

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 306

5 - 2025

ISSN 0686 - 3883



- ❖ ỨNG DỤNG TRÍ TUỆ NHÂN TẠO ĐÃ TRỞ THÀNH ĐỘNG LỰC ĐỔI MỚI TOÀN DIỆN CÁC HOẠT ĐỘNG CÔNG TÁC CỦA EVN
- ❖ “BỐC HƠI” HÀNG TỶ ĐỒNG DO CÀI ĐẶT ỨNG DỤNG ĐIỆN LỰC GIẢ MẠO
- ❖ ĐỊNH HƯỚNG ỨNG DỤNG BIG DATA VÀ TRÍ TUỆ NHÂN TẠO TRONG CÔNG TÁC ĐẢM BẢO AN TOÀN THÔNG TIN



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 Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



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

Thông tin liên hệ:

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

Contact:

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



EVN KIỂM TRA TIẾN ĐỘ THI CÔNG ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN

Ngày 16/5/2025, ông Đinh Thế Phúc - Thành viên Hội đồng thành viên EVN và ông Phạm Hồng Phương - Phó Tổng giám đốc EVN đã trực tiếp kiểm tra công trường thi công các gói thầu số 9HH và 10HH thuộc dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên, trên địa bàn tỉnh Vĩnh Phúc.

Lãnh đạo EVN đã kiểm tra công tác thi công tại các vị trí móng cột trọng điểm thuộc các huyện Sông Lô, Lập Thạch và Tam Đảo (tỉnh Vĩnh Phúc), đồng thời làm việc với Ban Quản lý dự án Điện 1 (EVNPMB1) và các đơn vị liên quan nhằm tháo gỡ khó khăn, vướng mắc trong công tác giải phóng mặt bằng và tiến độ cung cấp thiết bị.

Tại công trường, lãnh đạo EVN đã nghe EVNPMB1 và các đơn vị báo cáo tiến độ thực hiện gói thầu số 9HH và 10HH. Tính đến ngày 14/5, gói thầu 9HH (do Công ty CP Tập đoàn PC1 thi công) đã bàn giao mặt bằng 48/48 vị



Lãnh đạo EVN kiểm tra thi công tại VT381



Đoàn công tác kiểm tra tình hình thi công tại vị trí VT461



Lãnh đạo EVN kiểm tra thi công dựng cột vị trí VT427

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

trí, thi công cốt thép, đổ bê tông xong 36 móng, đang thi công 8 móng, 4 vị trí chưa triển khai. Nhà thầu đã, đang lắp dựng cột tại 5 vị trí.

Với gói thầu 10HH (liên danh Sông Đà 5 - Ngải Cầu): Đã bàn giao mặt bằng 42/42 vị trí, thi công cốt thép, đổ bê tông xong 26 vị trí móng, đang thi công 7 móng; thực hiện lắp dựng cột tại 5 vị trí.

Về thiết bị, các đơn vị đang đẩy nhanh cấp phát vật tư. Các đợt bàn giao cột thép, cách điện và phụ kiện, dây dẫn dự kiến hoàn tất trong tháng 6/2025.

Kiểm tra dự án, lãnh đạo EVN yêu cầu Ban QLDA và các nhà thầu phải huy động tối đa nhân lực, thiết bị, tổ chức thi công 3 ca liên tục để đảm bảo hoàn thành toàn bộ phần móng trước ngày 5/6/2025. Đồng thời, tăng cường làm việc với chính quyền địa phương để tích cực phối hợp tháo gỡ các vướng mắc về bồi thường, giải phóng mặt bằng, đảm bảo tiến độ thi công.

Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên là dự án trọng điểm quốc gia đã được Thủ tướng Chính phủ chấp thuận chủ trương đầu tư, giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) làm Chủ đầu tư, Ban QLDA Điện 1 là đại diện Chủ đầu tư. Đây là công trình đường dây 500kV mạch kép có tổng chiều dài 229,5km, với tổng cộng 468 vị trí móng cột điện. Dự án đi qua địa phận 4 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. Dự án có tổng mức đầu tư hơn 7.410 tỷ đồng.

Thanh Hương

Theo Thỏa thuận được ký kết, EVNNPT và VDB xác định là đối tác toàn diện, mong muốn hợp tác trên cơ sở phù hợp với năng lực, chiến lược kinh doanh và thế mạnh của mỗi bên. Hai bên cam kết duy trì hợp tác toàn diện, lâu dài, có hiệu quả và cùng có lợi trên các lĩnh vực hoạt động có liên quan hướng tới mục tiêu của EVNNPT và VDB trong quá trình hoạt động và phát triển.



Ký kết thỏa thuận hợp tác tài trợ vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước giữa EVNNPT và ADB

EVNNPT và VDB cùng xúc tiến các hoạt động để hỗ trợ nhau mở rộng phát triển hoạt động của mỗi bên nhằm khai thác tối ưu nhất thế mạnh của các bên.

EVNNPT và VDB hợp tác trong việc tài trợ vốn tín dụng đầu tư của nhà nước để thực hiện các dự án đầu tư do EVNNPT làm chủ đầu tư thuộc danh mục các dự án được vay vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước ban hành kèm theo Nghị định của Chính phủ về tín dụng đầu tư của Nhà nước và phù hợp với quy định của pháp luật có liên quan.

Trong giai đoạn năm 2025 - 2030, tổng số vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước mà VDB dự kiến tài trợ cho các dự án của EVNNPT khoảng 22.000 tỷ đồng để đầu tư các dự án đúng đối tượng vay vốn, thuộc địa bàn có điều kiện kinh tế - xã hội khó khăn, đặc biệt khó khăn.

VDB có trách nhiệm thu xếp và đáp ứng tối đa nhu cầu nguồn vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước đối với các dự án đúng đối tượng, đủ điều kiện vay vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước tại VDB do EVNNPT làm chủ đầu tư. Phối hợp chặt chẽ với EVNNPT trong quá trình triển khai, định kỳ rà soát, đánh giá kết quả thực hiện để đảm bảo việc triển khai đạt hiệu quả.

EVNNPT có trách nhiệm xem xét, ưu tiên sử dụng vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước để thực hiện các dự án đầu tư theo nội dung Thỏa thuận hợp tác. Thực hiện đầy đủ các quy định về vay vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước theo quy định của pháp luật.

Thực hiện đầu tư và quản lý khai thác dự án có hiệu quả, thực hiện quyền và nghĩa vụ theo Hợp đồng tín dụng, Hợp đồng bảo đảm tiền vay và các thỏa thuận khác được ký giữa hai bên. Phối hợp chặt chẽ với VDB trong quá trình triển khai thực hiện, định kỳ rà soát việc triển khai các cam kết giữa hai bên để điều chỉnh, bổ sung cho phù hợp.

Ông Lê Văn Hoan - Chủ tịch HĐQT VDB cho biết, EVNNPT là đối tác thân thiết và là người bạn song hành cùng sự phát triển của VDB trong thời gian qua và trong những năm tới. Trong 19 năm qua VDB đã, đang và sẽ tiếp tục khẳng định là định chế tài chính với sứ mệnh tài trợ nguồn vốn dài hạn để đầu tư phát triển cơ sở hạ tầng, trong đó ngành Điện là một trong những ngành đặc biệt được VDB quan tâm.

EVNNPT là doanh nghiệp lớn, uy tín và là khách hàng lớn của VDB. VDB đánh giá rất cao EVNNPT trong quá trình hợp tác. Đến nay, các nguồn vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước mà VDB cung cấp cho EVNNPT để đầu tư các dự án truyền tải điện đều phát

EVNNPT KÝ THỎA THUẬN HỢP TÁC TÀI TRỢ VỐN TÍN DỤNG ĐẦU TƯ CỦA NHÀ NƯỚC VỚI NGÂN HÀNG VDB

Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) vừa ký thỏa thuận hợp tác tài trợ vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước với Ngân hàng Phát triển Việt Nam (VDB). Sự hợp tác này sẽ giúp khơi thông nguồn vốn tín dụng đầu tư của Nhà nước theo quy định của Chính phủ, góp phần thúc đẩy phát triển kinh tế xã hội của đất nước, nâng cao đời sống của nhân dân, tạo tiền đề cho các lĩnh vực sản xuất và đời sống.



EVNNPT và VDB ký kết hợp đồng tín dụng trị giá 524 tỷ đồng cho Dự án Nâng công suất Trạm biến áp 500kV Hòa Bình

huy hiệu quả. Các dự án đã đưa vào hoạt động và đóng góp quan trọng cho sự phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Việc ký kết thỏa thuận hợp tác ngày hôm nay đánh dấu giai đoạn hợp tác mới để EVNNPT và VDB cùng đất nước tiến vào kỷ nguyên mới, kỷ nguyên vươn mình của dân tộc. Chủ tịch HĐQT VDB khẳng định VDB cam kết chuẩn bị nguồn vốn dài hạn đáp ứng đủ nguồn lực cho các dự án của EVNNPT trên tinh thần hỗ trợ, đảm bảo hài hòa lợi ích giữa hai bên.

Chủ tịch HĐQT EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng cho biết: EVNNPT là doanh nghiệp 100% vốn điều lệ do Tập đoàn Điện lực Việt Nam sở hữu, theo Quy hoạch điện VIII đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, từ nay đến năm 2030, EVNNPT cần huy

động khoảng 30.000 tỷ đồng/ năm để đầu tư cho các dự án truyền tải điện, trong đó nhu cầu vay vốn ngân hàng chiếm khoảng 20.000-25.000 tỷ đồng/năm. Để đáp ứng nhu cầu đầu tư rất lớn này, EVNNPT đang tích cực triển khai đa dạng hóa các hình thức thu xếp vốn như: vốn vay ODA, vốn vay thương mại trong nước và quốc tế, vốn vay ưu đãi từ VDB.

Mối quan hệ hợp tác truyền thống, hiệu quả và đầy tin cậy giữa VDB và EVNNPT đã được vun đắp trong nhiều năm qua. VDB đã đồng hành cùng EVNNPT trong việc làm cơ quan cho vay lại đối với các khoản vay ODA từ WB, ADB, JICA trị giá hàng tỷ USD để thực hiện các dự án truyền tải điện, cho vay ưu đãi đối với các dự án lưới điện đặc biệt cấp bách như Đường dây 500kV Pleiku - Mỹ Phước

- Cầu Bông, Đường dây 220kV Đắc Nông - Bình Long - Phước Long và rất nhiều dự án trọng điểm khác.

Việc ký kết Thỏa thuận chủ trương hợp tác thu xếp vốn cho các dự án truyền tải điện với tổng giá trị dự kiến vốn vay khoảng trên 20.000 tỷ đồng tiếp tục khẳng định sự gắn bó, hỗ trợ quý báu và kịp thời từ VDB đối với EVNNPT trong sứ mệnh đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia. EVNNPT cam kết sử dụng hiệu quả, đúng mục đích các nguồn vốn tài trợ từ VDB, đảm bảo tiến độ và chất lượng các công trình trọng điểm.

Cũng trong khuôn khổ lễ ký kết, hai bên đã ký kết Hợp đồng tín dụng trị giá 524 tỷ đồng cho Dự án Nâng công suất Trạm biến áp 500kV Hòa Bình.

Thu Thủy

EVNHANOI TĂNG TỐC PHÁT TRIỂN LƯỚI ĐIỆN: HÀNH TRÌNH ĐẢM BẢO ĐIỆN TIN CẬY CHO THỦ ĐÔ

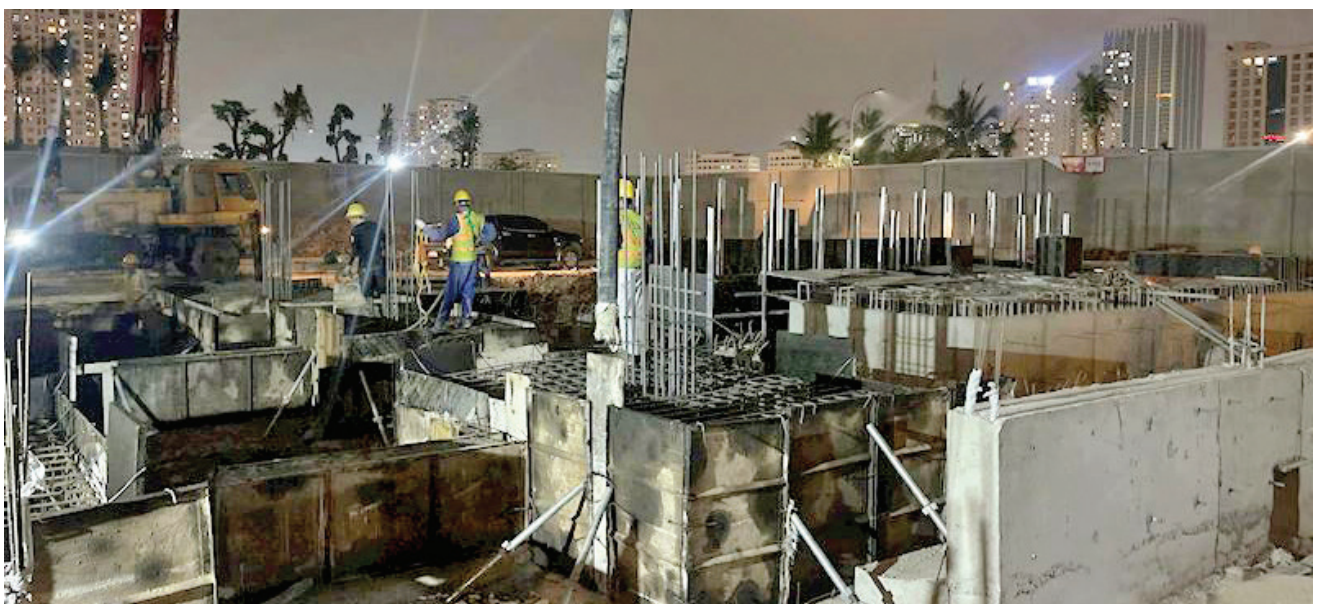
Trong bối cảnh Hà Nội đang không ngừng phát triển với tốc độ đô thị hóa nhanh chóng, yêu cầu về cung ứng điện an toàn, ổn định và liên tục ngày càng trở nên cấp thiết. Trước áp lực này, Tổng công ty Điện lực TP. Hà Nội (EVNHANOI) đang đẩy mạnh xây dựng các công trình lưới điện cao, trung và hạ áp như một trong những giải pháp cốt lõi nhằm nâng cao năng lực vận hành hệ thống và độ tin cậy cung cấp điện cho Thủ đô.

Trong 4 tháng đầu năm, EVNHANOI đã khởi công 174 công trình và đóng điện 60 công trình trung, hạ thế đưa vào vận hành 48 MBA với công suất đạt 18,6 MVA cùng 59,9 km đường dây trung thế và 439,8 km dây dẫn hạ thế; Khởi công 04 công trình 110kV và 02 công trình 220kV.

Đáng chú ý, trong đó có nhiều công trình trọng điểm quốc gia có ảnh hưởng trực tiếp đến ổn định cung cấp điện cho các khu vực trọng yếu của Thủ đô như: Trạm biến áp 220kV Thanh Xuân, Trạm biến áp 220kV Đại Mỗ... đang được EVNHANOI đẩy nhanh tiến độ thi công. Các dự án này không chỉ giúp nâng cao năng lực cung cấp điện mà còn góp phần giảm thiểu tổn thất điện năng, tăng cường



EVNHANOI đã hoàn thành xong nhiều hạng mục nâng cấp lưới điện trung, hạ áp để chuẩn bị cho mùa hè năm 2025



EVNHANOI đẩy nhanh tiến độ thi công các trạm biến áp 220kV trọng điểm quốc gia



Các công trình của EVNHANOI đều đảm bảo an toàn và thân thiện với môi trường

khả năng kết lưới linh hoạt, bảo đảm nguồn điện liên tục và trong các tình huống bất thường.

Không chỉ dừng ở việc mở rộng quy mô, các dự án còn chú trọng áp dụng công nghệ mới như GIS (trạm biến áp cách điện khí), SCADA (tự động hóa giám sát), lưới điện thông minh... nhằm nâng cao khả năng điều hành và xử lý sự cố từ xa.

Thực tế cho thấy, EVNHANOI đang phải đối mặt với nhiều thách thức trong công tác triển khai đầu tư xây dựng như: giải phóng mặt bằng, thủ tục pháp lý, giá vật tư tăng cao, thời tiết diễn biến bất thường...

Tuy nhiên, lãnh đạo Tổng công ty đã có những chỉ đạo sát sao, yêu cầu các đơn vị trực thuộc phải xác

định rõ các điểm nghẽn, tháo gỡ ngay từ cơ sở, chủ động làm việc với các sở ngành, chính quyền địa phương để xử lý vướng mắc. Đặc biệt, các đơn vị được yêu cầu *"có mặt tại công trường", "sát tiến độ từng ngày"* và *"lấy hiệu quả thực tế làm thước đo năng lực"*.

Song song đó, Tổng công ty cũng tăng cường giám sát tiến độ qua hệ thống số hóa quản lý đầu tư xây dựng, ứng dụng mạnh mẽ công nghệ thông tin trong theo dõi, báo cáo và đánh giá.

Mỗi công trình lưới điện không chỉ mang ý nghĩa kỹ thuật, vận hành mà còn là cam kết của EVNHANOI đối với người dân Thủ đô trong việc bảo đảm cung cấp điện ổn định, an toàn và thân thiện với môi trường. Các công trình được thiết kế và thi công

theo các tiêu chuẩn kỹ thuật và an toàn quốc gia, bảo đảm không ảnh hưởng đến mỹ quan đô thị cũng như an toàn trong quá trình vận hành.

