiên cứu, xây dựng và thử nghiệm Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI - Advanced Metering Infrastructure) gồm các chủng loại công tơ điện tử thông minh, các thiết bị truyền dữ liệu thông minh, các thiết bị phụ trợ, các module chức năng phần mềm và được tích hợp vào các hệ thống backend như CMIS, MDMS, Kho nợ/Cổng thanh toán, Cổng thông báo CSKH, CRM, App/Web CSKH... kết hợp với các cơ chế, quy trình, quy định phù hợp sẽ tạo ra các sản phẩm dịch vụ mới để cung cấp cho khách hàng, các giải pháp mới không chỉ phục vụ công tác Kinh doanh và Dịch vụ khách hàng như dịch vụ thanh toán ứng trước tiền điện, chức năng đóng cắt điện từ xa, chức năng hiển thị dữ liệu trong nhà In Home Display, giám sát chất lượng điện năng, chủ động cảnh báo mất điện tức thời, thông báo các sự kiện của hệ thống bằng Hệ sinh thái chăm sóc khách hàng ...; ngoài ra Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI) là một thành phần của Lưới điện thông minh nên hệ thống sẽ còn hỗ trợ cho công tác Kỹ thuật, Vận hành, Đầu tư xây dựng và các lĩnh vực khác của EVNHANOI.

Trong thời gian tới, khi triển khai Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI), ngoài các hiệu quả mang lại trong công tác SXKD của EVNHANOI thì đối với Khách hàng sẽ có nhiều trải nghiệm mới khi sử dụng các dịch vụ điện của EVNHANOI, việc sử dụng điện của khách hàng sẽ đảm bảo được cung cấp an toàn, liên tục, tin cậy và chất lượng cao, từ đó EVNHANOI nâng cao năng lực cạnh tranh, nâng tầm thương hiệu, cũng như góp phần xây dựng Thủ đô ngày càng văn minh, hiện đại.

Từ khóa: công tơ thông minh; hạ tầng đo đếm tiên tiến; công tơ trả trước; đóng cắt điện từ xa; hiển thị dữ liệu trong nhà.

ABSTRACT

EVNHANOI is researching, building and testing Advanced Metering Infrastructure (AMI) including smart electronic meters, intelligent data transmission devices, auxiliary devices, software function modules and integrated into backend systems such as CMIS, MDMS, Debt online/Payment Gateway, Customer Service Notification Portal, CRM, Customer Caring Service App/Web... in combination with mechanisms, processes, and regulations suitable will create new products and services to provide customers, new solutions not only for business and customer service such as electricity bill advance payment service, power switch function remote function, In Home Display data display function, power quality monitoring, proactive power failure warning, notification of system events by the Customer Care Ecosystem... In addition, the Advanced Measurement Infrastructure (AMI) is a component of the Smart Grid, so the system will also support the Engineering, Operation, Construction Investment and other fields of EVNHANOI.

In the coming time, when deploying Advanced Metering Infrastructure (AMI), in addition to the efficiency brought about in production and business activities of EVNHANOI, customers will have many new experiences when using EVNHANOI's electricity services, the use of electricity by customers will ensure safe, continuous, reliable and high-quality supply, from which EVNHANOI improves competitiveness, elevates its brand, as well as contributes to the construction of the Capital increasingly civilized and modern.

Keywords: smart meter; advanced metering infrastructure; prepaid meter; remote power switch; in home display.

CHỮ VIẾT TẮT

EVNHANOI	Tổng Công ty Điện lực thành phố Hà Nội
AMI	Advanced Metering Infrastructure: Hạ tầng đo đếm tiên tiến
Smart Grid	Lưới điện thông minh
KD&DVKH	Kinh doanh và Dịch vụ khách hàng
CSKH	Chăm sóc khách hàng
TBA	Trạm biến

CMIS	Hệ thống quản lý thông tin khách hàng
MDMS	Hệ thống quản lý dữ liệu đo đếm
Smart meter	Công tơ điện tử thông minh
Smart DCU	Bộ tập trung dữ liệu thông minh
CRM	Hệ thống quản lý quan hệ khách hàng
SMS Brandname	Tin nhắn thương hiệu
Email	Thư điện tử
App	Ứng dụng CSKH trên thiết bị di động
Zalo	Ứng dụng mạng xã hội đa chức năng, hoạt động trên nền tảng di động và máy tính.

1. GIỚI THIỆU

Hiện nay, việc ứng dụng công nghệ của cuộc cách mạng lần thứ 4 và triển khai các giải pháp chuyển đổi số vào mọi mặt trong công tác sản xuất kinh doanh là nhiệm vụ trọng tâm. Việc triển khai từng bước Smart Grid trong thời gian vừa qua chưa tạo ra đột phá lớn trong sản xuất kinh doanh, chưa tạo ra các sản phẩm, dịch vụ, tiện ích bắt kịp với xu hướng của thị trường, xu hướng công nghệ để mang lại các trải nghiệm mới về dịch vụ mà EVNHANOI cung cấp cho khách hàng cũng như mang lại hiệu quả lớn cho EVNHANOI và Xã hội.

Việc nghiên cứu, triển khai Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI) đã được một số Công ty Điện lực trên thế giới sử dụng như tại Mỹ, Canada, Braxin, Nhật Bản... cũng như một số nước trong Đông Nam Á đang nghiên cứu áp dụng. Tuy nhiên, đối với EVNHANOI, mục tiêu xây dựng Hạ tầng đo đếm tiên tiến AMI phải đáp ứng tiêu chí kế thừa cũng như nâng cấp, ứng dụng các giải pháp công nghệ mới, xây dựng các chức năng của Hạ tầng đo đếm tiên tiến AMI phù hợp với nhu cầu ngày càng cao trong công tác KD&DVKH và sử dụng Hệ sinh thái CSKH sẵn có đã được kết nối với Khách hàng để cung cấp các thông tin, tiện ích một cách kịp thời.