EVNHANOI không đơn thuần đang đầu tư cho hạ tầng kỹ thuật, mà đang đặt nền móng cho một hệ thống năng lượng bền vững, hiện đại, thích ứng với yêu cầu chuyển đổi số và xu thế phát triển xanh. Các công trình lưới điện không chỉ là "mạch máu năng lượng" mà còn là biểu tượng cho sự đổi mới, sáng tạo và trách nhiệm xã hội của ngành điện trong thời đại mới. Hướng tới một hệ thống điện ổn định, hiện đại, đáp ứng mọi nhu cầu của khách hàng và vươn tới chuẩn mực đô thị thông minh.

Việt Anh

DỰ ÁN NHÀ MÁY THỦY ĐIỆN HÒA BÌNH MỞ RỘNG ĐANG BÁM SÁT MỤC TIÊU TIẾN ĐỘ



Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An chủ trì cuộc họp kiểm tra tiến độ thi công dự án Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng

Cùng tham gia đoàn công tác của EVN còn có Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương, đại diện các ban chuyên môn của Tập đoàn. Về phía Ban Quản lý dự án Điện 1 (EVNPMB1) - đại diện Chủ đầu tư - có ông Bùi Phương Nam, Giám đốc EVNPMB1.

Về phía Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) có ông Vũ Xuân Khu - Phó Tổng giám đốc. Cuộc họp còn có đại diện liên danh nhà thầu Tổng công ty Xây dựng Trường Sơn, Công ty Cổ phần Lilama10, Công ty Cổ phần Xây dựng 47.

Theo ông Bùi Phương Nam - Giám đốc Ban QLDA Điện 1, các hạng mục thuộc dự án vẫn đang bám sát mục tiêu, tiến độ trong năm 2025. Trong đó, về công tác thi công bê tông, đối với cửa lấy nước đến nay đạt 88%, hầm dẫn nước số 1 đạt 88,32%, hầm dẫn nước số 2 đạt 97,6%. Về công tác lắp đặt thiết bị, đã hoàn thành thử khô cửa van hạ lưu số 1 và số 2, còn các cửa số 3, số 4 dự kiến hoàn thành thử khô vào ngày 10/5/2025. Công trường cũng đã hoàn thành lắp đặt vành đáy tổ máy số 1 và hiện đang tiến hành tổ hợp rotor, căn chỉnh thang mang cá để chuẩn bị cho công

Kiểm tra và làm việc tại công trường Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng (tỉnh Hòa Bình), Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An ghi nhận, biểu dương nỗ lực của tất cả các đơn vị trên công trường đang bám sát tiến độ đưa các tổ máy vào phát điện trong năm nay.

tác xếp tôn rotor. Hai cầu trục gian máy đã được kiểm định xong vào ngày 20/4/2025 và sẵn sàng bàn giao cho Lilama 10. Ngoài ra, nhà thầu tiếp tục triển khai lắp đặt các hệ thống thiết bị phụ như: hệ thống nước kỹ thuật, thông gió, thang máng cáp, khí nén, phòng cháy chữa cháy, hệ thống cấp dầu tổ máy, hệ thống đo lường thông số thủy lực,... theo mặt bằng thực tế tại công trường.

Cũng theo ông Bùi Phương Nam, các lực lượng trên công trường đang tiếp tục thi công tháo dỡ dè quây thượng lưu và đào hố móng giai đoạn 3 theo đúng kịch bản hạ mực nước hồ. Lãnh đạo Ban Quản lý dự án Điện 1 cũng đánh giá thời gian qua mục nước hồ chứa được điều tiết cơ bản đáp ứng tiến độ, nhà thầu huy động xe, máy theo đúng biện pháp đã duyệt, khối lượng thi công đáp ứng kế hoạch đề ra.

Về phía liên danh nhà thầu, Thiếu tướng Nguyễn Hữu Ngọc - Tư lệnh Binh đoàn 12, Tổng công ty Xây dựng Trường Sơn - đại diện liên danh nhà thầu cam kết sau cuộc họp sẽ tiến hành rà soát lại tiến độ triển khai công việc, điều thêm nhân sự, tăng cường 2 máy đào thủy lực để xử lý công việc, luôn nâng cao tinh thần thi đua để vượt tiến độ đề ra, đảm bảo an toàn lao động cho con người và thiết bị.

Phát biểu tại cuộc họp, Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương đánh giá cao Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) đã phối hợp rất tốt trong công tác điều tiết mực nước hồ chứa phục vụ tháo dỡ dè quây. Phó Tổng giám đốc EVN cũng biểu dương liên danh các nhà thầu trong thi công hai hầm chứa nước đã về đích vượt tiến độ trước 1 tháng. Về phía nhà thầu Lilama10 rất chủ động trong tổ chức điều hành, làm khung bao che để thi công song song tổ hợp stato bên dưới và rotor bên trên, chủ động lợp mái che, đường ray, lắp đặt các thiết bị phụ....

Kết luận cuộc họp, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An ghi nhận và đánh giá cao nỗ lực của tất cả các đơn vị trên công trường. Theo lãnh đạo EVN, Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng đang dẫn hình thành. Các đơn vị đã đoàn kết, nỗ lực triển khai dự án đạt nhiều kết quả tích cực. Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN yêu cầu Ban Quản lý dự án Điện 1 tiếp tục tăng cường quản lý chặt chẽ các công việc, yêu cầu các đơn vị tư vấn, nhà thầu phối hợp hiệu quả hơn trong quá trình xây dựng, lắp máy và thi công các hạng mục khác. Các nhà thầu cần đảm bảo vật tư, thiết bị, nhân lực, nhân công. Phía EVN đảm bảo thanh quyết toán nhanh chóng, tạo điều kiện để nhà thầu triển khai thi công thuận lợi, tạo khí thế thi đua và sự đồng thuận toàn công trường để đưa dự án về đích đúng tiến độ.

Thanh Hương

Đảm bảo điện cho tăng trưởng cao: Giải pháp nào?

Trong bối cảnh kinh tế Việt Nam bước vào giai đoạn tăng tốc, mục tiêu tăng trưởng GDP trên 8% trong năm 2025 đã, đang đặt ra yêu cầu cao về bảo đảm điện năng. Giải pháp nào để đáp ứng nhu cầu về điện?

Bảo đảm cung ứng điện năm 2025

Từ góc nhìn kinh tế vĩ mô, Đại biểu Quốc hội Phan Đức Hiếu, Ủy viên Ủy ban Kinh tế và Tài chính của Quốc hội cho rằng, điện năng là điều kiện tiên quyết để kích hoạt sản xuất, tiêu dùng - hai động lực tăng trưởng chủ yếu của nền kinh tế. Ông cũng chỉ ra rằng, bên cạnh yêu cầu về sản lượng, chất lượng nguồn điện ngày càng được đặt lên hàng đầu, đặc biệt trong các ngành công nghệ cao, bán dẫn, hay trong bối cảnh cam kết Net Zero.

Chính vì vậy, theo ông Hiếu, ngành Điện không chỉ phải bảo đảm đủ điện cho mọi tình huống, mà còn cần chuẩn bị lộ trình điều chỉnh giá phù hợp hơn, bảo đảm tính đúng, tính đủ và có khả năng bù đắp chi phí vận hành trong thị trường điện cạnh tranh.

Với số liệu và kịch bản điều hành cụ thể, Phó Cục trưởng Cục Điện lực Đoàn Ngọc Dương cho biết, với mục tiêu tăng trưởng kinh tế tối thiểu 8%, phụ tải điện năm 2025 được dự báo sẽ tăng hơn 12%. Từ cuối năm 2024, Bộ Công Thương đã chỉ đạo các cơ quan, doanh nghiệp trong ngành Điện xây dựng kế hoạch cung ứng, dự phòng và kịch bản điều độ theo nhiều cấp độ khác nhau. Trong đó, sáu nhóm giải pháp trọng tâm đã được triển khai đồng bộ.

Thứ nhất, các nhà máy điện, các đơn vị truyền tải, phân phối sẽ phải đảm bảo kế hoạch liên quan đến duy tu, bảo dưỡng để các tổ máy phát điện, những thiết bị điện trong hệ thống sẵn sàng cao nhất để đáp ứng nhu cầu điện trong năm.



Các chuyên gia chia sẻ ý kiến tại tọa đàm “Bảo đảm điện cho tăng trưởng - Yêu cầu và giải pháp” do Cổng Thông tin điện tử Chính phủ tổ chức

Thứ hai, về mặt cung ứng nhiên liệu cho phát điện, các nhà máy điện và các đơn vị cung ứng nhiên liệu chủ chốt cho phát điện như than, dầu, khí... phải lên kế hoạch và đảm bảo ít nhất là lượng lưu trữ, tồn kho để đáp ứng trong những giai đoạn cao điểm.

Thứ ba, thúc đẩy và đôn đốc quyết liệt việc hoàn thành tiến độ một số công trình điện quan trọng theo kế hoạch sẽ vận hành trong năm nay như: Thủy điện Hòa Bình mở rộng, Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 3, 4; dự án lưới điện 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên...

Thứ tư, yêu cầu Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia phải chuẩn bị sẵn những kịch bản, xây dựng và cập nhật những tình huống vận hành, huy động hợp lý những nguồn điện khác nhau đáp ứng nhu cầu điện.

Thứ năm, tăng cường tiết kiệm điện. Đây cũng là một trong những giải pháp được đặt ra hết sức quan trọng, bởi tiết kiệm điện cũng tương ứng với việc giảm được nhu cầu, đặc biệt là vào những thời điểm cao điểm.

Cuối cùng là các cơ quan chức năng thường xuyên kiểm tra giám

sát để đảm bảo toàn bộ các đơn vị, cơ quan, tổ chức tham gia trong các khâu từ phát điện, điều độ hệ thống, đến truyền tải, phân phối phải sẵn sàng cao nhất, chuẩn bị thích ứng và ứng phó với mọi tình huống có thể xảy ra.

Giá điện chưa phản ánh đúng chi phí sản xuất

Các chuyên gia cảnh báo, chỉ các giải pháp kỹ thuật, vận hành là chưa đủ. Nếu không tháo gỡ “điểm nghẽn” lớn nhất là cơ chế giá điện, ngành Điện sẽ khó đảm bảo cân đối cung - cầu bền vững trong trung và dài hạn.

Ông Nguyễn Tiến Thỏa - nguyên Cục trưởng Cục Quản lý giá, Bộ Tài chính - nêu rõ các bất cập lớn của giá điện. Trong đó, giá điện đang chưa phản ánh đúng chi phí sản xuất thực tế, gây khó khăn cho thu hút đầu tư vào lĩnh vực năng lượng. Giá điện hiện vẫn phải «gánh» quá nhiều mục tiêu, khi vừa phải ổn định kinh tế vĩ mô, vừa đảm bảo an sinh xã hội và kiềm chế lạm phát. Tuy nhiên, theo đánh giá từ các chuyên gia kinh tế, việc dồn nhiều chức năng ngoài thị trường vào cơ chế giá đang làm suy

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

yếu tố hiệu đầu tư, khiến khu vực tư nhân e ngại tham gia các dự án điện.

Đáng lưu ý, ngoài bất cập về việc chưa "tính đúng - tính đủ" các chi phí đầu vào, cơ chế bù chéo giữa nhóm hộ sinh hoạt - sản xuất, giữa các vùng miền, vẫn kéo dài suốt nhiều năm. Tình trạng mua điện với giá cao nhưng bán ra dưới giá thành đã dẫn đến thua lỗ kéo dài trong ngành Điện, ảnh hưởng tới dòng tiền và khả năng tái đầu tư. Đây là một nguyên nhân quan trọng dẫn đến thiếu hụt nguồn điện trong trung và dài hạn nếu không được điều chỉnh sớm bằng lộ trình giá điện minh bạch, phản ánh đúng chi phí.

Chuyên gia năng lượng Hà Đăng Sơn, Giám đốc Trung tâm Nghiên cứu Năng lượng và Tăng trưởng xanh, cho rằng việc duy trì giá điện ở mức thấp hơn chi phí thực tế tiềm ẩn nhiều rủi ro đối với an ninh năng lượng trong dài hạn. Theo ông, để bảo đảm dòng vốn đầu tư cho ngành Điện, điều kiện tiên quyết là xây dựng một thị trường minh bạch, có khả năng dự báo và vận hành trên cơ sở cơ chế giá hợp lý, ổn định.

Dẫn kinh nghiệm từ một số quốc gia như Thái Lan và Singapore, ông Sơn chỉ ra rằng việc chuyển sang cơ chế giá điện thị trường, đặc biệt khi áp dụng giá theo giờ, đã tạo động lực rõ rệt trong việc thu hút đầu tư. Ngược lại, nếu tiếp tục duy trì mức giá điện thấp mang tính hành chính, hệ thống sẽ đối mặt với nguy cơ suy giảm chất lượng, thiếu hấp dẫn đầu tư và mất cân đối dài hạn.

Ông cũng lưu ý đến bài học từ sự cố tại bán đảo Iberia, lưới điện tại đây dù hiện đại vẫn bị sụp đổ do thiếu nghiên cứu đầy đủ trong việc tích hợp năng lượng tái tạo và không chuẩn bị kịch bản ứng phó phù hợp. Như vậy, Việt Nam cần theo đuổi lộ trình chuyển dịch năng lượng một cách thận trọng, có cơ sở khoa học, kịch bản rõ ràng và đầu tư đúng mức vào hệ thống điều phối, truyền tải và bảo đảm dự phòng.

Chuyên gia năng lượng Hà Đăng Sơn chỉ ra, so với khu vực, giá điện của Việt Nam vẫn thấp hơn nhiều nước như Thái Lan, Indonesia hay Philippines. Mức giá này tuy có lợi trước mắt nhưng là rào cản lớn cho phát triển dài hạn khi không đảm bảo thu hút vốn đầu tư mới, không bảo đảm cung ứng điện ổn định. Giải pháp căn cơ để tạo sự yên tâm cho nhà đầu tư là cần có lộ trình điều chỉnh giá điện hợp lý, minh bạch, tiệm cận thị trường, phản ánh đầy đủ các chi phí cấu thành. Việc cân bằng giữa thị trường hóa giá điện và ổn định xã hội là một bài toán khó nhưng bắt buộc phải giải.

Đại diện phía doanh nghiệp, ông Nguyễn Văn Đạt - Phó Giám đốc Nhà máy Kèm điện phân Thái Nguyên (VIMIKO) chia sẻ, doanh nghiệp không yêu cầu giá điện thấp mà cần nguồn điện ổn định, chất lượng và cơ chế rõ ràng để lập kế hoạch sản xuất. Theo ông, việc cung ứng điện những năm gần đây đã được ngành Điện nỗ lực duy trì, và doanh nghiệp đánh giá cao sự chia sẻ, minh bạch thông tin của ngành Điện.

Ông Đạt cho biết thêm, trong những năm gần đây, doanh nghiệp của ông đã chủ động đã triển khai kiểm toán điện năng, nâng cấp dây chuyền, áp dụng công nghệ tiết kiệm điện và chuyển sang đầu tư năng lượng mặt trời áp mái nhằm giảm áp lực lên hệ thống, hướng tới mục tiêu Net Zero vào năm 2050 theo chỉ đạo của Chính phủ.

Nguyệt Hà

Hiện nay, PC Hải Dương quản lý 18 trạm/35 MBA là tài sản của ngành Điện và 05 trạm/15MBA chuyên dùng là tài sản của khách hàng. Đường dây quản lý có 429,676km là tài sản ngành điện, 4,690km là tài sản khách hàng. Chính vì vậy PC Hải Dương đã đặc biệt chú trọng đến công tác quản lý vận hành nhằm đảm bảo tính liên tục, và thống nhất trong vận hành.

Cũng như các đợt nắng nóng hàng năm, công suất Max đạt đỉnh biểu đồ thường vào 13 - 15h hoặc 21h - 23h, cho thấy mức tăng điện năng tiêu thụ chủ yếu do điện sinh hoạt, sử dụng thiết bị làm mát (điều hòa, quạt mát...). Với mức tăng trưởng của phụ tải 10% dự kiến trong năm 2025, PC Hải Dương đã sớm có kế hoạch đầu tư tăng cường kết dây, đặc biệt là đẩy nhanh dự án cải tạo đối với đường dây, đóng điện sớm các TBA 110kV theo kế hoạch, để đảm bảo ổn định cung cấp điện trong tương lai và dự phòng trong trường hợp sự cố.

Đóng góp lớn trong công tác đảm bảo cung cấp điện là việc nâng cao chất lượng nguồn nhân lực quản lý vận hành cùng với công nghệ số vào quản lý vận hành các TBA không người trực (KNT). Các TBA 110kV được đưa vào vận hành mới đều được tính toán thiết kế đảm bảo tiêu chí vận hành KNT ngay từ đầu. Việc kết nối thiết bị cầu dao, máy cắt, TU-TI, hệ thống công nghệ thông tin cùng Role kỹ thuật số khớp nối đồng bộ trong thao tác vận hành. Trang bị đồng bộ các hệ thống kiểm soát và giám sát tự động, bao gồm hệ thống SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) để quản lý và giám sát hoạt động của trạm biến áp. Hàng giờ các dữ liệu như nhiệt độ MBA, dòng điện, điện áp... đều được chuyển đến Trung tâm điều khiển xa để phân tích đánh giá. Kết quả phân tích đánh giá là cơ sở vận hành tối ưu thiết bị, tránh quá tải cũng như đảm bảo kết dây an toàn linh hoạt trong vận hành.

Đồng thời với đó cán bộ quản lý vận hành đơn vị đã phát huy hiệu quả của máy ảnh nhiệt (*Camera nhiệt*) trong công tác kiểm tra, qua đó đã phát hiện được nhiều vị trí phát nhiệt trên lưới và thiết bị để kịp thời xử lý hoặc theo dõi. Đơn vị đã phát huy hiệu quả của máy đo phóng điện cục bộ PD trong công tác kiểm tra, phân tích và chủ động ngăn ngừa sự cố, kiểm tra phát hiện được phóng điện tại dây tủ phân phối đường dây trung áp, kịp thời xử lý để ngăn ngừa sự cố. Việc trang bị flycam, máy ảnh zoom xa để kiểm tra định kỳ, phát hiện các khiếm khuyết trên lưới điện là hết sức hiệu quả, góp phần tăng năng suất lao động, kịp thời phát hiện các khiếm khuyết để chủ động thay thế vật tư kém chất lượng, ngăn ngừa sự cố và rút ngắn thời gian kiểm tra nguyên nhân gây sự cố lưới điện.

Thực hiện bồi huấn nâng cao nghiệp vụ quản lý, đánh giá dựa trên tiện ích của các chương trình

PC Hải Dương

VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN THÔNG MINH 110KV

Công ty Điện lực Hải Dương (PC Hải Dương) đang quản lý vận hành lưới điện 110kV với 23 TBA/50MBA, có tổng công suất 2.247,5 MVA. Đường dây 110kV với 44 ngăn lộ và nhánh rẽ, có tổng chiều dài 434,366 km. Chính vì vậy PC Hải Dương đã chuẩn bị nhiều giải pháp, kế hoạch cụ thể được giao cho các Điện lực nhằm đảm bảo cung cấp điện ổn định và an toàn trong mùa nắng nóng.

CMIS, PSS, NEMO, GIS-PMIS, ECP, phần mềm quản lý dữ liệu đo xa, phần mềm quản lý MBA, các ứng dụng chuyển đổi số trong công tác quản lý kỹ thuật. Tiếp tục công tác đào tạo và học tập để nâng cao trình độ chuyên môn trong công tác vận hành, đặc biệt là cho các nhân viên vận hành các TBA 110kV KNT. Thực hiện đảm bảo theo kế hoạch về triển khai lưới điện thông minh, hướng đến tiêu chí giảm suất sự cố và tiêu hao điện năng thấp, đáp ứng khả năng kết nối, vận hành lưới điện thông minh. Xây dựng, cập nhật sử dụng và đảm bảo đồng bộ dữ liệu giữa các phần mềm chuyên dụng cập nhật đo đếm từ xa MDMS, quản lý văn phòng Doffice, quản lý thiết bị Pmis, Istation system, Modul sửa chữa bảo dưỡng theo điều kiện vận hành (CBM: CONDITION BASED MAINTENANCE) trên phần mềm PMIS. Các trạm đều được được trang bị hệ thống điều khiển logic mềm PLC điều khiển các thiết bị, hệ thống bảo mật an ninh bảo vệ hệ thống khỏi truy cập trái phép, hoặc đánh cắp quyền điều khiển thiết bị.

Sử dụng, ứng dụng khoa học các phân hệ trên các phần mềm để theo dõi, kiểm soát, đánh giá sức khỏe lưới điện, kịp thời đề xuất xử lý đảm bảo hiệu quả trong công tác quản lý kỹ thuật cho thiết bị đang vận hành. Việc đưa vận hành các TBA KNT tại PC Hải Dương không chỉ góp phần nâng cao năng suất lao động mà còn đáp ứng yêu cầu hiện đại hóa, tự động hóa lưới điện theo Đề án phát triển lưới điện thông minh tại Việt Nam.

Xuân Thuận



Công nhân PC Hải Dương thực hiện kết nối hệ thống điều khiển xa về Trung tâm điều khiển.



Trung tâm Điều khiển xa của PC Hải Dương

ĐẢNG BỘ EVNGENCO3

QUYẾT TÂM THỰC HIỆN THẮNG LỢI NHIỆM VỤ TRỌNG TÂM TRONG NHIỆM KỲ MỚI

Ngày 25/4/2025, tại TP. Hồ Chí Minh diễn ra Đại hội Đảng bộ Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) lần thứ VIII, nhiệm kỳ 2025 - 2030. Đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) dự và chỉ đạo Đại hội, cùng dự có Đồng chí Trần Việt Anh - Ủy viên Ban Thường vụ, Trưởng Ban Tổ chức, Đồng chí Vũ Huy Toàn - Ủy viên Ban thường vụ, Chủ nhiệm UBKT và các Đồng chí trong BCH Đảng bộ, lãnh đạo các Ban, Văn phòng Đảng ủy EVN.



Đoàn Chủ tịch điều hành Đại hội

Về phía Đảng bộ Tổng Công ty Phát điện 3 có sự hiện diện của Đồng chí Đinh Quốc Lâm - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT, Đồng chí Lê Văn Danh - Phó Bí thư Đảng ủy, Chủ nhiệm UBKT, Tổng Giám đốc Tổng Công ty, cùng các đồng chí trong Ban Thường vụ, Ban Chấp hành Đảng bộ Tổng Công ty, lãnh đạo các đơn vị trực thuộc và 120 đại biểu được triệu tập tham dự Đại hội.

Tại Đại hội, các đại biểu được nghe báo cáo chính trị và báo cáo kiểm điểm sự lãnh đạo, chỉ đạo của Ban Chấp hành Đảng bộ, Ban Thường vụ Đảng ủy Tổng Công ty Phát điện 3 khóa VII, nhiệm kỳ 2020 - 2025. Đồng chí Lê Văn Danh - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng Giám đốc EVNGENCO3 cho biết, Đảng bộ Tổng Công ty hiện có 07 tổ chức đảng trực thuộc, trong đó có 5 chi bộ và 02 đảng bộ bộ phận với tổng số 200 đảng viên. Trong công tác xây dựng Đảng, nhiệm kỳ 2020 - 2025, Đảng bộ Tổng Công ty đã kết nạp được 49 đảng viên, đạt 102% chỉ tiêu Nghị quyết đề ra; 92% đảng bộ,

chi bộ trực thuộc được xếp loại hoàn thành tốt nhiệm vụ, trong đó hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ đạt tỷ lệ tối đa. Hằng năm, Đảng bộ Tổng Công ty được xếp loại hoàn thành tốt nhiệm vụ trở lên. Các chỉ tiêu về đánh giá, xếp loại tổ chức Công đoàn, Đoàn Thanh niên hàng năm cũng đều hoàn thành tốt nhiệm vụ trở lên.

Nhiệm kỳ qua, EVNGENCO3 đã triển khai thực hiện đồng bộ các mặt công tác, hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ chính trị đề ra, đảm bảo

sản xuất điện an toàn, liên tục, kinh tế, góp phần quan trọng đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia. Sản lượng điện sản xuất giai đoạn từ 2020-2024 đạt 151,1 tỷ kWh, trung bình đạt 30,2 tỷ kWh/năm, đều vượt so với kế hoạch Tập đoàn giao. Lợi nhuận giai đoạn 2020-2025 ước đạt 12.603 tỷ đồng, đạt và vượt kế hoạch giao hàng năm. Tổng Công ty phát động, tổ chức nhiều phong trào thi đua, sáng kiến, cải tiến kỹ thuật; nâng cao đời sống vật chất, tinh thần cho người lao động. 100% người lao động có việc làm ổn định, thu nhập của CBNV năm sau tăng hơn năm trước, đời sống người lao động được đảm bảo.

Với tinh thần cầu thị và trách nhiệm, tập thể Ban Chấp hành Đảng bộ Tổng Công ty khóa VII, nhiệm kỳ 2020 - 2025 cũng đã thông qua báo cáo kiểm điểm của Ban chấp hành, nghiêm túc đánh giá kết quả đạt được và những tồn tại, hạn chế trong quá trình lãnh đạo, chỉ đạo. Mặc dù gặp rất nhiều nhiều khó khăn, song



Toàn cảnh Đại hội Đảng bộ Tổng Công ty Phát điện 3 lần thứ VIII, nhiệm kỳ 2025 - 2030

Ban Chấp hành Đảng bộ cùng lãnh đạo Tổng Công ty đã lãnh đạo, chỉ đạo quyết liệt, mang lại hiệu quả rất thiết thực, thực hiện tốt nhiệm vụ xây dựng Đảng và công tác sản xuất kinh doanh, góp phần thực hiện thắng lợi Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Tổng Công ty lần thứ VII, nhiệm kỳ 2020 - 2025.

Đại hội cũng được nghe các ý kiến tham luận, đóng góp ý kiến cho phương hướng hoạt động trong nhiệm kỳ tới của đại diện các Chi bộ, Đảng bộ trực thuộc. Cụ thể, Đồng chí Trương Văn Phương - Bí thư Đảng ủy Công ty EPS trình bày tham luận “Đẩy mạnh học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh gắn với thực hiện nhiệm vụ tại đơn vị”; Đồng chí Trần Đình Ân - Bí thư Đảng ủy Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ với tham luận “Giải pháp ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số vào hoạt động sản xuất”; Chi bộ 3 với tham luận “Tăng cường công tác xây dựng đảng trong sạch, vững mạnh, đổi mới hình thức và nâng cao chất lượng sinh hoạt chi bộ”.

Phát biểu chỉ đạo Đại hội, Đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN thống nhất với các Báo cáo chính trị và kiểm điểm của Đảng bộ Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3). Thay mặt Ban Thường vụ Đảng ủy EVN, Đồng chí biểu dương những thành tích toàn diện, nổi bật của EVNGENCO3 trong nhiệm kỳ qua, đặc biệt ghi nhận việc đơn vị đạt danh hiệu xuất sắc 5 năm liên tiếp (2020 - 2024). Đồng chí lưu ý, bước vào nhiệm kỳ 2025 - 2030, trước mục tiêu tăng trưởng kinh tế cao của Chính phủ, EVNGENCO3 cần quyết liệt thực hiện 6 nhiệm vụ trọng tâm, 3 khâu đột phá, tập trung sắp xếp tinh gọn bộ máy, nâng cao hiệu quả quản lý, đẩy mạnh đầu tư tăng công suất nguồn điện, đáp ứng yêu cầu phát triển kinh tế - xã hội. Về công tác xây dựng Đảng, Đồng chí yêu cầu tiếp tục đổi mới phương thức lãnh đạo, quán triệt sâu rộng các Chỉ thị, Nghị quyết; phân công rõ trách nhiệm cá nhân; tăng cường kiểm tra, giám sát với tinh thần “phòng hơn tránh”. Đồng



Đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN phát biểu chỉ đạo



Đoàn công tác Đảng ủy EVN chúc mừng Ban chấp hành Đảng bộ Tổng Công ty Phát điện 3 nhiệm kỳ 2025 - 2030

thời, cần đẩy mạnh giáo dục chính trị tư tưởng, xây dựng đội ngũ cán bộ sáng tạo, thực hành tiết kiệm, phòng chống lãng phí, tiêu cực và chăm lo tốt đời sống cho người lao động.

Thay mặt Đảng ủy Tổng Công ty, Đồng chí Đinh Quốc Lâm - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO3 trân trọng ghi nhận và cảm ơn sự lãnh đạo, chỉ đạo, hỗ trợ rất hiệu quả của Đảng ủy, Lãnh đạo Tập đoàn và Đảng ủy cấp trên, đồng thời tiếp thu các ý kiến chỉ đạo rất sâu sát của Đồng chí Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN tại Đại hội. Bên cạnh những mặt mạnh đã làm được, những tồn tại, hạn chế đã được nêu ra sẽ là những bài học kinh nghiệm sâu sắc để Đảng ủy Tổng Công ty đề ra các giải pháp khắc phục, chương trình hành động cụ thể trong nhiệm kỳ 2025 - 2030. Trên cơ sở đó, Đảng bộ Tổng Công ty sẽ tiếp tục nâng cao năng lực lãnh đạo, sức chiến đấu của tổ chức Đảng và nỗ lực phấn đấu hoàn thành tốt nhiệm vụ chính trị

của Tổng Công ty trong giai đoạn phát triển mới, tập trung đảm bảo công tác sản xuất điện, triển khai thực hiện với tinh thần “Đoàn kết - Dân chủ - Kỷ cương - Đột phá - Phát triển” và phấn đấu hoàn thành tốt các chỉ tiêu Đại hội đề ra trong nhiệm kỳ 2025-2030.

Đại hội Đảng bộ Tổng Công ty Phát điện 3 lần thứ VIII, nhiệm kỳ 2025 - 2030 đã bầu ra Ban Chấp hành Đảng bộ nhiệm kỳ mới gồm 13 Đồng chí. Hội nghị lần thứ nhất Ban chấp hành Đảng bộ đã bầu Ban Thường vụ gồm 04 đồng chí và Ủy ban Kiểm tra Đảng ủy gồm 5 thành viên. Đồng chí *Đinh Quốc Lâm* - Chủ tịch HĐQT tái đắc cử chức danh Bí thư Đảng ủy; Đồng chí *Lê Văn Danh* - Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc Tổng Công ty tái đắc cử chức danh Phó Bí thư. Đại hội cũng bầu ra 08 đại biểu chính thức đại diện Đảng bộ EVNGENCO3 tham dự Đại hội Đảng bộ EVN lần thứ IV.

Hoàng Phương

EVNGENCO1 BỨT PHÁ TỪ PHÁT TRIỂN KHOA HỌC, ĐỔI MỚI SÁNG TẠO VÀ CHUYỂN ĐỔI SỐ

Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) xác định việc phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số là tiền đề vững chắc để Tổng công ty tiếp tục bứt phá, góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất, kinh doanh, đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Căn cứ Nghị quyết số 57-NQ/TW ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia và chỉ đạo của Đảng ủy Tập đoàn về việc thực hiện Nghị quyết 57 của Bộ Chính trị, ngày 12/3/2025, Đảng ủy EVNGENCO1 đã ban hành chương trình hành động, quán triệt việc thực hiện Nghị quyết 57 của Bộ Chính trị đến các tổ chức Đảng trực thuộc, Ban chấp hành Công đoàn, Ban chấp hành Đoàn thành niên về mục tiêu và các nhiệm vụ cụ thể.

Đồng thời, để công tác phát triển khoa học công nghệ (KHCN), đổi mới sáng tạo (ĐMST) và chuyển đổi số (CĐS) phù hợp với thực tế tại Tổng công ty và định hướng của EVN, EVNGENCO1 đã thành lập Ban Chỉ đạo triển khai thực hiện phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số của Tổng công ty Phát điện 1 (gọi tắt là Ban chỉ đạo) trên cơ sở kiện toàn lại Ban Chỉ đạo Chuyển đổi số và Ứng dụng công nghệ của cuộc Cách mạng công nghiệp lần thứ 4 vào hoạt động sản xuất, kinh doanh của Tổng công ty Phát điện 1.

Thực tiễn công tác KHCN, ĐMST và CĐS tại EVNGENCO1:

Đổi mới sáng tạo bản chất là gắn liền với việc áp dụng công nghệ, quy trình và tư duy mới. Thực tế cho thấy, tại EVNGENCO1 thời gian qua, các nhiệm vụ về khoa học công nghệ, chuyển đổi số và sáng kiến đã được triển khai đồng bộ chính là trọng tâm của hoạt động đổi mới sáng tạo. Các dự án đầu tư nâng cấp công nghệ và ứng dụng



Ban Chỉ đạo phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số của Tổng công ty Phát điện 1 họp (Phiên thứ nhất), ngày 29/4/2025.

CNTT phục vụ sản xuất, quản trị đang được triển khai tại EVNGENCO1 là trọng tâm của hoạt động đổi mới sáng tạo. Hoạt động nghiên cứu và triển khai nhiệm vụ KHCN đã giúp phát hiện các vấn đề, tạo điểm khởi đầu cho đổi mới sáng tạo. Các sáng kiến đã phát huy vai trò là hoạt động đổi mới sáng tạo ở quy mô nhỏ, tạo động lực cho cán bộ và góp phần nâng cao năng lực chuyên môn.

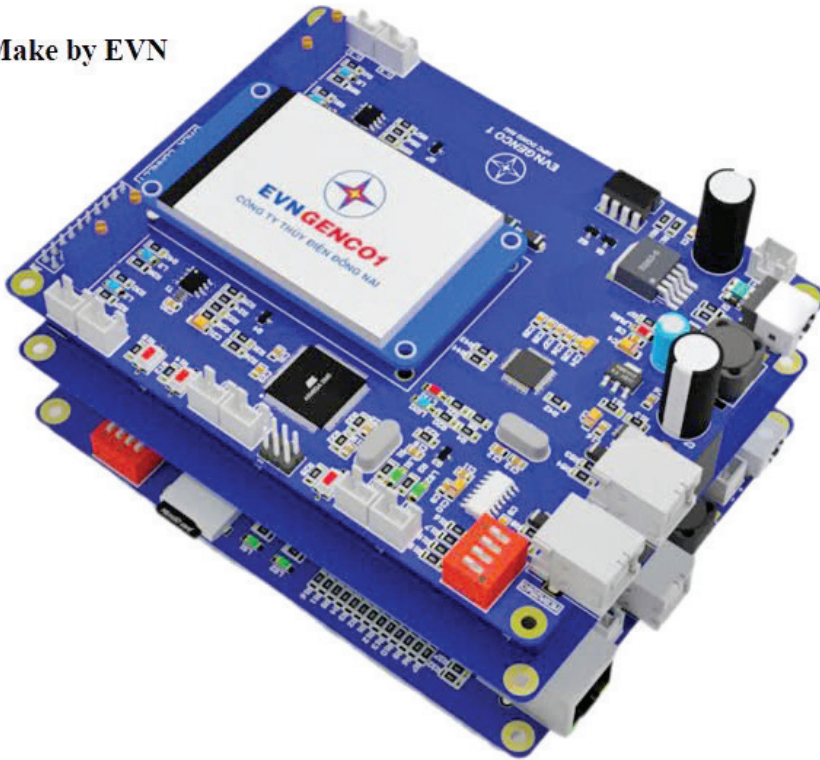
Trong giai đoạn 2018 đến nay, EVNGENCO1 chính thức triển khai thực hiện 26 nhiệm vụ KHCN các cấp, trong đó 19 nhiệm vụ hoàn thành và 10/19 nhiệm vụ có sản phẩm, kết quả được áp dụng thực tiễn, phục vụ cho công tác sản xuất tại đơn vị.