Việc nghiên cứu, xây dựng và thử nghiệm Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI) sẽ mang lại các kết quả và sản phẩm như sau:

- Công tơ điện tử thông minh.
- Thiết bị truyền dữ liệu từ xa thông minh, cảm biến và thiết bị phụ trợ.
- Các module chức năng của phần mềm.
- Giải pháp nâng cấp, tích hợp các hệ thống phần mềm backend.
- Cung cấp các sản phẩm, dịch vụ, tiện ích mới cho khách hàng.
- Đề xuất sửa đổi, bổ sung các văn bản quy phạm pháp luật.

Trong các phần sau của bài báo sẽ trình bày cụ thể mô hình hệ thống, các chức năng của các thiết bị và phần mềm, tích hợp hệ thống với các phần mềm hiện hữu,

các sản phẩm, dịch vụ, tiện ích mới cung cấp cho khách hàng...

2. HIỆN TRẠNG

Hiện nay, EVNHANOI quản lý 2.809.627 công tơ điện tử gồm 2,560,666 công tơ điện tử 1 pha và 248,961 công tơ điện tử 3 pha.

Từ năm 2021, EVNHANOI đã triển khai lắp đặt 100% công tơ điện tử, hiện này đều đã được tự động thu thập dữ liệu đo đếm từ xa với tần suất 30 phút/lần hoặc 1 ngày/lần tùy theo loại điểm đo. Chi tiết như sau:

Hệ thống đo xa đầu nguồn ranh giới thu thập dữ liệu 30 phút/lần hiện có 1.571 điểm đo đầu nguồn và 181 điểm đo ranh giới.

Hệ thống đo xa khách hàng EVNHES:

- + 25.000 điểm đo lắp modem/module GPRS/3G/4G của các nhà cung cấp Hữu Hồng, IFC, Vinasino (thu thập dữ liệu 30 phút/lần).
- + 587.000 điểm đo công nghệ PLC của Vinasino (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần);
- + 450.000 điểm đo công nghệ RF-Mesh của Hữu Hồng (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần);
- + 52.000 điểm đo công nghệ RS485 và PLC của OMNI (thu thập dữ liệu 1 ngày/ lần)
- + 750.000 điểm đo công nghệ PLC của Hữu Hồng (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần).
- + 295.000 điểm đo công nghệ PLC của Psmart, IFC (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần).
- + 697.000 điểm đo công nghệ RF của Gelex (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần).

EVNHANOI đang sử dụng các ứng dụng backend phục vụ công tác Kinh doanh và Dịch vụ khách hàng gồm: Hệ thống Quản lý thông tin khách hàng (CMIS), Hệ thống quản lý dữ liệu đo đếm (MDMS), Kho nợ online, Cổng thanh toán, Chương trình quản lý quan hệ khách hàng (CRM), Cổng nhắn tin chăm sóc khách hàng (qua SMS, Email, Zalo...), Website/Ứng dụng Chăm sóc khách hàng, Phần mềm Nghiên cứu phụ tải (LRS), Phần mềm quản lý

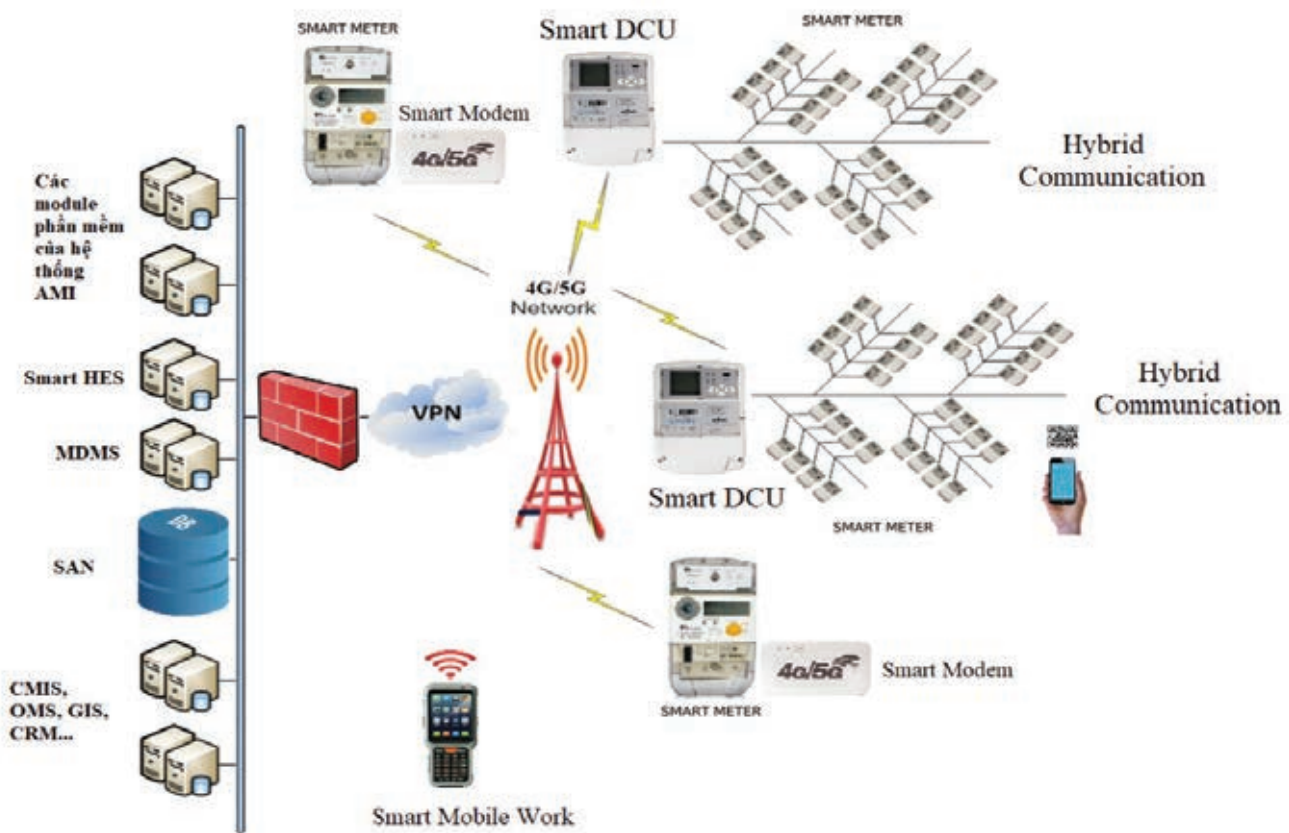
điều chỉnh phụ tải (DRMS), Hệ thống quản lý thông tin mất điện (OMS)... và trong thời gian tới tiếp tục đưa vào sử dụng nhiều hệ thống khác.