Cũng từ các năm 2018-2024, EVNGENCO1 đã xét duyệt 790 đơn đề

nhị của các đơn vị, trong đó 10 sáng kiến được công nhận là sáng kiến cấp EVN. Đặc biệt trong năm 2024, sản phẩm “Bộ sản phẩm cách ly quang thông tin một chiều cho ứng dụng truyền dữ liệu từ hệ thống DCS ra máy tính bên ngoài” được EVN công nhận đạt danh hiệu Make by EVN với thứ hạng 3/10.

Ngoài các nhiệm vụ KHCN đã và đang triển khai theo kế hoạch, EVNGENCO1 luôn khuyến khích và không giới hạn các đơn vị thành viên, các cá nhân đề xuất, đăng ký thực hiện các nhiệm vụ KHCN khác.

Nhìn chung, các nhiệm vụ KHCN tại EVNGENCO1 đã tập trung giải quyết các vấn đề quan trọng, liên quan, ảnh hưởng trực tiếp tới hoạt động sản xuất tại các nhà máy điện,

Make by EVN

Sản phẩm “Bộ sản phẩm cách ly quang thông tin một chiều cho ứng dụng truyền dữ liệu từ hệ thống DCS ra máy tính bên ngoài” được công nhận đạt danh hiệu Make by EVN.

cùng hướng tới mục tiêu chung là nâng cao hiệu quả vận hành và kiểm soát độ tin cậy của hệ thống thiết bị. Từng bước qua kinh nghiệm, các nhiệm vụ được triển khai sau này có tính thực tiễn và mức độ khả thi để áp dụng thực tế cao.

Ban lãnh đạo EVNGENCO1 cũng như các đơn vị cấp dưới luôn quan tâm tới hoạt động KHCN, xác định rõ được tầm quan trọng và hiệu quả thiết thực cũng như lâu dài không chỉ về cải thiện hoạt động sản xuất, kinh doanh, mà còn góp phần to lớn nâng cao chất lượng nguồn nhân lực trong EVNGENCO1.

Đối với công tác chuyển đổi số tại EVNGENCO1, Tổng công ty đã cơ bản hoàn thành các nhiệm vụ được EVN giao trong giai đoạn 2023-2025. EVNGENCO1 đã chủ động hợp tác với FPT để xây dựng lộ trình Chuyển đổi số, Lộ trình hiện đại hóa hạ tầng CNTT, bảo mật IT, OT giai đoạn 2022-2025, định hướng tới năm 2030. Trên cơ sở đó, năm 2021, EVNGENCO1 đã

ban hành Đề án Chuyển đổi số và tiến hành hiệu chỉnh vào năm 2022 nhằm đảm bảo các nhiệm vụ chuyển đổi số được triển khai một cách thiết thực, mang lại hiệu quả cao trong hoạt động sản xuất kinh doanh của Tổng công ty.

Sớm xây dựng kế hoạch triển khai phát triển KHCN, ĐMST và CDS tại EVNGENCO1 trong giai đoạn mới:

Trên cơ sở đánh giá tình hình thực hiện trong những năm qua, Ban chỉ đạo đã đưa ra những chỉ đạo quyết liệt để kịp thời triển khai thực hiện phát triển KHCN, ĐMST và CDS tại EVNGENCO1, tập trung vào 4 nội dung trọng tâm.

Thứ nhất: Tích cực triển khai các nhiệm vụ KHCN và các nhiệm vụ chưa hoàn thành của Đề án chuyển đổi số, đảm bảo hoàn thành theo tiến độ. Các ban, đơn vị được giao chủ trì cần xây dựng tiến độ chi tiết cụ thể và báo cáo ngay đối với các khó khăn, vướng mắc ảnh hưởng đến tiến độ.

Thứ hai: Xây dựng kế hoạch triển khai chi tiết các nhiệm vụ phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số đợt 1 năm 2025 đã được EVN giao. Tổng công ty yêu cầu các đơn vị đề xuất các ý tưởng, sáng kiến, đề tài về khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số mang tính thiết thực đến hoạt động sản xuất, kinh doanh cốt lõi của Tổng công ty, đặc biệt tăng cường ứng dụng công nghệ AI và các công nghệ mới nhằm nâng cao năng suất và hiệu quả công việc. Trên cơ sở đó, Ban chỉ đạo sẽ trình Tổng công ty thông qua kế hoạch thực hiện.

Thứ ba: Xây dựng quy định, quy chế, cơ chế để thúc đẩy hoạt động nghiên cứu khoa học. Nhằm tháo gỡ các vướng mắc trong việc sử dụng Quỹ phát triển KHCN, từ đó thúc đẩy hoạt động nghiên cứu khoa học lan tỏa trong toàn Tổng công ty, EVNGENCO1 sẽ xem xét, nghiên cứu một số nội dung trong quá trình dự thảo Quy chế quản lý hoạt động khoa học và công nghệ. Mục tiêu là xây dựng cơ chế để tuyển dụng và đãi ngộ cho nhân sự có trình độ chuyên môn cao về khoa học công nghệ, chuyển đổi số để thu hút, giữ chân chuyên gia, người lao động có kinh nghiệm, năng lực nổi trội. Điều này cũng phù hợp với nội dung về cải cách cơ chế quản lý tài chính trong việc thực hiện nhiệm vụ khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số (tại Nghị quyết số 57-NQ/TW ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị).

Thứ tư: Tăng cường hợp tác, trao đổi kinh nghiệm. EVNGENCO1 dự kiến sẽ ký kết MOU với Tập đoàn InterRaooues (Nga) về các nội dung hợp tác liên quan đến trao đổi kinh nghiệm, đào tạo, chuyển giao công nghệ, tối ưu hóa vận hành nhà máy điện, phát triển giải pháp CNTT, tự động hóa và chuyển đổi số.

Bên cạnh đó, trên cơ sở MOU đã ký với FPT và Lộ trình CDS tại EVNGENCO1 do FPT xây dựng, EVNGENCO1 sẽ tăng cường trao đổi về các giải pháp ứng dụng AI trong các hoạt động của Tổng công ty./.

Thu Hà

NGÀNH ĐIỆN MIỀN BẮC: SẴN SÀNG CÁC PHƯƠNG ÁN ĐẢM BẢO CẤP ĐIỆN ỔN ĐỊNH MÙA NẮNG NÓNG 2025

Tại địa bàn tỉnh Sơn La, mùa nắng nóng năm nay được dự báo khắc nghiệt và kéo dài so với cùng kỳ năm ngoái. Ngay từ đầu năm, Công ty Điện lực Sơn La (PC Sơn La) đã lập kế hoạch và triển khai các phương án nhằm đảm bảo cung ứng điện năm 2025.

Ông Nguyễn Văn Thắng - Phó Giám đốc PC Sơn La cho biết: Được sự chỉ đạo của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc, Công ty Điện lực Sơn La đã triển khai đồng bộ nhiều giải pháp để đảm bảo cung ứng điện, đặc biệt là trong mùa nắng nóng năm nay. Theo đó, PC Sơn La đã thực hiện bảo trì, bảo dưỡng toàn bộ hệ thống lưới điện trên địa bàn tỉnh trước ngày 30/3, đồng thời đóng điện 159 trạm biến áp chống quá tải trước ngày 30/4, đảm bảo nhiều nguồn dự phòng cấp điện trong trường hợp phụ tải tăng cao. Cùng với đó, PC Sơn La cũng là đơn vị của EVNNPC tiên phong trong công tác chuyển đổi số khi xây dựng các trung tâm điều khiển tự động và đưa vào vận hành hiệu quả từ năm

Những ngày này miền Bắc đang bước vào mùa nắng nóng cao điểm, sản lượng điện tiêu thụ tăng cao. Do đó, EVNNPC đã và đang tập trung triển khai các nhiệm vụ trọng tâm, với mục tiêu tiên quyết đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định và liên tục để phục vụ nhu cầu sinh hoạt, sản xuất của người dân, cũng như các sự kiện chính trị - xã hội quan trọng trong thời gian tới.

2015. Qua 10 năm đi vào hoạt động, Công ty đã và đang tiếp tục cải tạo, nâng cấp trung tâm để nâng cao chất lượng cung cấp điện đến khách hàng trên địa bàn tỉnh.

Là địa phương có lợi thế về phát triển du lịch của tỉnh Sơn La, thị xã Mộc Châu và huyện Vân Hồ đã và đang có những bước đi vững chắc trong khẳng định thương hiệu trên bản đồ du lịch khu vực Tây Bắc. Trong quá trình phát triển đó luôn có sự đồng hành của ngành Điện miền Bắc. Điện lực khu vực Mộc Châu Vân Hồ hiện đang quản lý vận hành 852 km đường dây trung thế, 788 km đường dây hạ thế với tổng số 582 trạm biến áp phân phối, cấp điện cho hơn 56.000 khách trên địa bàn thị xã Mộc Châu, huyện Vân Hồ.

Trao đổi với phóng viên, ông Phạm Văn Thái - Giám đốc Điện lực Mộc Châu chia sẻ: Trong những năm qua Điện lực Mộc Châu đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định cho khách hàng trên địa bàn, nhằm phục vụ phát triển kinh tế xã hội,

Nhân viên Điện lực kiểm tra sửa chữa lưới điện bằng công nghệ Hotline



văn hóa, du lịch trên địa bàn hai thị xã Mộc Châu, huyện Vân Hồ. Để chuẩn bị các kịch bản ứng phó với mùa nắng nóng năm nay Điện lực khu vực Mộc Châu Vân Hồ đã thực hiện nhiều giải pháp trong công tác quản lý vận hành như vệ sinh công nghiệp đường dây, TBA và các thiết bị điện, thí nghiệm định kỳ, kiểm tra phát dọn hành lang lưới tuyến, đo phát nhiệt các mối nối, tuyên truyền an toàn điện và tiết kiệm điện trong nhân dân... nhằm giảm suất sự cố, nâng cao độ ổn định cung cấp điện và độ hài lòng khách hàng. Những giải pháp đồng bộ trên đã và đang đảm bảo nguồn cung cấp cho sự phát triển về du lịch, dịch vụ trên địa bàn, nhất là các khách sạn, nhà hàng, Homestay, dịch vụ du lịch, giải trí, đem lại giá trị kinh tế trong ngành du lịch của địa phương.

Đối với công tác chuyển đổi số, Điện lực khu vực Mộc Châu Vân Hồ đã và đang triển khai mạnh mẽ từ đầu năm 2022 đến nay. Điện lực đã thực hiện số hoá từ quy trình nghiệp vụ, thiết bị lưới điện, vận hành các hệ thống giám sát, thu thập dữ liệu từ xa, tiếp nhận thông tin dịch vụ từ cổng dịch vụ công quốc gia...đồng bộ với các hoạt động của đơn vị. Đồng thời, ứng dụng các phần mềm số hoá, quản lý lưới điện trên bản đồ GIS, PMISS, hệ thống thu thập dữ liệu đo xa để lấy thông số vận hành, ghi chỉ số công tơ, nhằm giảm thời gian thực hiện công việc, giảm nhân lực lao động, nhanh chóng, chính xác.

Với sự chuẩn bị kỹ lưỡng, đồng bộ các giải pháp, EVNNPC đã sẵn sàng cho việc đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định khu vực phía Bắc trong mùa nắng nóng năm 2025. Đồng thời, EVNNPC tiếp tục kêu gọi các cơ quan, doanh nghiệp và người dân tăng cường tiết kiệm



Ông Nguyễn Văn Thắng - Phó Giám đốc PC Sơn La

điện, nhất là trong giờ cao điểm trưa (13h00-15h00) và tối (20h00-23h00); sử dụng điều hòa hợp lý (trên 26°C), hạn chế dùng nhiều thiết bị công suất lớn cùng lúc, góp phần đảm bảo nguồn điện ổn định và giảm chi phí.

Mạnh Đức



Nhân viên Điện lực khu vực Mộc Châu Vân Hồ kiểm tra, hệ thống thu thập dữ liệu đo xa tại TBA

ĐẠI HỘI ĐẠI BIỂU ĐẢNG BỘ TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 2 LẦN THỨ XII, NHIỆM KỲ 2025-2030 DIỄN RA THÀNH CÔNG TỐT ĐẸP

Trong hai ngày 22 và 23/4/2025, tại Hội trường Thành ủy Cần Thơ, Đảng bộ Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đã tổ chức thành công Đại hội đại biểu Đảng bộ Tổng công ty Phát điện lần thứ XII, nhiệm kỳ 2025-2030. Đại hội được tổ chức trong bối cảnh toàn Tổng công ty đang đẩy mạnh chuyển đổi số, tái cơ cấu, nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh và thực hiện các mục tiêu phát triển bền vững.



Đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV Tập đoàn Điện lực Việt Nam phát biểu chỉ đạo tại Đại hội

Với phương châm “Đoàn kết - Dân chủ - Kỷ cương - Đột phá - Phát triển”, Đại hội Đảng bộ Tổng công ty Phát điện 2 lần thứ 12, nhiệm kỳ 2025-2030 có ý nghĩa rất quan trọng đối với sự phát triển Tổng công ty trong những năm tới. Đại hội đã đánh giá kết quả thực hiện Nghị quyết nhiệm kỳ 2020-

2025, thẳng thắn nhìn nhận những tồn tại, hạn chế và rút ra bài học kinh nghiệm. Trên cơ sở đó, Đại hội đã đề ra phương hướng, mục tiêu, nhiệm vụ và giải pháp cụ thể cho nhiệm kỳ 2025-2030, góp phần cùng Tập đoàn Điện lực Việt Nam đảm bảo vai trò chính trong cung ứng điện, góp phần để đất nước bước vào kỷ nguyên mới - kỷ nguyên vươn mình của dân tộc.

Tổng kết nhiệm kỳ 2020-2025: Đấu ấn nổi bật và thành tựu toàn diện

Trong nhiệm kỳ vừa qua, Đảng bộ EVNGENCO2 đã lãnh đạo Tổng công ty hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu theo Nghị quyết Đại hội XI đề ra, trong đó nổi bật: sản lượng điện sản xuất đạt kế hoạch Tập đoàn Điện lực Việt Nam giao, đảm bảo vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện quốc gia; tổ chức Đảng liên tục được củng cố và phát triển với hơn 90% đảng viên hoàn thành tốt nhiệm vụ; kết nạp mới 244 đảng viên (vượt chỉ tiêu); Đảng ủy ban hành hơn 2.500 văn bản lãnh đạo, điều hành công tác chuyên môn và xây dựng Đảng; tích cực triển khai chuyển đổi số, phát triển các dự án năng lượng tái tạo như điện gió Hướng Phùng 1, Công Hải 1 (GĐ2); quản lý hiệu quả vốn đầu tư, tỷ lệ cổ tức bình quân đạt 71,41%; Đảm bảo công tác dân vận, an sinh xã hội với tổng kinh phí thực hiện trên 79,2 tỷ đồng trong nhiệm kỳ.

Tại Đại hội, các đại biểu đã phát biểu tham luận, đóng góp nhiều ý kiến sâu sắc vào các văn kiện trình



Quang cảnh Đại hội

Đại hội, thể hiện tinh thần trách nhiệm cao và quyết tâm xây dựng Đảng bộ ngày càng vững mạnh.

Công tác nhân sự Ban Chấp hành: Đảm bảo dân chủ, khách quan và đúng quy định

Công tác nhân sự được chuẩn bị chu đáo, kỹ lưỡng, bảo đảm đúng quy trình, quy định của Đảng. Tại Đại hội, các đại biểu đã thể hiện tinh thần dân chủ, đoàn kết và trách nhiệm cao trong việc lựa chọn những đồng chí tiêu biểu về phẩm chất chính trị, đạo đức, năng lực công tác và uy tín để bầu vào Ban Chấp hành Đảng bộ Tổng công ty khóa XII, nhiệm kỳ 2025-2030.

Kết quả, Đại hội đã bầu ra 18 đồng chí vào Ban Chấp hành khóa mới - đại diện cho ý chí, nguyện vọng và niềm tin của hơn 1.200 đảng viên trong toàn Đảng bộ. Các đồng chí được bầu đảm bảo tiêu chuẩn, cơ cấu, số lượng, đáp ứng yêu cầu kế thừa và phát triển, trong đó có nhiều đồng chí trẻ, được đào tạo bài bản, từng trải qua thực tiễn công tác ở các vị trí chủ chốt trong Tổng công ty và các đơn vị thành viên.

Ngay sau khi ra mắt, Ban Chấp hành khóa XII đã tổ chức phiên họp đầu tiên để bầu Ban Thường vụ, Bí thư, Phó Bí thư và Ủy ban Kiểm tra Đảng ủy. Kết quả, đồng chí Trần Phú Thái tiếp tục được tín nhiệm bầu giữ chức vụ Bí thư Đảng ủy, đồng chí Nguyễn Hữu Thịnh và đồng chí Trần Lý được bầu giữ chức vụ Phó Bí thư, và các đồng chí trong Ủy ban Kiểm tra được bầu theo đúng quy định.

Bên cạnh đó, Đại hội cũng đã tiến hành bầu chọn 20 đại biểu chính thức tham dự Đại hội Đại biểu Đảng bộ Tập đoàn Điện lực Việt Nam lần thứ IV, nhiệm kỳ 2025 - 2030 theo đúng quy định.

Phương hướng, nhiệm vụ nhiệm kỳ 2025 - 2030: Bứt phá mạnh mẽ

Trong nhiệm kỳ 2025 - 2030, Đại hội đã thông qua các mục tiêu trọng tâm bao gồm: Xây dựng Đảng bộ trong sạch, vững mạnh toàn diện; vận hành các tổ máy an toàn, ổn định, hiệu quả; đảm bảo lợi nhuận tối thiểu 3% trên vốn chủ sở hữu; đầu tư phát triển nguồn điện mới đúng tiến độ; thúc đẩy mạnh mẽ chuyển đổi số và đổi mới sáng tạo. Đảng bộ EVNGENCO2 cũng đặt mục tiêu nâng sản lượng điện sản xuất tăng trưởng 10% so với nhiệm kỳ trước; đồng thời hoàn thành quyết toán cổ phần hóa, tăng hiệu quả sử dụng vốn và đầu tư.

Đặt biệt, ba khâu đột phá trong nhiệm kỳ 2025-2030 được Đảng bộ EVNGENCO2 xác định và tập trung thực hiện bao gồm: tinh gọn tổ chức, nâng cao hiệu lực, hiệu quả bộ máy; phát



Đồng chí Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy EVNGENCO2 nhiệm kỳ 2025 - 2030 phát biểu tại Đại hội



Đồng chí Nguyễn Hữu Thịnh - Phó Bí thư Đảng ủy nhiệm kỳ 2020 - 2025 trình bày báo cáo chính trị tại Đại hội



Các đại biểu thống nhất cao với các nội dung tại Đại hội

triển nguồn nhân lực chất lượng cao; ứng dụng mạnh mẽ công nghệ số, thúc đẩy đổi mới sáng tạo.

Phát biểu chỉ đạo tại Đại hội, đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT Tập đoàn Điện lực Việt Nam ấn tượng với

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Các đại biểu bầu cử nhân sự Ban chấp hành



Tặng hoa tri ân các đồng chí không tham gia BCH Đảng bộ khóa mới

kết quả công tác xây dựng Đảng của Đảng bộ Tổng công ty Phát điện 2 trong nhiệm kỳ 2020 - 2025, điển hình như các chỉ tiêu về đảng viên hoàn thành tốt nhiệm vụ, chi bộ hoàn thành tốt nhiệm vụ trở lên... Về sản xuất kinh doanh, các kết quả sản xuất điện, bảo toàn vốn, lợi nhuận tăng rất nhiều so với đầu nhiệm kỳ. Trong nhiệm kỳ 2025 - 2030, đồng chí Đặng Hoàng An yêu cầu Đảng bộ EVNGENCO2 cần tiếp tục tăng cường công tác quản lý các nhà máy, đặc biệt là các nhà máy nhiệt điện than; triển khai quyết liệt,

có hiệu quả công tác đầu tư xây dựng các nguồn điện mới; xây dựng môi trường làm việc dân chủ, minh bạch làm tiền đề để Doanh nghiệp phát triển. Đồng chí Bí thư cũng nhấn mạnh, BCH Đảng bộ EVNGENCO2 nhiệm kỳ 2025 - 2030 cần xác định tâm thế, đổi mới cách làm, lãnh đạo, chỉ đạo Tổng công ty Phát điện 2 bước vào kỷ nguyên mới - kỷ nguyên vươn mình của dân tộc.

Thay mặt BCH Đảng bộ nhiệm kỳ 2025 - 2030, Đồng chí Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy EVNGENCO2 nhận định "Trong nhiệm kỳ tới, bên cạnh những thuận lợi cùng với nhiều khó khăn, thử thách sẽ tác động đến quá trình thực hiện nhiệm vụ chính trị của đảng bộ, đòi hỏi đảng ủy phải nỗ lực, cố gắng hơn nữa, phát huy những kết quả đạt được, khắc phục khó khăn, thực hiện tốt nhiệm vụ được giao". Theo đó, Đảng ủy EVNGENCO2 rất mong nhận được sự chỉ đạo, hướng dẫn, quan tâm của Đảng ủy Tập Đoàn Điện lực Việt Nam cùng với sự đồng lòng, đoàn kết của toàn thể đảng viên sẽ giúp Đảng bộ EVNGENCO2 hoàn thành xuất sắc các chỉ tiêu trong nhiệm kỳ 2025-2030. "Cấp ủy nhiệm kỳ 2025-2030 xin hứa sẽ làm việc với tinh thần trách nhiệm cao nhất, lấy lợi ích tập thể làm mục tiêu phấn đấu, cùng các đồng chí đoàn kết, xây dựng Đảng bộ vững mạnh toàn diện; không ngừng tu dưỡng, rèn luyện đạo đức cách mạng, học tập và làm theo tấm gương đạo đức của Chủ tịch Hồ Chí Minh; đoàn kết, năng động, sáng tạo, quyết tâm lãnh đạo thực hiện thắng lợi Nghị quyết Đại hội để ra", đồng chí Trần Phú Thái khẳng định trước Đại hội.

Đại hội đại biểu Đảng bộ EVNGENCO2 lần thứ XII đã khẳng định vai trò hạt nhân lãnh đạo của tổ chức Đảng trong mọi hoạt động của Tổng công ty. Với tinh thần đổi mới, sáng tạo và khát vọng vươn lên, Đảng bộ EVNGENCO2 quyết tâm đưa Tổng công ty phát triển toàn diện, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia và phát triển bền vững ngành điện Việt Nam, giữ vững vị trí là một trong những đơn vị nòng cốt trong hệ thống sản xuất và kinh doanh điện năng của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Minh Lương



Ban chấp hành Đảng bộ EVNGENCO2 nhiệm kỳ 2025 - 2030 ra mắt Đại hội

EVNGENCO1:**THỰC HIỆN ĐỒNG BỘ CÁC GIẢI PHÁP ĐẢM BẢO SẢN XUẤT ĐIỆN TRONG CAO ĐIỂM MÙA KHÔ 2025**

Tháng 4/2025, sản lượng điện EVNGENCO1 sản xuất được đạt 3,548 tỷ kWh. Lũy kế 4 tháng đầu năm 2025, sản lượng điện EVNGENCO1 sản xuất là 12,144 tỷ kWh, đạt 32% kế hoạch năm.

Nhu cầu sử dụng điện trong tháng 4/2025 tăng nhẹ so với cùng kỳ năm trước. Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) đã triển khai đồng bộ, hiệu quả các giải pháp để đảm bảo sản xuất điện, nhất là trong giai đoạn mùa khô năm 2025. Cụ thể, EVNGENCO1 đã thực hiện nghiêm công tác quản lý kỹ thuật, kiểm tra, rà soát các quy trình, quy định trong công tác vận hành và sửa chữa bảo dưỡng nhằm đảm bảo độ khả dụng và tin cậy của các tổ máy. Công tác cung ứng nhiên liệu đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và duy trì khối lượng dự trữ đúng định mức. Trong điều kiện tần suất nước về



EVNGENCO1 tổ chức họp giao ban triển khai các nhiệm vụ trọng tâm tháng 5

các hồ thủy điện của EVNGENCO1 nhìn chung tốt, EVNGENCO1 đã chỉ đạo lập kế hoạch huy động phù hợp, theo hướng tiết kiệm, hiệu quả, đảm bảo mục tiêu cấp nước và phát điện đến hết mùa khô.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), các dự án ĐT XD đang được Tổng công ty triển khai theo tiến độ được giao. Tính đến hết tháng 4/2025, khối lượng thực hiện ĐT XD đạt 43,2% và giá trị giải ngân đạt 42,9% kế hoạch năm



Ra mắt Ban chấp hành Đảng bộ EVNGENCO1 nhiệm kỳ 2025 - 2030

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

2025 của EVN giao. Bên cạnh đó, EVNGENCO1 tiếp tục tích cực phối hợp, làm việc với địa phương và các cơ quan chức năng Trung ương để xúc tiến đầu tư các dự án nguồn điện mới.

Về công tác khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số (KHCN, ĐMST và CDS), ngày 29/4/2025, Ban chỉ đạo Phát triển KHCN, ĐMST và CDS EVNGENCO1 đã họp Phiên thứ nhất nhằm sớm xây dựng kế hoạch cho giai đoạn mới, tạo tiền đề vững chắc để Tổng công ty tiếp tục bứt phá, ứng dụng mạnh mẽ thành tựu KHCN, thực hiện CDS thành công, góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, đảm bảo an ninh năng lượng Quốc gia.

Đặc biệt, trong 02 ngày 21 - 22/4/2025, EVNGENCO1 đã tổ chức thành công Đại hội Đại biểu Đảng bộ Tổng công ty lần thứ XXVIII, nhiệm kỳ 2025 - 2030. Đây là sự kiện có ý nghĩa rất quan trọng đối với sự phát triển của EVNGENCO1 trong những năm tiếp theo. Đại hội đã xác định 7 nhiệm vụ trọng tâm, 2 khâu đột phá hướng tới hoàn thành thắng lợi các mục tiêu, nhiệm vụ của Đảng bộ EVNGENCO1 nhiệm kỳ 2025 - 2030, góp phần đưa đất nước bước vào kỷ nguyên mới - kỷ nguyên vươn mình của dân tộc.

Các hoạt động khác như công tác bảo vệ môi trường, an sinh xã hội tiếp tục được EVNGENCO1 triển khai thường xuyên, đảm bảo trách nhiệm của doanh nghiệp đối với cộng đồng và sự phát triển bền vững của xã hội.

Tháng 5/2025, EVNGENCO1 sẽ tập trung cao độ điều hành sản xuất điện trong các tháng cao điểm mùa khô, duy trì các tổ máy vận hành liên tục, đảm bảo sản xuất điện, hoàn thành sản lượng điện được giao 3,779 tỷ kWh. Trong đó, khối nhiệt điện thực hiện kiểm soát chặt chẽ khối lượng, chất lượng nhiên liệu; khối thủy điện phối hợp chặt chẽ với Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia cùng các địa phương để có kế hoạch huy động các hồ chứa phù hợp, theo hướng tiết kiệm, hiệu quả, đảm bảo mục tiêu cấp nước và phát điện đến hết mùa khô.

Công tác ĐTXD, đặc biệt là các dự án nguồn điện mới sẽ là nhiệm vụ trọng tâm của EVNGENCO1 trong năm 2025. Công tác bảo dưỡng sửa chữa, chuyển đổi số và các công tác khác vẫn sẽ được EVNGENCO1 triển khai theo kế hoạch, duy trì bền vững và ổn định hoạt động sản xuất trong toàn Tổng công ty.

Trong tháng 5, EVNGENCO1 cũng sẽ tích cực phối hợp với Công đoàn tổ chức các hoạt động hướng về người lao động như động viên, chăm lo đời sống tinh thần và vật chất nhân Tháng Công nhân năm 2025.

Thu Hà

Tham dự chương trình có Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN Nguyễn Hữu Tuấn; Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm; Trưởng ban Tuyên giáo Đảng ủy, Trưởng ban Truyền thông EVN Trịnh Mai Phương; Phó Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam Uông Quang Huy; Giám đốc Trung tâm Thông tin Điện lực Đinh Thị Bảo Ngọc.

Cùng dự có Phó Bí thư Đoàn TNCS Hồ Chí Minh Chính phủ - Vũ Huy Hoàng, cùng các cán bộ đoàn, đoàn viên thanh niên EVN.

Cuộc thi “Ứng dụng AI trong công tác tuyên truyền an toàn điện và tiết kiệm điện” do Đoàn Thanh niên EVN tổ chức nhằm khuyến khích đoàn viên thanh niên EVN tìm hiểu, nghiên cứu và ứng dụng công nghệ AI thông qua việc sáng tạo các ấn phẩm truyền thông về chủ đề an toàn điện và tiết kiệm điện.



Bí thư Đoàn Thanh niên EVN Phạm Xuân Minh Trí phát động cuộc thi

Bí thư Đoàn Thanh niên EVN Phạm Xuân Minh Trí cho biết, cuộc thi là cơ hội để tuổi trẻ EVN thể hiện trách nhiệm, đóng góp thiết thực vào nhiệm vụ chung của Tập đoàn. Đặc biệt, trong bối cảnh mùa nắng nóng đang đến gần, nhu cầu sử dụng điện tăng cao, việc tuyên truyền về an toàn và tiết kiệm điện càng trở nên cấp thiết hơn bao giờ hết.

Với tinh thần nhiệt huyết, sáng tạo và nhạy bén với công nghệ của tuổi trẻ EVN, Bí thư Đoàn Thanh niên EVN tin tưởng rằng cuộc thi sẽ nhận được sự hưởng ứng nhiệt tình và đạt được những kết quả tốt, tạo ra những sản phẩm truyền thông độc đáo, hiệu quả.

Theo Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm, việc tuyên truyền về sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả là một nhiệm vụ thường xuyên, quan trọng của EVN. Lãnh đạo EVN tin tưởng rằng, thông qua góc nhìn sáng tạo và kỹ năng ứng dụng công nghệ của thanh niên, cuộc thi này sẽ mở ra cơ hội đổi mới, giúp các sản phẩm, thông điệp truyền thông gần gũi và có tính tương tác cao hơn với cộng đồng.

ĐOÀN THANH NIÊN EVN PHÁT ĐỘNG CUỘC THI “ỨNG DỤNG AI TRONG CÔNG TÁC TUYÊN TRUYỀN AN TOÀN ĐIỆN VÀ TIẾT KIỆM ĐIỆN”

Ngày 16/5, tại Hà Nội, Đoàn Thanh niên Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tổ chức lễ phát động cuộc thi “Ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) trong công tác tuyên truyền an toàn điện và tiết kiệm điện”. Đây là hoạt động thiết thực của tuổi trẻ EVN hướng tới kỷ niệm 135 Ngày sinh của Chủ tịch Hồ Chí Minh (19/5/1890 - 19/5/2025) và Ngày Khoa học và Công nghệ Việt Nam (18/5).

Bí thư Đoàn Thanh niên Tổng công ty Điện lực miền Bắc - Trịnh Thị Kim Ngân cho biết, cuộc thi có ý nghĩa rất thiết thực, phù hợp với tình hình thực tiễn công tác đoàn cũng như công tác chuyên môn tại các đơn vị. Đoàn Thanh niên Tổng công ty Điện lực miền Bắc nói riêng và các tổ chức đoàn nói chung trong EVN sẽ hưởng ứng, kêu gọi ĐVTN đơn vị tham gia hưởng ứng cuộc thi, chung tay tạo nên những sản phẩm truyền thông trẻ trung, hấp dẫn, đổi mới; góp phần lan tỏa trong cộng đồng về thông điệp sử dụng điện an toàn, tiết kiệm.

Theo thể lệ cuộc thi, đối tượng dự thi là đoàn viên thanh niên (cá nhân hoặc nhóm không quá 5 người) đang sinh hoạt đoàn tại các tổ chức đoàn trong EVN, có tuổi đời dưới 40 tuổi.



Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm phát biểu



Các đại biểu thực hiện nghi thức phát động cuộc thi “Ứng dụng AI trong công tác tuyên truyền an toàn điện và tiết kiệm điện”

Thể loại tác phẩm dự thi gồm: Ảnh, infographic, video. Sản phẩm dự thi phải có sự ứng dụng công nghệ trí tuệ nhân tạo (AI) trong ít nhất một khâu của quá trình sáng tạo, sản xuất nội dung.

Thời gian nhận bài dự thi từ ngày 16/05/2025 đến hết ngày 31/7/2025. Ban Tổ chức đánh giá, chấm điểm và công bố kết quả cuộc thi dự kiến trong tháng 8-9/2025.

Minh Nghĩa

ĐIỆN LỰC MIỀN NAM BIỂU DƯƠNG GƯƠNG ĐIỂN HÌNH TIÊN TIẾN GIAI ĐOẠN 2020 - 2025

Sáng 16/5, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) tổ chức Hội nghị điển hình tiên tiến cấp Tổng công ty giai đoạn 2020-2025. Sự kiện này nhằm mục đích động viên, biểu dương những tập thể và cá nhân có thành tích xuất sắc, tiêu biểu trong giai đoạn vừa qua, đồng thời khơi dậy tinh thần tiên phong, sáng tạo trong toàn thể cán bộ công nhân viên (CBCNV) để thực hiện thắng lợi các nhiệm vụ được giao.

Đoàn kết, thi đua, đảm bảo cung cấp điện vượt kế hoạch

Hội nghị vinh dự đón tiếp nhiều lãnh đạo cấp cao của EVNSPC. Báo cáo tại hội nghị, Phó Tổng giám đốc EVNSPC Hứa Thanh Nhân đã nhấn mạnh những khó khăn, thách thức mà Tổng công ty phải đối mặt trong giai đoạn 2020-2025, bao gồm ảnh hưởng của dịch COVID-19, suy giảm kinh tế và những hạn chế về nguồn vốn.

Tuy nhiên, nhờ sự chỉ đạo sát sao của các cấp, sự hỗ trợ của chính quyền địa phương và đặc biệt là sự đoàn kết, nỗ lực của tập thể CBCNV, EVNSPC đã hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ đảm bảo cung cấp điện cho 21 tỉnh, thành phố phía Nam, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân.

Trong 5 năm qua, EVNSPC đã phát động nhiều phong trào thi đua thiết thực, gắn liền với các sự kiện quan trọng của ngành và đất nước. Các phong trào này ngày càng đổi



Các đại biểu tham dự Hội nghị

mới, phù hợp với tình hình sản xuất kinh doanh, mang lại nhiều kết quả tích cực. Điển hình là các phong trào thi đua hoàn thành kế hoạch sản xuất kinh doanh, xây dựng các đường dây trọng điểm, thi đua lao động sáng tạo, và các phong trào đặc biệt như

“Đoàn kết, sáng tạo, thi đua nước rút 90 ngày về đích thực hiện hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ, kế hoạch năm 2024” và phong trào thi đua hoàn thành 50 công trình lưới điện 110kV chào mừng 50 năm Giải phóng miền Nam và 50 năm phát triển EVNSPC.





Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức chúc mừng và biểu dương các tập thể, cá nhân điển hình tiên tiến



Ông Hồ Mộng Đợi - Trưởng Ban Tổ chức - Nhân sự công bố chương trình Hội nghị



Phó Tổng giám đốc EVNSPC Hứa Thanh Nhân báo cáo tại Hội nghị



Ông Nguyễn Đình Bình - Phó Trưởng ban Tổ chức Nhân sự EVNSPC công bố các quyết định khen thưởng

Đáng chú ý, EVNSPC đã vượt 20,9% kế hoạch trong Phong trào Thi đua thực hiện thắng lợi mục tiêu “10 nghìn sáng kiến” của EVN, với 2.620 giải pháp, sáng kiến được đóng góp trong hai năm 2022-2023. Phong trào sáng kiến, cải tiến kỹ thuật cũng được duy trì hiệu quả, với 479 sáng kiến và 31 đề tài nghiên cứu khoa học cấp Tổng công ty, cùng 21 sáng kiến cấp Tập đoàn, mang lại nhiều cải tiến trong vận hành và tối ưu hóa chi phí.

Kết quả nổi bật là việc hoàn thành vượt mức chỉ tiêu 50 công trình lưới điện 110kV trước thời hạn, với 51 công trình đã được đóng điện, góp phần quan trọng vào việc đảm bảo cung cấp điện trong mùa nắng nóng và các năm tiếp theo. Các phong trào thi đua đã khơi dậy tinh thần hăng hái lao động, giúp EVNSPC hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu kế hoạch, đạt được nhiều thành tựu trong vận hành hệ thống điện, đầu tư xây dựng, kinh doanh dịch vụ khách hàng, chuyển đổi số và nâng cao đời sống người lao động.

40 tập thể, 53 cá nhân được vinh danh

Với những thành tích này, EVNSPC đã vinh dự nhận được nhiều phần thưởng cao quý. Tại hội nghị, 40 tập thể và 53 cá nhân điển hình tiên tiến đã được vinh danh.

“Những cá nhân được tôn vinh dù làm công việc gì, trên cương vị công tác gì, bằng những việc làm cụ thể, thiết thực thường ngày đã thể hiện tinh thần nỗ lực rèn luyện, phấn đấu, quyết tâm đóng góp cho đơn vị, xây dựng Tổng công ty ngày càng phát triển vững mạnh”, Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức phát biểu tại hội nghị.

Kết quả trong phong trào thi đua giai đoạn 2020-2025 của EVNSPC không chỉ hoàn thành kế hoạch đề ra mà còn đặt nền tảng vững chắc cho sự phát triển trong giai đoạn tiếp theo.

Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức nhấn mạnh, bước vào kỷ nguyên vươn mình của dân tộc, tốc độ tăng trưởng kinh tế trong giai đoạn tới sẽ ở mức 2 con số. Nhiệm vụ đảm bảo “Điện đi trước một bước” là rất nặng nề nhưng cũng là vinh dự to lớn của ngành Điện nói chung, EVNSPC nói riêng. Toàn thể người lao động trong Tổng công ty cần đoàn kết, chung sức, đồng lòng, nỗ lực vượt qua mọi khó khăn, thách thức, hoàn thành nhiệm vụ được giao.

Nguyễn Khôi

EVNSPC: Nửa thế kỷ đi lên cùng đất nước

Bình An

Ngày 15/5, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) tổ chức gặp mặt, tri ân các thế hệ lãnh đạo, cán bộ lão thành ngành điện nhân dịp kỷ niệm 50 năm xây dựng và phát triển (1975-2025). Buổi gặp mặt tổ chức theo hình thức trực tiếp và kết nối trực tuyến qua hội nghị truyền hình đến các đơn vị điện lực trong EVNSPC.

Tham dự buổi gặp mặt, có ông Nguyễn Thành Duy - Nguyên Chủ tịch kiêm Tổng giám đốc EVNSPC; ông Nguyễn Văn Hợp - Nguyên Chủ tịch HĐTV EVNSPC; ông Trần Trọng Quyết - Nguyên Phó giám đốc Công ty Điện lực 2 và các cán bộ hưu trí của EVNSPC.

Về phía lãnh đạo EVNSPC, có ông Lê Văn Trang - Chủ tịch HĐTV EVNSPC; ông Nguyễn Phước Đức - Tổng giám đốc EVNSPC; các thành viên HĐTV, các Phó Tổng giám đốc EVNSPC.

Đi lên từ gian khó

Báo cáo tại buổi gặp mặt, ông Nguyễn Phước Đức - Tổng giám đốc EVNSPC cho biết, tròn 50 năm xây dựng và phát triển, với sự cần cù, sáng tạo trong lao động của tập thể lãnh đạo, cán bộ, nhân viên, người lao động EVNSPC qua các thời kỳ, dòng điện đã không ngừng vươn xa, tạo động lực cho sự phát triển kinh tế - xã hội tại khu vực 21 tỉnh, thành phố phía Nam.

Sau Đại thắng mùa Xuân 1975, đúng 8 giờ sáng ngày 1/5/1975, Đội Quân quản Điện lực của Tiểu ban Quân quản Công nghiệp trực thuộc Ủy ban Quân quản thành phố Sài Gòn - Chợ Lớn - Gia Định chính thức tiếp quản Công ty Điện lực Việt Nam (viết tắt CĐVN) của chính quyền Sài Gòn tại Văn phòng Tổng nha, số 72 đường Hai Bà Trưng (nay là trụ sở EVNSPC). Từ khoảnh khắc lịch sử ấy, EVNSPC bắt đầu hành trình “thắp sáng phương Nam”, góp phần quan trọng vào sự phát triển kinh tế, nâng cao đời sống nhân dân trên địa bàn các tỉnh phía Nam.

Những ngày đầu sau chiến tranh, cơ sở hạ tầng lưới điện toàn miền Nam còn manh mún, lạc hậu. Các kỹ sư, công nhân của ngành Điện miền Nam đã phải đối mặt với muôn vàn thách thức: Thiếu thiết bị, thiếu nhân lực kỹ thuật, cơ sở hạ tầng lưới điện bị xuống cấp và hư hỏng... Với tinh thần “giữ gìn nguồn sáng” giữa hoang tàn sau chiến tranh, các thế hệ lãnh đạo, cán bộ, công nhân viên EVNSPC đã không ngại gian khó, nỗ lực vượt qua nhiều khó khăn, thử thách để khôi phục và phát triển hệ thống điện.



Tổng giám đốc Nguyễn Phước Đức ôn lại truyền thống 50 năm xây dựng và phát triển EVNSPC



Ông Trần Trọng Quyết - Nguyên Phó Giám đốc Công ty Điện lực 2, Trưởng ban Liên lạc cán bộ hưu trí EVNSPC chia sẻ cảm nghĩ tại buổi gặp mặt

Hành trình 50 năm xây dựng và phát triển, EVNSPC đã ghi nhiều dấu ấn nổi bật. Đó là khắc phục, sửa chữa hệ thống điện sau chiến tranh, điển hình là đường ống thủy áp nhà máy Thủy điện Đa Nhim và đường dây 230 kV Đa Nhim - Sài Gòn vào đầu năm 1976, nối liền lưới điện miền Đông và Cao nguyên, đảm bảo nguồn cung cấp điện, giảm tình trạng thiếu điện gay gắt phía Nam; là hành trình xây dựng các công trình nguồn và lưới điện quy mô lớn như: Nhà máy Thủy điện Trị An, Nhà máy Thủy điện Thác Mơ; tham gia xây dựng Đường dây 500kV Bắc - Nam mạch 1, mạch 3; đặc biệt là trực tiếp chuẩn bị xây dựng, quản lý vận hành Trạm nút 500kV Phú Lâm, hoàn thành đóng điện vận hành vào ngày 27/5/1994.

Cùng với đó, nhiều dự án cấp điện cho các huyện đảo có quy mô và ý nghĩa chính trị to lớn đã được EVNSPC xây dựng thành công như: Dự án Cấp ngầm 110kV xuyên biển Hà Tiên - Phú Quốc (đường dây 110kV xuyên biển dài nhất Đông Nam Á); Đường dây 220kV Kiên Bình - Phú Quốc (đường dây 220kV vượt biển dài nhất Đông Nam Á). Đây là hai trong số những công trình tiêu biểu nhất của

EVNSPC, khẳng định quyết tâm, bản lĩnh của người thợ điện miền Nam. EVNSPC cũng là đơn vị quản lý, phân phối, kinh doanh bán điện đến nhiều huyện đảo nhất trên cả nước (5/12 huyện đảo) gồm: Phú Quốc và Kiên Hải của tỉnh Kiên Giang, Côn Đảo của tỉnh Bà Rịa Vũng Tàu, Phú Quý của tỉnh Bình Thuận và Trường Sa của tỉnh Khánh Hòa.

EVNSPC cũng thực hiện thành công công cuộc điện khí hoá nông thôn, đưa điện lưới đến với đồng bào Khmer tại các tỉnh Sóc Trăng, Trà Vinh, Bạc Liêu, Kiên Giang; cấp điện cho các thôn, buôn chưa có điện tỉnh Lâm Đồng; nỗ lực thu xếp vốn đầu tư, đưa điện đến khu vực các vùng sâu, vùng xa, vùng lõm tỉnh Cà Mau, Hậu Giang,... Hoàn thành các dự án tăng cường cấp điện cho các huyện đảo: Phú Quý, Côn Đảo và các xã đảo tỉnh Kiên Giang như Tiên Hải, Lại Sơn, Hòn Nghê, Sơn Hải, Hòn Thơm,... góp phần phát triển kinh tế, du lịch và bảo vệ chủ quyền biển đảo.

Nếu như những ngày đầu giải phóng, miền Nam chỉ có khoảng 2,5% hộ dân có điện, thì đến hết năm 2024, EVNSPC cấp điện tới 99,9% số hộ dân trên địa bàn quản lý, với hơn 8,6 triệu hộ dân; đóng góp quan trọng vào nhiệm vụ đảm bảo cung cấp điện, đáp ứng nhu cầu phát triển ở các khu vực kinh tế trọng điểm phía Nam như Bình Dương, Đồng Nai, Bà Rịa - Vũng Tàu, Bình Phước, Tiền Giang,...; cấp điện phục vụ chong đèn trái vụ cho các khu vực trồng thanh long tại Bình Thuận, Long An, Tiền Giang; cấp điện phục vụ các vùng nuôi tôm công nghiệp tại các tỉnh Đồng bằng sông Cửu Long; xóa cầu đười, kéo chuyển, cấp điện cho trạm bơm tưới tiêu, chống úng, chống hạn...

Đặc biệt, chào mừng kỷ niệm 50 năm giải phóng miền Nam, thống nhất Đất nước (30/4/1975-30/4/2025) và 50 năm xây dựng và phát triển, EVNSPC đã triển khai chuỗi hoạt động trên tinh thần thiết thực, tiết kiệm chi phí. Tổng công ty đã triển khai phong trào thi đua nước rút 90 ngày hoàn thành 50 công trình lưới điện 110kV trước ngày 30/4/2025. Kết quả, tập



Chủ tịch HĐQT EVNSPC Lê Văn Trang phát biểu tại buổi gặp mặt



Lãnh đạo EVNSPC chụp ảnh lưu niệm với lãnh đạo ngành điện miền Nam qua các thời kỳ

thể lãnh đạo và CBCNV Tổng công ty đã nỗ lực xuất sắc hoàn thành nhiệm vụ và đã đóng điện được 51/50 công trình, góp phần quan trọng vào nhiệm vụ đảm bảo cung cấp điện ngay trong mùa nắng nóng năm nay và các năm tới, phục vụ người dân, khách hàng ngày càng tốt hơn.

EVNSPC đã dành toàn bộ nguồn kinh phí tiết kiệm được từ việc không tổ chức lễ kỷ niệm 50 năm thành lập là 18,9 tỷ đồng; đồng thời vận động các nguồn tài trợ ngoài xã hội thêm 30 tỷ đồng để hỗ trợ xây dựng tổng cộng 815 căn nhà cho các hộ gia đình khó khăn về nhà ở tại 21 tỉnh phía Nam (60 triệu đồng/căn), hưởng ứng Chương trình xóa nhà tạm, nhà dột nát theo chủ trương của Đảng, Chính phủ. Qua đó, góp phần xây dựng hình ảnh EVNSPC - Doanh nghiệp nhà nước có trách nhiệm xã hội.

Xây nền móng vững chắc

Trên chặng đường 50 năm, EVNSPC không ngừng nghiên cứu,

phát triển, hiện đại hóa lưới điện, tiên phong ứng dụng các thành tựu khoa học công nghệ và chuyển đổi số vào hoạt động sản xuất kinh doanh, cung cấp điện. EVNSPC đã mạnh mẽ triển khai các công nghệ tiên tiến như: sửa chữa điện nóng (hotline), điều khiển xa, tự động hóa, công tơ điện tử đo xa, trí tuệ nhân tạo (AI), cùng các phần mềm quản trị dùng chung,... Những ứng dụng này góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, tối ưu hóa vận hành và tăng năng suất lao động.

Việc thành lập Trung tâm chăm sóc khách hàng vào năm 2015 đánh dấu bước chuyển mình mạnh mẽ trong công tác kinh doanh, dịch vụ khách hàng. Đến cuối năm 2024, 100% dịch vụ điện đã được cung cấp trên môi trường số, tích hợp với các nền tảng số quốc gia, của các bộ, ngành và địa phương, đảm bảo tính công khai, minh bạch và tạo thuận lợi tối đa cho khách hàng.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Đặc biệt, EVNSPC đã hoàn tất chuyển đổi số ở 5 lĩnh vực trọng tâm vào năm 2024; nhiều lần được vinh danh tại Giải thưởng Chuyển đổi số Việt Nam (năm 2020, 2024). Những kết quả này là minh chứng rõ nét cho định hướng phát triển bền vững, thích ứng nhanh với thời đại công nghệ và khẳng định vai trò tiên phong của EVNSPC trong công cuộc hiện đại hóa ngành điện.

Song song với hoạt động sản xuất kinh doanh, EVNSPC cũng luôn chú trọng công tác an sinh xã hội. Riêng giai đoạn 2016 - 2025, Tổng công ty đã hỗ trợ xây dựng hơn 2.110 căn nhà tình nghĩa, tình thương, xóa nhà tạm, nhà dột nát; 493 nhà Mái ấm công đoàn, 145 nhà Đồng nghiệp.

Đoàn kết, sáng tạo để vươn xa

Từ bước khởi đầu muôn vàn khó khăn đến vị thế vững mạnh như hôm nay, EVNSPC đã trải qua nửa thế kỷ đầy khó khăn và đáng tự hào với những bước chuyển mình mạnh mẽ, tạo nên móng vững chắc cho phát triển kinh tế xã hội của 21 tỉnh, thành phía Nam.

Phát biểu tại buổi gặp mặt, ông Trần Trọng Quyết - Nguyên Phó giám đốc Công ty Điện lực 2 chia sẻ: Ông cũng như các thế hệ đi trước rất đỗi tự hào vì được sống và làm việc trong ngôi nhà chung của Công ty Điện lực 2, nay là Tổng công ty Điện lực miền Nam. Ông mong rằng, các thế hệ lãnh đạo EVNSPC hôm nay và mai sau sẽ tiếp tục phát huy truyền thống, đoàn kết, nhất trí một lòng, xây dựng đội ngũ lãnh đạo, cán bộ có tâm, có tầm, đưa EVNSPC ngày càng phát triển.

Thay mặt tập thể lãnh đạo, CBCNV EVNSPC, ông Lê Văn Trang - Chủ tịch HĐQT EVNSPC cảm ơn và tiếp thu những góp ý, dặn dò của ông Trần Trọng Quyết.

"Những thành tích đạt được sau nửa thế kỷ hình thành, xây dựng và phát triển của EVNSPC là kết tinh, cộng hưởng của sự chung sức, đồng lòng, đoàn kết, phấn đấu không ngừng nghỉ của các thế hệ lãnh đạo cùng hàng vạn người lao

động EVNSPC qua các thời kỳ. Tập thể lãnh đạo và CBCNV EVNSPC ngày hôm nay xin được bày tỏ lòng tri ân sâu sắc đến các thế hệ lãnh đạo, cán bộ quản lý, kỹ sư, công nhân ngành Điện miền Nam qua các thời kỳ. Chính các bác, các cô, chú, anh, chị - những người đã không quản ngại khó khăn, gian khổ, từng bước phục hồi, xây dựng và phát triển hệ thống điện trên khắp vùng đất phương Nam - là những người đã đặt nền móng vững chắc để EVNSPC có được vị thế như ngày hôm nay", ông Lê Văn Trang chia sẻ.

Ông Lê Văn Trang cho hay, tự hào với hành trình 50 năm đã qua, tập thể lãnh đạo và CBCNV EVNSPC ngày hôm nay đã sẵn sàng tâm thế vượt qua những thách thức, tận dụng tốt thời cơ để vững tin bước tiếp trên chặng đường tới. EVNSPC sẽ tiếp tục đổi mới tư duy, đoàn kết một lòng, nêu cao tinh thần trách nhiệm, xây dựng Tổng công ty phát triển bền vững, trở thành một doanh nghiệp mạnh, duy trì và phát huy các giá trị cốt lõi, hoàn thành tốt các nhiệm vụ; trong đó nhiệm vụ trọng tâm là cung cấp đủ điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân trên địa bàn quản lý; luôn sáng tạo và đi đầu trong nhiều lĩnh vực mũi nhọn để thích ứng với sự thay đổi của đất nước, mà cụ thể là đã đi trước để đáp ứng đủ điện cho nền kinh tế, tăng trưởng hai con số trong thời gian tới và cho kỷ nguyên vươn mình của dân tộc.