EVNHANOI đã xây dựng hệ sinh thái CSKH gồm các kênh giao tiếp như sau: web/app EVNHANOI, tổng đài 19001288, Phòng giao dịch khách hàng, SMS Brandname EVNHANOI, SMS MO 8088, Email, Zalo, Fanpage EVNHANOI trên Facebook, Chatbot, Cổng dịch vụ công Quốc gia. Khách hàng sử dụng điện dễ dàng tra cứu toàn bộ dữ liệu chỉ số đo xa, sản lượng điện tiêu thụ hàng ngày... và đều được công khai, minh bạch trên Hệ sinh thái CSKH.

Với hạ tầng công nghệ thông tin sẵn có và các hệ thống phần mềm backend phục vụ công tác Kinh doanh

3. KẾT QUẢ NGHIÊN CỨU

Mô hình tổng thể của hệ thống như sau:



Sau đây là các thành phần, chức năng chính của hệ thống:

1. Công tơ điện tử thông minh:

Có nhiều chức năng hơn công tơ điện tử đang sử dụng hiện nay, có khả năng tự chuẩn đoán, tự cảnh báo khi bị lỗi đo đếm, cảnh báo mất an toàn điện, cảnh báo vi phạm sử dụng điện, đo đếm riêng biệt từng pha, tự xác định pha cấp điện, tự động chốt chỉ số hàng ngày vào lúc 0h. Công tơ được sử dụng module công nghệ truyền số liệu thông minh (Hybrid communication), có thể sử dụng 2 trong số các công nghệ: RF/PLC/RS485/Lora để truyền dữ liệu từ công tơ về Smart HES thông qua DCU hoặc

và Dịch vụ khách hàng kết hợp với hệ sinh thái CSKH, EVNHANOI đang nghiên cứu ứng dụng công nghệ của cuộc cách mạng công nghiệp lần thứ tư với các công nghệ như Vạn vật kết nối (IoT - Internet of Thing), Trí tuệ nhân tạo (AI - Artificial Intelligence), Máy học (Machine Learning), Dữ liệu lớn (Big Data), Khai phá dữ liệu (Data mining), Tự động quy trình robotic (RPA- Robotic Process Automation), Hệ thống báo cáo, dashboard thông minh (BI - Business Intelligence)... để ứng dụng hiện đại hóa hệ thống đo đếm điện năng, phát triển các chức năng phần mềm cũng như kết hợp với các quy trình, quy định để tạo ra các sản phẩm, dịch vụ và tiện ích mới phục vụ công tác KD&DVKH.

modem 4G/5G nên việc kết nối sẽ đảm bảo liên tục, tin cậy. Bên trong công tơ có bộ điều khiển đóng cắt nên có thể ứng dụng đóng cắt điện từ xa để cắt điện đòi nợ, cắt điện khẩn cấp đảm bảo an toàn điện, cứu hỏa...

Khi xảy ra mất điện nguồn cấp vào công tơ, công tơ bị hỏng, mất điện sau aptomat dẫn đến đường dây sau công tơ của khách hàng bị mất điện... thì sự kiện mất điện sẽ được truyền ngay về hệ thống.

Công tơ có khả năng phát hiện vi phạm sử dụng điện (phát hiện mở nắp hộp đấu dây, nắp vỏ công tơ, đấu sai sơ đồ, đấu tắt...) và truyền dữ liệu tức thời sự kiện đó về hệ thống để cảnh báo cho người quản lý vận hành biết và

xử lý. Trong quá trình cung cấp điện, công tơ 3 pha lắp đặt cho khách hàng sản lượng lớn, điểm đo quan trọng có chức năng đo được sóng hài trên lưới điện, truyền dữ liệu về hệ thống kịp thời.

Công tơ còn có chức năng thanh toán ứng trước tiền điện, có khả năng cập nhật sản lượng đã thanh toán ứng trước, có khả năng cảnh báo 3 lần theo 3 ngưỡng sản lượng sắp hết, khi khách hàng sử dụng hết sản lượng điện năng thanh toán ứng trước mà không có nhu cầu dùng nữa hoặc không thanh toán ứng trước thì hệ thống và công tơ có khả năng tiếp tục cảnh báo hoặc cắt điện.