Lãnh đạo EVNSPC cũng kêu gọi các đồng chí lãnh đạo từ Tổng công ty đến các đơn vị, tổ, đội cùng hơn hai vạn người lao động trong toàn EVNSPC đoàn kết, đồng lòng, sớm thích ứng với sự thay đổi, để tiếp tục cống hiến cho sự phát triển của ngôi nhà chung.

Với những thành tích đã đạt được, EVNSPC vinh dự được Đảng, Nhà nước trao tặng nhiều phần thưởng cao quý: Danh hiệu Anh hùng Lao động thời kỳ đổi mới năm 2005; Huân chương Độc lập hạng Nhất, Nhì, Ba; Huân chương Lao động hạng Nhất, Nhì, Ba; và các phần thưởng cao quý khác của Chính phủ, các Bộ, ngành....

Tăng trưởng vững chắc về nguồn lực

Khẳng định với ĐHQĐ, ông Hoàng Văn Quang, Chủ tịch HĐQT PV Power cho biết, trải qua 18 năm hình thành và phát triển, doanh nghiệp đang từng bước nâng cao vai trò vị thế, tiềm lực để trở thành đơn vị phát điện hàng đầu Việt Nam với tổng sản lượng điện phát ra thị trường đạt 277 tỷ kWh. Điện khí là thế mạnh của Tổng công ty và ngày càng được khẳng định trên thị trường.

Với phương châm "Sinh năng lượng - Dưỡng tương lai", PV Power đã hoàn thành vượt chỉ tiêu doanh thu, lợi nhuận ĐHQĐ giao năm 2024; lần thứ năm liên tiếp góp mặt trong Top 100 Doanh nghiệp bền vững Việt Nam, năm thứ tư liên tiếp đạt danh hiệu "Doanh nghiệp tiêu biểu vì người lao động". Những kết quả này là minh chứng cho sự tin cậy và đánh giá cao từ cổ đông, đối tác và khách hàng.

"2024 là năm trọng điểm PV Power dồn nhân lực, tài lực cho đầu tư dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 - nhà máy điện khí LNG đầu tiên ở Việt Nam với công nghệ hiện đại, hiệu suất cao nhất, cơ bản đã hoàn thành xây lắp đưa vào hoạt động thương mại trong năm 2025. Đồng thời, PV Power cùng các đơn vị thành viên tích cực triển khai các dự án và nghiên cứu cơ hội đầu tư khác phù hợp với Quy hoạch điện VIII", ông Hoàng Văn Quang cho biết.

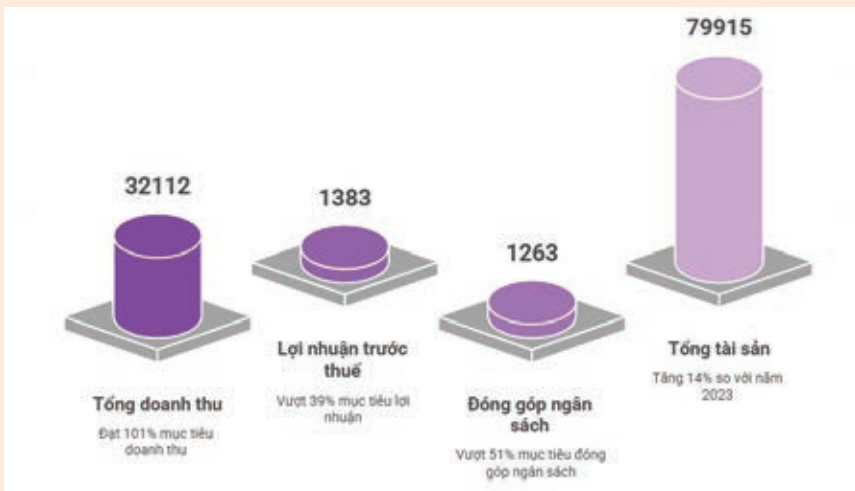
Báo cáo về kết quả sản xuất kinh doanh năm 2024, ông Lê Như Linh, Tổng Giám đốc PV Power cho biết, Tổng công ty đã sản xuất 16 tỷ kWh điện, chiếm 5,2% tổng sản lượng điện toàn hệ thống, vượt 11% so với năm 2023. Kết quả này phản ánh nỗ lực lớn của toàn thể người lao động trong bối cảnh thị trường điện nhiều biến động và cạnh tranh gay gắt.

Điểm sáng của PV Power là tổng doanh thu đạt 32.112 tỷ đồng, đạt 101% kế hoạch năm; lợi nhuận trước thuế đạt 1.383 tỷ đồng, vượt 39% kế

PV POWER 2025: ĐIỆN KHÍ LNG VÀ NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO LÀ MŨI NHỌN TĂNG TRƯỞNG



Ông Hoàng Văn Quang, Chủ tịch HĐQT; ông Lê Như Linh, Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc; ông Nguyễn Anh Tuấn, Thành viên HĐQT PV Power đồng chủ trì Đại hội đồng cổ đông ngày 22/04.



Kết quả sản xuất kinh doanh năm 2024 của PV Power

hoạch ĐHCĐ đề ra; nộp ngân sách nhà nước gần 1.263 tỷ đồng, vượt 51% kế hoạch.

Tổng tài sản tính tại thời điểm ngày 31/12/2024 của Tổng công ty đạt 79.915 tỷ đồng, tăng 14% so với cùng kỳ năm 2023. Trong đó, tài sản ngắn hạn đạt 29.981 tỷ đồng, tăng

3%; tài sản dài hạn đạt 49.934 tỷ đồng, tăng 21%. Những con số này không chỉ phản ánh sự tăng trưởng vững chắc mà còn tạo nguồn lực đáng kể để PV Power mở rộng đầu tư phát triển.

Công tác đầu tư là điểm nhấn đáng chú ý của PV Power năm vừa

PV Power xác định vai trò tiên phong trong thực hiện Quy hoạch điện VIII, với năng lượng tái tạo, điện khí LNG sẽ là chiến lược phát triển; đồng thời cam kết bền vững trong hoạt động kinh doanh, gia tăng giá trị cho cổ đông, đối tác.



Tổng Giám đốc PV Power Lê Như Linh khẳng định năng lượng tái tạo, điện khí LNG sẽ là chiến lược phát triển của Tổng công ty

qua với nhiều dự án lớn trong lĩnh vực năng lượng mới, năng lượng tái tạo. Bên cạnh đó, Tổng công ty đã định hướng PV Power Services - Công ty thành viên của PV Power thực hiện mở rộng dịch vụ ngoài ngành, thu được hơn 173 tỷ đồng, là cơ sở để PV Power tiếp tục gia tăng lĩnh vực này trong thời gian tới.

Xác định vai trò tiên phong trong thực hiện Quy hoạch điện VIII

Tại Đại hội, Ban lãnh đạo PV Power trình ĐHCĐ các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh năm 2025 cao hơn năm 2024. Cụ thể, mục tiêu sản lượng điện năm 2025 đạt 18.864 tỷ kWh; tổng doanh thu đạt 38.185 tỷ đồng; lợi nhuận trước thuế đạt 493 tỷ đồng;

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

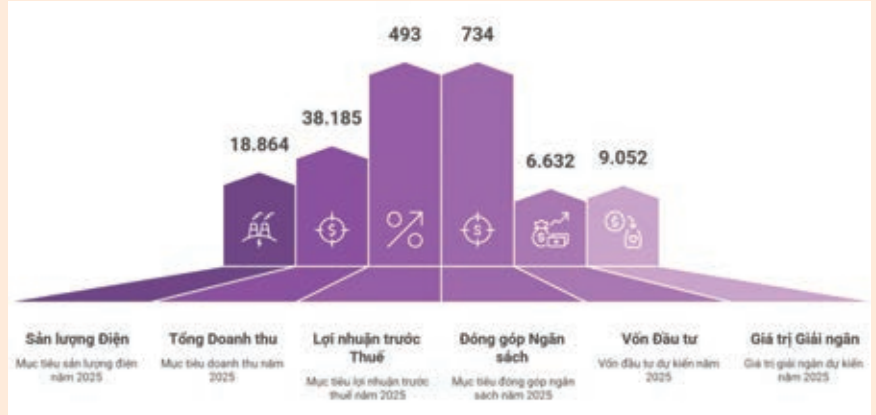
nộp ngân sách nhà nước đạt 734 tỷ đồng. Nguồn vốn đầu tư dự kiến là 6.632 tỷ đồng; giá trị giải ngân trong năm là 9.052 tỷ đồng.

Trả lời các câu hỏi của cổ đông tại Đại hội, Tổng Giám đốc PV Power Lê Như Linh khẳng định thế mạnh của PV Power là điện khí LNG. Tổng công ty sẽ phát huy thế mạnh, kinh nghiệm để hoàn thành dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4, thực hiện thêm 2 dự án phù hợp với Quy hoạch điện VIII điều chỉnh là Nhà máy LNG Quỳnh Lập và Nhà máy LNG Quảng Ninh. Năng lượng tái tạo, điện khí LNG sẽ là chiến lược phát triển của Tổng công ty, phù hợp với Quy hoạch điện VIII điều chỉnh.

Lãnh đạo PV Power cho biết, Tổng công ty cũng nghiên cứu xúc tiến và tham gia góp vốn các dự án điện khí LNG khác (Nhà máy điện Vũng Áng 3 - Hà Tĩnh, Nhà máy điện Cà Mau mở rộng); tiếp tục nghiên cứu đầu tư phát triển các dự án mới, dự án điện năng lượng tái tạo: Tổ hợp điện sạch tích năng Lâm Sơn (Ninh Thuận), Nhà máy điện rác Khe Giang (Quảng Ninh), Nhà máy điện SeKong (Lào) và các dự án khác có hiệu quả.

Đại diện cổ đông lớn của PV Power, ông Phạm Tuấn Anh, Thành viên HĐQT Petrovietnam ghi nhận những điểm đáng khích lệ trong kết quả sản xuất kinh doanh, đầu tư, phát triển, sử dụng vốn các cổ đông tại PV Power. Trong năm 2025 và các năm tiếp theo, ông Phạm Tuấn Anh mong muốn PV Power tiếp tục vận hành an toàn, ổn định các nhà máy điện, thực hiện nghiêm túc Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, hoàn thiện các mốc còn lại của dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4; tiếp tục bảo toàn và phát triển vốn các cổ đông đầu tư tại doanh nghiệp.

Bên cạnh các dự án điện khí LNG, điện rác mà PV Power lên kế hoạch đầu tư trong năm 2025, ông Phạm Tuấn Anh kỳ vọng PV Power sẽ điều chỉnh chiến lược để phát huy vị trí, vai trò trong tiến trình dịch chuyển năng lượng của Petrovietnam, thông qua việc bổ sung thêm các dự án năng lượng tái tạo, năng lượng mới cho kế hoạch năm 2025 và kế hoạch 5 năm tới.



Mục tiêu sản xuất kinh doanh và đầu tư năm 2025 của Tổng công ty



Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 đã thành công hòa lưới điện quốc gia vào lúc 11 giờ 11 phút ngày 5/2/2025

Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 dự kiến bắt đầu có lãi từ năm 2027

Chia sẻ thêm với cổ đông về dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4, ông Nguyễn Duy Giang, Phó Tổng Giám đốc PV Power cho biết, dự án LNG đầu tiên ở Việt Nam đang dẫn về đích, đi vào vận hành lần lượt vào đầu quý III và đầu quý IV/2025. Đây là động lực lớn của PV Power về đảm bảo an ninh năng lượng Việt Nam. Theo quy định mới nhất của Bộ Công Thương, Qc tối thiểu là 65% để đảm bảo vận hành ổn định nhà máy. Ước tính từ năm 2027 trở đi dự án sẽ bắt đầu có lợi nhuận.

Tại Đại hội, HĐQT PV Power đã trình ĐHĐCĐ thông qua Hợp đồng ký với Tổng công ty Khí Việt Nam - CTCP (PV GAS) về việc mua bán khí LNG tái hóa cho Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4. Đây là cột mốc quan trọng và cấp thiết của dự án, nhằm đảm bảo cung cấp đầy đủ, kịp thời nhiên liệu LNG

cho giai đoạn vận hành thương mại Nhà máy và là điều kiện tiên quyết để đảm bảo thu xếp vốn cho dự án.

ĐHQT PV Power cũng trình ĐHĐCĐ thông qua việc bổ sung ngành, nghề kinh doanh "Kinh doanh bất động sản, quyền sử dụng đất thuộc chủ sở hữu, chủ sử dụng hoặc đi thuê", đối với dự án Tòa nhà văn phòng làm việc của PV Power tại số 63 Nguyễn Như Kon Tum, phường Nhân Chính, quận Thanh Xuân, Hà Nội.

Về nhân sự, ĐHĐCĐ đã thông qua việc miễn nhiệm Thành viên độc lập HĐQT đối với ông Vũ Chí Cường và miễn nhiệm Kiểm soát viên với bà Đoàn Thị Thu Hà. ĐHĐCĐ cũng đã bầu ông Nguyễn Anh Tuấn tiếp tục giữ chức Thành viên HĐQT PV Power; ông Phạm Ngọc Khuê, Phó Tổng Giám đốc kiêm nhiệm Chủ tịch HĐQT Công ty TNHH Dịch vụ Dầu khí M-I Việt Nam được bầu làm Thành viên độc lập HĐQT PV Power.

Hải Triều

EVNGENCO3 KIỂM TRA CÔNG TÁC SẢN XUẤT ĐIỆN MÙA KHÔ TẠI CÔNG TY THỦY ĐIỆN BUÔN KUỐP

Ngày 13/5/2025, Đoàn công tác của Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) do Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc Tổng Công ty làm trưởng đoàn, cùng các Phó Tổng Giám đốc, lãnh đạo Công đoàn và đại diện các Ban Tổng Công ty đến kiểm tra tình hình sản xuất điện, sửa chữa bảo dưỡng các tổ máy và công tác đảm bảo cấp nước cho hạ du trong khô tại Nhà máy Thủy điện Buôn Tua Srah - Công ty Thủy điện Buôn Kuốp. Ông Trần Văn Khánh - Giám đốc Công ty Thủy điện Buôn Kuốp, cùng Ban lãnh đạo, đại diện các Phòng, Phân xưởng Công ty làm việc với đoàn.



Ông Trần Văn Khánh - Giám đốc Công ty Thủy điện Buôn Kuốp báo cáo tại cuộc họp

Báo cáo với đoàn công tác, lãnh đạo Công ty Thủy điện Buôn Kuốp cho biết, sản lượng điện lũy kế 04 tháng đầu năm 2025 của Công ty là 590 triệu kWh, đạt 22,4% kế hoạch năm. Ước sản lượng cả năm khoảng 2,63 tỷ kWh, đạt 100% kế hoạch sản lượng được giao. Từ ngày 12/5, tổ máy H1 - Buôn Tua Srah được triển khai sửa chữa bảo dưỡng, dự kiến hoàn thành vào ngày 21/5 tới. Tổ máy H2 dự kiến thực hiện sửa chữa, bảo dưỡng từ 23/5 - 06/6/2025. Công tác sửa chữa bảo dưỡng được thực hiện đúng kế hoạch, giúp nâng cao hệ số khả dụng và vận hành tin cậy trong thời gian tới, nhất là các tháng cao điểm mùa khô năm 2025.

Qua kiểm tra thực tế tại Nhà máy Thủy điện Buôn Tua Srah, Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc Tổng Công ty đánh giá cao nỗ lực và kết quả mà Công ty Thủy điện Buôn Kuốp, Phân xưởng Vận hành Buôn Tua Srah đã đạt được. Đồng thời đề nghị Công ty tiếp tục duy trì và nâng cao hiệu quả các giải pháp đảm bảo

sản xuất điện an toàn, ổn định trong mùa khô, cần chú trọng nhiệm vụ cấp nước cho vùng hạ du, phối hợp chặt chẽ với chính quyền, người dân chủ động kế hoạch lấy nước phục vụ sinh hoạt, canh tác. Bên cạnh đó, Lãnh đạo Tổng Công ty cũng thông báo về tình hình triển khai phương án sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy của

Tổng Công ty, kế hoạch triển khai các dự án nguồn điện trên địa bàn tỉnh Đắk Lắk và chỉ đạo Công ty Thủy điện Buôn Kuốp hoàn thiện Đề án thành lập Trung tâm điều khiển tập trung các nhà máy để trình Tổng Công ty thông qua, làm cơ sở để triển khai thực hiện với mục tiêu đưa Trung tâm điều khiển tập trung vào vận hành vào cuối năm 2026.

Nhân dịp này, Đoàn công tác đã thăm hỏi, động viên hơn 40 cán bộ công nhân viên, người lao động đang trực tiếp thực hiện công tác vận hành, sửa chữa, bảo dưỡng tại Nhà máy Thủy điện Buôn Tua Srah. Công đoàn Tổng Công ty cũng trao tặng những phần quà ý nghĩa nhằm khích lệ tinh thần người lao động trong cao điểm sản xuất điện mùa khô và hưởng ứng Tháng Công nhân năm 2025.