2. Thiết bị tự động thu thập dữ liệu từ xa thông minh:

a. Bộ tập trung dữ liệu (DCU) thông minh:

Có nhiều chức năng hơn so với DCU hiện nay, có thể tự động thu thập dữ liệu công tơ 1 pha, 3 pha sử dụng công nghệ truyền số liệu thông minh (Hybrid communication), có thể sử dụng ít nhất 2 công nghệ RF/PLC/RS485/LoRa tương ứng với công nghệ truyền số liệu của công tơ, tự động nhận biết công tơ được treo lên lưới, pha đấu nối và tự động khai báo, cập nhật vào DCU của TBA tương ứng trên HES, không bị nhầm công tơ của các TBA khác nhau, có khả năng thu thập dữ liệu cảnh báo sự kiện từ công tơ kể cả khi mất điện sau đó truyền dữ liệu ngay về HES, có khả năng kết nối với công tắc, cảm biến bên ngoài để truyền dữ liệu ngay khi xảy ra hiện tượng mở nắp hòm công tơ, tủ chống tổn thất, tủ điện... phát hiện kịp thời các hành vi xâm phạm trái phép, có khả năng giao tiếp với công cụ xử lý hiện trường để có thể hỗ trợ kiểm tra, xử lý sự cố về truyền dữ liệu.

b. Modem 4G/5G tự động thu thập dữ liệu từ xa thông minh:

Tự động phát hiện công tơ đấu nối với modem và tự động cập nhật dữ liệu điểm đo lên HES, hỗ trợ cài đặt đồng bộ thời gian công tơ từ xa, có khả năng vận hành độc lập đọc và lưu trữ dữ liệu ngay cả khi mất kết nối mạng viễn thông, tự động truyền về HES khi có kết nối, tự động cập nhật firmware từ xa. Modem có khả năng duy trì hoạt động bình thường trong vòng 05 phút kể từ khi mất nguồn điện cấp, tự động gửi cảnh báo về server ngay sau khi mất nguồn điện cấp và có nguồn điện cấp trở lại.

Modem có khả năng kết nối với công tắc, cảm biến bên ngoài để truyền dữ liệu khi xảy ra hiện tượng mở nắp hòm công tơ, tủ chống tổn thất, tủ điện... phát hiện kịp thời các hành vi xâm phạm trái phép.

3. Các cảm biến về điện, nhiệt độ, độ ẩm, đóng mở... sẽ được kết nối với module truyền dữ liệu từ đó có thể truyền các dữ liệu cảm biến về hệ thống để phục vụ cung cấp thông tin, dữ liệu cho các module phần mềm chức năng.

4. Các nhóm module phần mềm chức năng:



a. Nhóm chức năng quản lý công tơ, thiết bị tự động thu thập dữ liệu từ xa (Smart HES):

Có đầy đủ chức năng quản lý, thu thập dữ liệu của một HES cơ bản. Ngoài ra có khả năng thu thập đầy đủ dữ liệu đo đếm, sự kiện, cảnh báo của công tơ, chỉ số điện năng tổng, các biểu giá, từng pha, Pmax, thông số vận hành, chất lượng điện năng, các cảm biến mở hòm, mở nắp hộp đấu dây, mở nắp

vỏ công tơ...Tự động nhận biết công tơ và thiết bị đo xa, tự động thiết lập nhóm công tơ theo từng TBA với đầy đủ các thông tin từng điểm đo (mã khách hàng, mã điểm đo, tên khách hàng, địa chỉ, chủng loại công tơ, số công tơ, hệ số nhân.)

Khả năng giao tiếp 2 chiều tức thời từ xa để đọc dữ liệu, đồng cắt điện từ xa, trạng thái công tơ, đọc công tơ đấu nối kiểu multi-drop... Quản lý công tơ (1 pha 3 pha) theo từng lộ từng pha (A-B-C), tự gán và quản lý công tơ 1 pha theo từng pha. Giao tiếp với module hiển thị dữ liệu trong nhà khách hàng (In Home Display) cung cấp đầy đủ dữ liệu mới nhất cho khách hàng. Khả năng đồng bộ thời gian chuẩn từ xa cho DCU, modem và công tơ; cập nhật firmware từ xa cho DCU, modem và thiết bị đo xa.

b. Nhóm chức năng quản lý thanh toán ứng trước tiền điện, quản lý nguồn điện phát ngược lên lưới, quản lý trạm sạc cho xe điện, quản lý đóng cắt điện từ xa...

Quản lý các điểm đo khách hàng thuộc đối tượng thanh toán ứng trước tiền điện có thấu chi và không có thấu chi gồm 2 hình thức thanh toán sử dụng ngay và thanh toán mua mã kích hoạt từ đó hệ thống sẽ thực hiện cấp phát - xác thực - kích hoạt mã số ứng trước tiền điện. Hệ thống kết nối với hệ thống web/app EVNHANOI, CMIS, kho nợ online, cổng thanh toán để khách hàng dễ dàng thanh toán qua Ngân hàng và Tổ chức trung gian thanh toán.

Quản lý giám sát các nguồn điện phát ngược lên lưới (năng lượng mặt trời, máy phát điện...) khi ở chế độ bình thường hoặc khi huy động máy phát của khách hàng để giảm công suất đỉnh hoặc khi hạn chế để giảm ảnh hưởng đến độ ổn định vận hành lưới điện. Chức năng quản lý các trạm sạc cho xe điện, quản lý đóng cắt điện từ xa, ngưỡng các thông báo, cảnh báo cho khách hàng, Tính toán tổn thất online từng lộ đường dây trung thế, từng trạm từng máy biến áp phân phối, từng lộ từng pha đường dây hạ thế.

c. Nhóm chức năng tác nghiệp tại hiện trường (Smart Mobile Work):

Quản lý các công việc hiện trường (giao phân công việc, tiến độ công việc, đôn đốc, tổng hợp kết quả). Tra cứu và hiển thị đầy đủ các thông tin phục vụ giải đáp thắc mắc của khách hàng (tiền điện tăng cao, sự cố đo đếm...) bao gồm các số liệu cụ thể, có thể hiển thị dạng biểu đồ để dễ dàng so sánh giải thích...

Phần mềm kết hợp phần cứng thiết bị hỗ trợ kiểm tra tại hiện trường: kiểm tra, xử lý sự cố về đo đếm, truyền dữ liệu...

Chức năng tự động kiểm tra, tính toán sai số của công tơ từ xa (không cần phải tháo công tơ hoặc mở hòm công tơ).

Cập nhật dữ liệu kiểm tra, treo tháo công tơ và thiết bị đo xa, định vị vị trí điểm đo, nhân viên tác nghiệp...

d. Nhóm chức năng rà soát, phân tích dữ liệu mua bán điện thông minh (Smart Detection Analysis):

Hệ thống có khả năng rà soát liên tục dữ liệu các điểm đo sau các chu kỳ thu thập dữ liệu định kỳ hoặc bất thường. Có đầy đủ cơ sở dữ liệu mẫu các tình trạng vận hành bình thường, bất thường, vi phạm sử dụng điện, các ngưỡng cảnh báo. Phân tích với các mẫu trong cơ sở dữ liệu để phát hiện, cảnh báo các bất thường, vi phạm sử dụng điện. Phát hiện bất thường trong công tác vận hành lưới điện: phát hiện nhanh sự cố đến từng điểm đo, lộ đường dây, sự cố mất điện từng pha từng đoạn đường dây hạ thế, quá tải... Cảnh báo về chất lượng điện năng. Xác định chính xác tọa độ điểm đo đang có hiện tượng bất thường, vi phạm sử dụng điện để người kiểm tra có thể đi đến vị trí nhanh chóng và chính xác.

Tự phân tích, ước tính toán sản lượng điện để hỗ trợ công tác truy thu, thoái hoàn cho khách hàng. Có công cụ đào tạo, bổ sung các tình huống bất thường. Hệ thống có khả năng tự học, tự cập nhật, tự phân tích các tình huống bất thường qua quá trình vận hành hệ thống.

Đẩy dữ liệu cảnh báo sang module gửi thông báo cho nhân viên theo phân quyền (theo đơn vị, theo nhóm, đội...) kèm tọa độ vị trí điểm đo hoặc gửi thông báo cho khách hàng.

e. Chức năng hiển thị dữ liệu trong nhà khách hàng (In Home Display):

Hiển thị chi tiết dạng đồ họa, hình động và dạng ký tự các thông tin sử dụng điện của khách hàng: tên, địa chỉ, số công tơ, hệ số nhân, chỉ số - điện năng tháng trước, chỉ số - điện năng hiện tại, tỷ lệ tăng giảm, tiền điện tạm tính... Dữ liệu được cập nhật theo chu kỳ thu thập dữ liệu hoặc tức thời. Thông tin dự kiến lịch cắt điện, thông báo sắp đến thời điểm cắt điện, khách hàng có thể phản hồi nhanh với EVNHANOI khi bị sự cố điện hoặc thắc mắc trong quá trình sử dụng điện...

Hiển thị cảnh báo bất thường từ hệ thống, hiển thị thông tin chủ động của EVNHANOI về thông báo hóa đơn tiền điện, thông báo nhắc thanh toán tiền điện, thông báo cắt điện, thông báo thay công tơ định kỳ... và các thông báo khác.

Có thể kích hoạt hoặc vô hiệu hóa âm thanh phát ra tương ứng với nội dung hiển thị. Khả năng hiển thị theo các tab hoặc trang hoặc theo tùy biến bố cục của khách hàng, tự động điều chỉnh theo độ phân giải của màn hình hiển thị. Dễ dàng cập nhật phiên bản mới của giao diện mà không phụ thuộc vào khách hàng.

f. Chức năng quản lý thông báo (Smart Notification):

Kết nối với Cổng thông báo CSKH của EVNHANOI để có thể gửi đến khách hàng cũng như gửi cho người vận hành hệ thống thông qua SMS, email, Zalo... Ưu tiên gửi các cảnh báo qua email hoặc Zalo cho người vận hành hệ thống theo đúng phân quyền.

Quản lý tập trung các dữ liệu cần đưa ra gửi thông báo, cảnh báo. Quản lý các thông báo theo phân nhóm nội bộ, khách hàng.

g. Nhóm chức năng dự báo phụ tải thông minh (Smart Load Forecast): ứng dụng trí tuệ nhân tạo để dự báo phụ tải.

Tổng hợp thống kê dữ liệu thời tiết, sản lượng quá khứ; tìm kiếm và cho phép cấu hình các ngày điển hình (ngày làm việc, ngày thứ bảy, chủ nhật, ngày lễ...); cung cấp số liệu dự báo thời tiết trong tương lai.

Cung cấp cách thức import, export (xuất, nhập) lưu trữ dữ liệu sản lượng tiêu thụ trong quá khứ, giám sát biểu đồ thay đổi nhiệt độ 48 chu kỳ trong ngày.

Áp dụng giải thuật di truyền, mạng nơron, trí tuệ nhân tạo trong việc nghiên cứu huấn luyện dựa trên dữ liệu quá khứ, kết hợp với các phương pháp hệ số đàn hồi, tương quan xu thế trong dự báo, tổng hợp toán phân tích, xây dựng biểu đồ phụ tải và lập báo cáo kết quả phân tích xây dựng biểu đồ phụ tải năm, quý của tổng công ty, tổng hợp báo cáo dự báo biểu đồ phụ tải năm, tháng, tuần đảm bảo phù hợp yêu cầu nội dung theo qui định, tổng hợp tính toán dự báo biểu đồ phụ tải năm, tháng của đơn vị phục vụ dự báo phụ tải, lập kế hoạch vận hành hệ thống điện phân phối và xây dựng giá điện.

Dự báo sản lượng tiêu thụ (của chu kỳ tới trong ngày hiện tại, của từng chu kỳ, phân biệt theo từng biểu giá của các ngày tới, của từng tuần trong tháng tới, của từng tháng trong năm tới ...), phân tích dự báo và đưa ra biểu đồ điển hình của ngày làm việc, ngày thứ bảy, ngày chủ nhật, ngày lễ trong tháng, trong năm dự báo. Dự báo Amax, Pmax, Pmin, Qmax, Qmin trong khoảng thời gian tuần, tháng, quý, năm cấp Tổng công ty. Dự báo sản lượng, Pmax, Pmin, Qmax, Qmin cho từng TBA và tổng hợp chung cho các trạm trong từng khoảng thời gian: tuần, tháng, quý, năm.

h. Nhóm chức năng phân tích dữ liệu thông minh (Smart Data Analytics):

Xây dựng cơ sở dữ liệu quá khứ của khách hàng bao gồm cả các dữ liệu có cấu trúc, phi cấu trúc, bán cấu trúc được lưu trữ trong các chương trình CMIS, HES, MDMS, OMS, GIS, Cổng nhắn tin CSKH, Cổng thanh toán tiền điện.... Tổng hợp, lập mô hình dữ liệu theo các nhóm để phân tích.

Thực hiện phân tích: Phân tích mô tả, Phân tích chuẩn đoán, Phân tích dự đoán, Phân tích mô tả kết quả, Phân tích đề xuất. Báo cáo kết quả phân tích theo nhiều lĩnh vực và có thể tự tạo ra các báo cáo kết quả theo nhu cầu của người sử dụng ít nhất gồm những nội dung sau:

- Phân tích hành vi, nhu cầu của khách hàng và dự báo hành vi, nhu cầu của khách hàng.
- Phân tích dự báo bất thường.
- Phân tích vận hành thiết bị (công tơ, thiết bị đo xa, thiết bị cung cấp điện cho khách hàng...)
- Phân tích chất lượng cung cấp điện cho khách hàng.
- Dự báo phụ tải khách hàng.
- Phân tích đề xuất nhu cầu của khách hàng
- Các báo cáo, phân tích khác.

i. Nhóm chức năng Giám sát thông minh (Smart Monitor) và Báo cáo thông minh (Smart Report):

Sử dụng công cụ BI (Business Intelligence) để tổng hợp dữ liệu tự động, phân tích và biểu diễn bằng đồ họa thông qua các dashboard trực quan. Người sử dụng dễ dàng tự tạo báo cáo, các báo cáo dễ dàng tùy biến theo nhu cầu của người sử dụng mà không cần phải lập trình. Có thể đặt ngưỡng cảnh báo các giá trị (tổn thất, sản lượng, tỷ lệ mất kết nối, chất lượng điện năng...) để người sử dụng dễ dàng nhận biết và ngưỡng cảnh báo các tính năng dự báo kết quả thực hiện theo mốc thời gian.

Report/Dashboard được hiển thị dưới dạng Web, chạy được trên PC, laptop, thiết bị di động với các loại trình duyệt phổ biến trên các nền tảng hệ điều hành khác nhau gồm Chrome, Firefox, Safari, Microsoft Edge. Cho phép tổng hợp và kết xuất tất cả các báo cáo, dashboard dưới dạng bản in hoặc định dạng file phổ biến như Word, Excel, PDF, Powerpoint..., phục vụ theo nhiều mục đích khác nhau.

Chức năng quản lý, thiết kế giao diện hiển thị giám sát dạng đồ họa đa sắc với các kiểu dạng. Có khả năng hiển thị giám sát các dữ liệu (đo đếm, tổn thất, trạng thái, cảnh báo, quá tải, mất điện, chất lượng điện...) của hệ thống theo phân quyền của người dùng. Chức năng cảnh báo kèm thông tin để người sử dụng dễ dàng nhận diện. Tự động điều chỉnh với độ phân giải của màn hình hiển thị.

5. Các hệ thống phần mềm backend của EVNHANOI: tích hợp, chia sẻ, trao đổi dữ liệu giữa các module chức năng của hệ thống AMI với hệ thống phần mềm backend của EVNHANOI và thực hiện nâng cấp một số phần mềm backend.

- CMIS: được bổ sung các chức năng có thể quản lý các khách hàng thanh toán ứng trước tiền điện, hợp đồng mua bán điện, dữ liệu khách hàng được quản lý, tính toán, lập hóa đơn và phát hành hóa đơn điện tử trên hệ thống CMIS. Đồng bộ dữ liệu với web/app EVNHANOI, kho nợ online, cổng thanh toán để ghi nhận, quản lý các khoản thanh toán ứng trước tiền điện của khách hàng sau đó đồng bộ dữ liệu điện năng sang hệ thống AMI để cài đặt từ xa sản lượng đã ứng tiền trước vào công tơ. Chia sẻ dữ liệu về tình trạng thanh toán để hệ thống AMI thực hiện tự động cắt điện từ xa đối với khách hàng trả sau nợ tiền điện quá hạn...

- MDMS: tự động đẩy dữ liệu sang hệ thống MDMS để quản lý toàn bộ dữ liệu đo đếm cũng như chia sẻ dữ liệu các điểm đo hiện hữu trong MDMS.

- EVNHES: trao đổi dữ liệu để các điểm đo chưa sử dụng công tơ thông minh sẽ có thể được khai thác sử dụng một phần các chức năng của hệ thống phần mềm AMI (nếu cần).

- Timeserver EVNHANOI: để thực hiện đồng bộ thời gian chuẩn của hệ thống với nguồn thời gian chuẩn Quốc gia.

- OMS: Dữ liệu tự động cập nhật tức thời thông tin mất điện từng điểm đo, lộ đường dây vào OMS. OMS gửi dữ liệu thông tin mất điện sang module In Home Display và sang module quản lý Thông báo kết nối Cổng nhắn tin Zalo, email, SMS để thông báo cho khách hàng dự kiến lịch cắt điện của điểm đo theo kế hoạch hoặc thông báo sự cố kèm theo thông tin sẽ có người đến để kiểm tra xử lý.

- Hệ thống tự động hóa lưới phân phối (DAS) và các ứng dụng của khối kỹ thuật vận hành:

- Cung cấp dữ liệu để phát hiện nhanh sự cố đến từng điểm đo, từng lộ từng đoạn đường dây hạ thế, sự cố mất điện từng pha.

- Tình hình vận hành từng trạm biến áp từng lộ từng đoạn đường dây hạ thế:

- Tình trạng mang tải : non tải, đầy tải quá tải
- Điện áp tại các điểm.
- Cosφ
- Chất lượng điện năng

- GIS: tự động cập nhật tọa độ vị trí các điểm đo (điểm đo mới, cập nhật các điểm đo hiện hữu) vào hệ thống. Khi điểm đo khách hàng bị sự cố, GIS sẽ cung cấp tọa độ cho phần mềm tác nghiệp tại hiện trường để dẫn đường tới vị trí điểm đo một cách nhanh chóng nhất, công nhân sửa chữa kể cả không quản lý trực tiếp khu vực đó cũng có thể dễ dàng xác định vị trí điểm đo, đặc biệt là trong các ngõ ngách hẻm hoặc những nơi ngoại thành địa chỉ hành chính rất chung chung, khó xác định.

- LRS, DRMS: chia sẻ dữ liệu phục vụ công tác nghiên cứu phụ tải, quản lý điều chỉnh phụ tải điện chính xác, kịp thời. Dễ dàng giám sát quá trình khách hàng điều chỉnh phụ tải, nếu cần thì có thể gọi điện ngay để trao đổi với khách hàng thực hiện điều chỉnh tiết giảm từ đó đảm bảo chỉ tiêu của Tổng công ty được giao.

- CRM: chia sẻ dữ liệu cho nhân viên chăm sóc khách hàng trả lời các yêu cầu của khách hàng nhanh chóng, kịp thời, đầy đủ thông tin về trạng thái có điện/mất điện, chất lượng điện năng, chỉ số, sản lượng chi tiết cả quá trình sử dụng điện, thông tin thanh toán ứng trước tiền điện, tư vấn cho khách hàng với các thông tin được kết xuất từ module phân tích dữ liệu thông minh...

- Cổng thông báo CSKH của EVNHANOI: nâng cấp để có thể gửi thông tin mới của hệ thống AMI đến khách hàng (kể cả thông tin 3 lần cảnh báo nhắc tiếp tục thanh toán ứng trước tiền điện khi sắp hết sản lượng) cũng như gửi thông tin, cảnh báo cho người vận hành hệ thống thông qua SMS, email, zalo...

- Kho nợ online, Cổng thanh toán tiền điện của EVNHANOI: nâng cấp để tạo danh mục khoản tiền thanh toán ứng trước, hỗ trợ trao đổi dữ liệu thanh toán ứng trước tiền điện của khách hàng.

- Web/App EVNHANOI: nâng cấp chức năng Web/App EVNHANOI để khách hàng dễ dàng lựa chọn sản lượng/số tiền thanh toán ứng trước và thực hiện thanh toán dễ dàng. Gửi cho khách hàng 3 lần cảnh báo nhắc tiếp tục thanh toán ứng trước tiền điện khi sắp hết sản lượng.

4. KẾT LUẬN

❖ Sau khi nghiên cứu, xây dựng, thử nghiệm và triển khai Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI) sẽ mang lại các hiệu quả, ý nghĩa như sau:

- Đối với EVNHANOI:

▪ Hiện đại hóa hệ thống đo đếm được phát triển lên một tầm mới, bắt kịp với xu hướng công nghệ trên thế giới.

▪ Dữ liệu thu thập chi tiết, nhiều thông tin, kết quả phân tích dữ liệu không chỉ phục vụ công tác KD&DVKH, chăm sóc khách hàng mà còn phục vụ các công tác Kỹ thuật, Vận hành, Đầu tư xây dựng và các lĩnh vực khác.

▪ Chủ động chăm sóc khách hàng, nâng cao chất lượng dịch vụ, thu hút và giữ chân khách hàng sử dụng dịch vụ của EVNHANOI cung cấp.

▪ Công tác quản lý chặt chẽ, chi tiết, dễ dàng, nhanh chóng ra quyết định để xử lý kịp thời các trường hợp sự cố, mất kết nối, chỉ số tổn thất, vi phạm sử dụng điện...

▪ Bổ sung, đa dạng hóa các hình thức kinh doanh mới phù hợp với nhu cầu của thị trường, bổ sung thêm 1 kênh giao tiếp miễn phí với khách hàng.

▪ Nâng cao hiệu quả lao động, nâng cao chất lượng quản trị trong Tổng công ty.

- Đối với khách hàng:

▪ Có thêm lựa chọn về dịch vụ mua điện phù hợp với nhu cầu, thu nhập và hoàn cảnh của khách hàng.

▪ Việc trải nghiệm về sử dụng dịch vụ điện, tiện ích mới cũng như nhận được sự chăm sóc khách hàng từ ngành điện sẽ được tốt hơn.

▪ Được trao quyền và được cung cấp đầy đủ, kịp thời thông tin về sử dụng điện, dữ liệu cung cấp được cập nhật liên tục thông qua đa phương tiện như zalo, sms, email, app, thiết bị hiển thị dữ liệu trong nhà. Khách hàng có thêm các thông tin đầy đủ để dễ dàng đánh giá sự hài lòng trong quá trình sử dụng dịch vụ điện của EVNHANOI.

▪ Việc sử dụng điện của khách hàng sẽ đảm bảo được cung cấp điện an toàn, liên tục, tin cậy và đảm bảo chất lượng.

- Đối với Quốc gia:

▪ Nâng cao hình ảnh Quốc gia, thương hiệu Quốc gia về lĩnh vực điện so với các nước trong khu vực và trên thế giới.

▪ Góp phần nâng cao sức cạnh tranh về việc cung cấp, kinh doanh mua bán điện trước cảnh cửa hội nhập và thị trường mua bán điện cạnh tranh.

▪ Người dân, doanh nghiệp sử dụng năng lượng một cách hiệu quả, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng, phát triển bền vững và bảo vệ môi trường.

❖ Đề xuất với các cơ quan quản lý nhà nước, cấp trên một số nội dung sau:

- Nghiên cứu, bổ sung các quy trình về thử nghiệm, kiểm định phương tiện đo kịp thời với xu hướng công nghệ trên thế giới.

- Nghiên cứu, chỉnh sửa, bổ sung các cơ chế, chính sách để mở rộng phạm vi mục đích sử dụng điện thanh toán ứng trước cũng như các quy định liên quan.

- Có cơ chế khuyến khích người sử dụng điện sử dụng dịch vụ thanh toán ứng trước tiền điện.

- Tạo điều kiện để việc triển khai Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI - Advanced Metering Infrastructure) trong thời gian tới.

5. TÀI LIỆU THAM KHẢO

- Quyết định số 1670/QĐ-TTg ngày 08/11/2012 của Thủ tướng Chính phủ về việc phê duyệt Đề án phát triển lưới điện thông minh tại Việt Nam.

- Quyết định số 4602/QĐ-BCT ngày 25/11/2016 của Bộ Công Thương về việc phê duyệt Đề án tổng thể phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam.

- Căn cứ Báo cáo xây dựng yêu cầu kỹ thuật hệ thống AMI (Advanced Metering Infrastructure) cho Việt Nam của tư vấn Mercados (Tây Ban Nha) - năm 2014.

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

Cơ quan ngôn luận của HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
Tạp 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 Hồ Linh
Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ:

Tòa soạn:

- Phòng 3.15, tòa tháp B, 11 Cửa Bắc, Phường 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

SỐ 311 THÁNG 10/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- EVN hướng tới top 3 ASEAN, khẳng định vị thế trên bản đồ năng lượng 1
- Phó Thủ tướng Bùi Thanh Sơn chỉ đạo giải quyết vướng mắc để đẩy nhanh tiến độ các dự án lưới điện trọng điểm 3
- EVNGENCO2: Tập huấn và trao đổi kinh nghiệm về quản trị công ty cổ phần..... 5
- EEMC và VITZRO ELECTRIC hợp tác lắp đặt thành công tủ GIS sử dụng khí khô 7
- Đảng bộ EVNNPC: Nền tảng thành công được khởi nguồn từ công tác tham mưu chiến lược..... 8
- Kiểm tra công tác chuẩn bị Hội nghị Khoa học Công nghệ Điện lực toàn quốc năm 2025 12
- Ngành điện TPHCM đảm bảo an toàn điện trong mùa mưa bão 14
- Đóng điện thành công Dự án đường dây 500 kV Lào Cai - Vĩnh Yên 17
- EVNGENCO2 công bố quyết định ủy quyền đại diện phần vốn tại TMP 18
- Hạ đặt thành công Rotor tổ máy số 2 Dự án Thủy điện Hòa Bình mở rộng. 19
- EVN ủng hộ 3 tỷ đồng góp phần khắc phục hậu quả bão số 10 (BUALOI)..... 20
- Tổng Công ty Điện lực miền Bắc: 56 năm một chặng đường đầy tự hào (1969 - 2025) 21
- EVNGENCO1 tập trung cao độ cho chặng nước rút, quyết tâm hoàn thành toàn diện mục tiêu năm 2025 25
- Cán bộ công nhân viên EVNNPT quyên góp ủng hộ đồng bào khắc phục hậu quả bão lũ, thiên tai..... 26
- Đoàn thanh niên EVNNPT nhiệm kỳ 2022 - 2025: Tiên phong sáng tạo, xung kích vì cộng đồng..... 27
- Nhiệt điện Phú Mỹ đổi mới sáng tạo vì sự phát triển bền vững 29
- PTC1 chủ động vượt khó: Hoàn thành xuất sắc 9 tháng, sẵn sàng cán đích toàn diện năm 2025 33
- CBCNV EVNCPC ủng hộ hơn 5,1 tỷ đồng giúp đồng bào vùng bão lũ và nhân dân CUBA 37
- Phụ nữ hiện đại quản lý điện thông minh, dễ dàng và tiện lợi..... 39

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Sử dụng máy lọc không khí hiệu quả, tiết kiệm điện..... 40
- EVNHANOI khuyến cáo khách hàng cảnh giác với các hình thức lừa đảo liên quan đến dịch vụ điện 41
- Hướng dẫn thông báo lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản tự tiêu..... 42

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Sáng kiến cải tạo dây nối đất vỏ cáp ngầm “Bước tiến nâng cao độ tin cậy vận hành lưới điện” 44
- EVNHANOI triển khai nghiên cứu, thử nghiệm hạ tầng đo đếm tiên tiến sử dụng công nghệ điện tử thông minh..... 45

Giá: 30.0000 đ



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 Bản Khau xã Thống Nhất (Hạ 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 HƯNG YÊN** tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả tại Công ty giấy Ngọc Tế I - (Tiên Lữ - Hưng Yên).



Công nhân **PC LẠNG SƠN** thực hiện thay thế công tơ tại TBA Miền Thuận 1.



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

THẮP SÁNG NIỀM TIN

ABBANK

GÓI SẢN PHẨM TÀI TRỢ **NHÀ THẦU ĐIỆN LỰC EVN**

Tối đa đến **90%**
nhu cầu vốn

Lãi suất cho vay
chỉ từ **5,5%/năm**



Tìm hiểu thêm
tại đây!

| www.abbank.vn

| 1800 1159