H. Phương



Tổng Công ty, Công đoàn EVNGENCO3 trao quà cho Đoàn viên, NLĐ tại Nhà máy Thủy điện Buôn Tua Srah

ỨNG DỤNG TRÍ TUỆ NHÂN TẠO ĐÃ TRỞ THÀNH ĐỘNG LỰC ĐỔI MỚI TOÀN DIỆN CÁC HOẠT ĐỘNG CÔNG TÁC CỦA EVN

Không còn là xu hướng tương lai, trí tuệ nhân tạo (AI) đang hiện diện ngày càng sâu rộng trong mọi hoạt động của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN). Với những bước đi bài bản và quyết liệt, EVN đang chứng minh sức mạnh công nghệ là chìa khóa nâng tầm hiệu quả quản trị, hiện thực hóa Nghị quyết 57-NQ/TW và định hình diện mạo ngành Điện trong kỷ nguyên số.

Những “nhân viên” đặc biệt

Tại Nhà máy Thủy điện Sơn La - nhà máy thủy điện lớn nhất Đông Nam Á, một “nhân viên” đặc biệt đã được Công ty Thủy điện Sơn La bố trí thực hiện công việc giám sát vận hành quanh Nhà máy từ khoảng 2 năm nay. “Nhân viên” này - do Công ty tự chế tạo - được tích hợp các cảm biến thông minh giám sát môi trường và ứng dụng phân tích xử lý ảnh để kiểm tra tình trạng của tủ điện, cung cấp thông tin chính xác cho người vận hành.

Theo lãnh đạo Công ty Thủy điện Sơn La, việc ứng dụng robot tích hợp AI nhằm mục đích tự động hóa một phần công việc có tính lặp đi lặp lại, giúp phát hiện những vấn đề khó quan sát bằng mắt thường, đồng thời giám sát các vị trí có yếu tố rủi ro cao. Ứng dụng cũng dần hướng tới mục tiêu thử nghiệm điều khiển, giám sát từ xa, giảm số lượng người trực, nâng cao năng suất lao động và tối ưu chi phí sản xuất... Đặc biệt, nhờ có “nhân viên” robot này, CBCNV Nhà máy không còn phải di chuyển, làm việc tại khu vực có nguy cơ mất an toàn như nơi có bình áp lực cao, có thiết bị cao áp...

Robot giám sát thiết bị chỉ là một trong số những ứng dụng công nghệ AI tại Công ty Thủy điện Sơn La. Cuối năm 2024, sản phẩm “Số hóa và phân tích dữ liệu đặc tính tua-bin thủy lực Francis, phục vụ công tác quản lý vận hành nhà máy thủy điện” của nhóm tác giả thuộc Công ty Thủy điện Sơn La đã được Tập đoàn Điện lực Việt Nam công nhận là 1 trong 10 sản phẩm Make by EVN. Sản phẩm sử dụng phần mềm mã nguồn mở



Robot giám sát thiết bị tại Công ty Thủy điện Sơn La

Engauge và các thuật toán AI, giúp cải thiện độ chính xác trong vận hành nhà máy thủy điện, tối ưu hóa nguồn nước và công suất phát. Sản phẩm đã áp dụng thành công tại các nhà máy Thủy điện Sơn La, Lai Châu và đào tạo chuyển giao cho Thủy điện Quảng Trị. Do Công ty Thủy điện Sơn La hoàn toàn làm chủ mã nguồn nên sản phẩm còn có khả năng mở rộng, phát triển thêm và thương mại hóa sản phẩm.

Trí tuệ nhân tạo cũng đang được Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) ứng dụng để quản lý giám sát, vận hành “trục xương sống của hệ thống điện”. Trong đó, “Hệ thống quản lý đường dây truyền tải điện ứng dụng AI” do Công ty Truyền

tải điện 2 thực hiện cũng là một sản phẩm được công nhận Make by EVN năm 2024. Công tác bay tự động kiểm tra lưới điện truyền tải giúp tối ưu hóa khối lượng kiểm tra trong mỗi đợt bay, hạn chế sai sót và giảm được thời gian, mức độ yêu cầu đào tạo cho lực lượng công nhân. Ngoài ra, hệ thống AI còn hỗ trợ cho việc tự động biên tập, sắp xếp dữ liệu, tự động kiểm tra hình ảnh và phát hiện bất thường của thiết bị. Tới nay, hệ thống AI vẫn đang được các đơn vị trong EVNNPT tiếp tục “huấn luyện” để không ngừng nâng cao hiệu quả công việc.

Trong công tác kinh doanh - dịch vụ điện, công nghệ AI đã được các tổng công ty Điện lực sử dụng triệt để, giúp nâng cao hiệu quả chăm sóc



EVNNPT xây dựng đường bay tự động cho UAV kiểm tra lưới điện truyền tải

khách hàng (CSKH). Đó là các “trợ lý ảo”, chatbot AI phục vụ, tiếp nhận yêu cầu, cung cấp thông tin. “Nhân viên AI” tại Trung tâm CSKH có khả năng phục vụ đồng thời cùng lúc nhiều khách hàng với chất lượng đồng đều theo quy trình, làm việc 24/24h, từ đó nâng cao hiệu quả phục vụ khách hàng sử dụng điện trên không gian mạng.

AI ngày càng phổ biến và hiện hữu trong hầu hết các mặt hoạt động của EVN. Đơn cử, với những cuộc họp theo hình thức trực tuyến, việc tổng hợp thông tin cuộc họp được nhân viên thực hiện bằng cách đánh máy và tổng hợp thủ công. Công đoạn này cũng tiêu tốn không ít thời gian và có thể sai sót. Do đó, Công ty Công nghệ thông tin - Tổng công ty Điện lực miền Bắc đã triển khai giải pháp nâng cao công tác giám sát sao lưu hệ thống phần mềm. Nhờ ứng dụng AI, từ chỗ có thể mất hàng giờ để tổng hợp, phân tích nội dung cuộc họp, giờ chỉ cần vài phút để hoàn thành công việc này. AI cũng giúp giảm thiểu sai sót, cải thiện quy trình làm việc, cung cấp thông tin kịp thời và chính xác để hỗ trợ việc ra quyết định và theo dõi tiến độ công việc sau cuộc họp...

“Làn gió mới” trong EVN

Việc đẩy mạnh ứng dụng AI - thành quả cách mạng công nghiệp 4.0 - là một trong những minh chứng

rõ nét về nỗ lực của Đảng ủy EVN và Tập đoàn trong việc khẩn trương, kịp thời triển khai Nghị quyết 57- NQ/TW ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị về đột phá phát triển khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia.

Để quán triệt và tổ chức thực hiện có hiệu quả Nghị quyết số 57- NQ/TW, ngày 24/02/2025, Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam xây dựng, ban hành Chương trình hành động số 40-Ctr/ĐU thực hiện Nghị quyết số 57-NQ/TW (gọi tắt là Chương trình hành động số 40). Theo đó, Tập đoàn và các đơn vị thành viên quyết tâm triển khai thực hiện các nhiệm vụ, chương trình chuyển đổi số và phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo gắn liền với hoạt động sản xuất kinh doanh của Tập đoàn, đơn vị, mang lại hiệu quả thiết thực.

Bằng cách tự động hóa các quy trình thủ tục, hỗ trợ phân tích dữ liệu và dự báo, AI giúp bộ máy tại các đơn vị trong EVN ngày càng tinh gọn và chuyên nghiệp hơn. Thay vì mất hàng giờ để tra cứu tài liệu, soạn thảo báo cáo; thay vì mất cả ngày để người thợ “áo cam” vất vả leo núi, băng rừng bám tuyến đường dây truyền tải...; với việc dùng AI hỗ trợ, CBCNV EVN có thể dành thời gian và công sức cho những công việc đòi hỏi độ khó, sức sáng tạo cao hơn.

Đối với AI, EVN có chủ trương tiếp cận, ứng dụng một cách bài bản và toàn diện. Trong Chương trình hành động số 40, Tập đoàn đặt mục tiêu thiết lập các cơ sở dữ liệu chuyên ngành và trung tâm dữ liệu ngành Điện, là cơ sở cung cấp cho các nền tảng trí tuệ nhân tạo sử dụng trong các bài toán phân tích, tính toán tối ưu vận hành nhà máy điện, lưới điện truyền tải, phân phối hiệu quả.

Bên cạnh đó, EVN nhấn mạnh quan điểm: bảo đảm an ninh mạng, an ninh dữ liệu, an toàn thông tin trên không gian mạng của tổ chức và cá nhân là yêu cầu xuyên suốt, không thể tách rời trong quá trình phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số.

Đồng thời, EVN cũng đề ra những chính sách mạnh mẽ hơn để phát triển hạ tầng công nghệ, đầu tư vào nghiên cứu, ứng dụng và đào tạo nhân lực AI. Tại cuộc họp của Ban Đổi mới và Phát triển doanh nghiệp EVN năm 2025 vừa qua, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An - Trưởng ban Chỉ đạo, đã yêu cầu các đơn vị khi triển khai để án tái cơ cấu cần tập trung nâng cao năng lực quản trị, hoàn thiện hệ thống quy chế quản lý nội bộ, tăng cường ứng dụng công nghệ; đẩy mạnh chuyển đổi số, và đặc biệt là phải thay đổi tư duy, cách làm.

Cùng với việc thực hiện “cách mạng số”, EVN đã, đang xây dựng văn hóa số trong toàn Tập đoàn. Các đơn vị, tổ chức đoàn thể trong EVN đã tổ chức nhiều hoạt động, chương trình tập huấn, đào tạo để đội ngũ CBCNV, người lao động nâng cao nhận thức, kiến thức về công nghệ số, từng bước làm chủ và khai thác hiệu quả những công cụ, giải pháp mới.

Từ yếu tố con người đến quy trình, công nghệ, EVN đang chuyển mình mạnh mẽ dưới định hướng của Nghị quyết 57-NQ/TW. Trong đó, trí tuệ nhân tạo không chỉ là giải pháp công nghệ, mà còn là động lực cho sự đổi mới tư duy và nâng cao năng lực quản trị trong toàn EVN, xây dựng ngành Điện lực hiện đại, thông minh và phục vụ ngày càng tốt hơn cho xã hội.

Phạm Ngọc

EVNSPC THÍ ĐIỂM GIẢI THỂ ĐIỆN LỰC HUYỆN, THÀNH LẬP ĐỘI QUẢN LÝ ĐIỆN

Triển khai Nghị quyết của Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) về sắp xếp, tinh gọn tổ chức, bộ máy; nhằm đảm bảo công tác sản xuất kinh doanh, đảm bảo cung ứng điện không bị gián đoạn khi chính quyền cấp huyện kết thúc hoạt động theo Nghị quyết của Trung ương, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) vừa triển khai thí điểm giải thể 18 Điện lực quận/huyện, thành lập 18 Đội quản lý điện trực thuộc 18 Công ty Điện lực tỉnh/thành phố trên địa bàn quản lý.

Theo các Nghị quyết, Quyết định của EVNSPC, 18 Đội Quản lý điện chính thức đi vào hoạt động từ ngày 07/5/2025. Sau khi có các quyết định thí điểm, EVNSPC cũng đã có văn bản hướng dẫn công tác, nghiệp vụ sau thành lập thí điểm Đội quản lý điện trực thuộc Công ty Điện lực. Trong đó, các đơn vị cần thông báo, thay đổi về giấy phép đăng ký kinh doanh; thu hồi các ủy quyền, phân cấp và phân quyền trước đây, thu hồi con dấu và quản lý con dấu của Điện lực theo quy định; làm việc với ngân hàng về thủ tục đóng/mở và chuyển đổi tài khoản thanh toán; thông báo đến khách hàng và đối tác liên quan...

Cơ cấu tổ chức của Đội Quản lý điện gồm đội trưởng, các đội phó và 04 tổ chuyên môn gồm: tổ Tổng hợp, tổ Kinh doanh, tổ Kỹ thuật và tổ Quản lý vận hành. Chức năng nhiệm vụ chính là thực hiện công tác kinh doanh, dịch vụ khách hàng; thực hiện quản lý kỹ thuật, quản lý vận hành lưới điện.

Một số nhiệm vụ, chức năng của Điện lực như công tác lao động tiền lương, tài chính kế toán, quản lý kỹ thuật và một phần công tác quản lý vật tư sẽ chuyển về các phòng chuyên môn của các Công ty Điện lực. Lực lượng nhân sự làm các công tác này sẽ được cơ cấu lại theo hướng tinh gọn, đảm bảo hiệu quả, tránh sự trùng lặp chức năng giữa các cấp, đồng thời đảm bảo bố trí hợp lý nhân sự tại các Đội mới thành lập.

STT	Tên Đội Quản lý điện
1	Đội Quản lý điện An Châu trực thuộc Công ty Điện lực An Giang
2	Đội Quản lý điện Bạc Liêu trực thuộc Công ty Điện lực Bạc Liêu
3	Đội Quản lý điện Phước Mỹ Trung trực thuộc Công ty Điện lực Bến Tre
4	Đội Quản lý điện Đồng Phú trực thuộc Công ty Điện lực Bình Phước
5	Đội Quản lý điện Hàm Thuận Bắc trực thuộc Công ty Điện lực Bình Thuận
6	Đội Quản lý điện Cà Mau trực thuộc Công ty Điện lực Cà Mau
7	Đội Quản lý điện Phong Điền trực thuộc Công ty Điện lực TP Cần Thơ
8	Đội Quản lý điện Cao Lãnh trực thuộc Công ty Điện lực Đồng Tháp
9	Đội Quản lý điện Vị Thủy trực thuộc Công ty Điện lực Hậu Giang
10	Đội Quản lý điện Rạch Giá trực thuộc Công ty Điện lực Kiên Giang
11	Đội Quản lý điện Lang Biang trực thuộc Công ty Điện lực Lâm Đồng
12	Đội Quản lý điện Mộc Hóa trực thuộc Công ty Điện lực Long An
13	Đội Quản lý điện Sóc Trăng trực thuộc Công ty Điện lực Sóc Trăng
14	Đội Quản lý điện Tân Ninh trực thuộc Công ty Điện lực Tây Ninh
15	Đội Quản lý điện Tân Phú Đông trực thuộc Công ty Điện lực Tiền Giang
16	Đội Quản lý điện Trà Vinh trực thuộc Công ty Điện lực Trà Vinh
17	Đội Quản lý điện Long Hồ trực thuộc Công ty Điện lực Vĩnh Long
18	Đội Quản lý điện Cẩm Mỹ trực thuộc Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai

Đội Quản lý điện không có tài khoản và con dấu riêng. Nhằm tránh xáo trộn hoạt động của các Đội khi đi vào hoạt động, trụ sở và địa bàn quản lý của Đội quản lý điện sẽ giữ nguyên tại trụ sở Điện lực và địa bàn Điện lực đang quản lý trước đó.

Đến nay, CBCNV tại các Điện lực thí điểm chuyển đổi mô hình sang Đội quản lý Điện lực đều đã được Ban lãnh đạo, Công đoàn trao đổi rõ về chức năng, nhiệm vụ, mô hình mới. Chính vì vậy, đa số CBCNV, người lao động đều yên tâm công

tác và xác định, dù được phân công ở vị trí, nhiệm vụ nào sẽ luôn nỗ lực, nâng cao trình độ chuyên môn, tăng cường ứng công nghệ thông tin, công nghệ số để hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao.

Ông Phan Trọng Trang - Đội trưởng Đội quản lý điện Phong Điền (Công ty Điện lực thành phố Cần Thơ) cho biết: Sau khi thành lập Đội, chúng tôi sẽ tập trung vào công tác chuyên môn, đó là công tác quản lý vận hành lưới điện được ổn định an toàn, đảm bảo cung cấp điện phục



*Ông Nguyễn Hữu Khoa (thứ 2 bên phải qua) Giám đốc Công ty Điện lực Bạc Liêu trao Quyết định thành lập thí điểm
Đội Quản lý điện Bạc Liêu trực thuộc Công ty Điện lực Bạc Liêu*

vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân trên địa bàn quản lý, với dịch vụ điện ngày càng được nâng cao, nỗ lực làm hài lòng khách hàng sử dụng điện. Một số mặt công tác chuyên sâu, sẽ chuyển về cấp Công ty Điện lực quản lý tập trung theo mô hình mới.

Ông Huỳnh Hữu Kỳ - Phó Giám đốc Công ty Điện lực thành phố Cần Thơ cho biết: Trong quá trình thí điểm, Ban giám đốc Công ty sẽ phát huy những thế mạnh của Đội, đồng thời khắc phục những hạn chế, bất cập, nhằm đảm bảo mô hình mới đi vào hoạt động hiệu quả, không để xảy ra tình trạng trở ngại hay xáo trộn, gây khó khăn trong quá trình cung cấp dịch vụ điện cho khách hàng.

Không chỉ Công ty Điện lực Cần Thơ, 17 Công ty Điện lực còn lại và Ban lãnh đạo EVNSPC cũng sẽ sát sao hoạt động của các Đội Quản lý Điện lực trong thời gian thí điểm. Từ đó, có những chỉ đạo, điều chỉnh kịp thời để



Ông Thái Minh Cương (thứ 2 từ phải qua) - Giám đốc Công ty Điện lực Lâm Đồng trao Quyết định thành lập thí điểm Đội Quản lý điện Lang Biang trực thuộc Công ty Điện lực Lâm Đồng

các Đội quản lý Điện lực thực hiện tốt nhiệm vụ được giao, tạo tiền đề, cơ sở để nhân rộng mô hình này trong toàn Tổng công ty. Qua đó, thực hiện tốt chủ trương tái cơ cấu, tinh gọn bộ

máy, đảm bảo kịp thời, đồng bộ với chủ trương của Trung ương khi kết thúc hoạt động của mô hình chính quyền cấp huyện.

Bình An

Điện sáng đến đâu - Nhà đẹp tới đó

Tôn chỉ của Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) là “Điện đi trước một bước”, bất cứ nơi nào có người sinh sống, có sức lao động, có tình làng nghĩa xóm.... điện sẽ đến phục vụ bà con. Điện về tận ngõ ngách, cheo leo lên vùng cao phục vụ đồng bào dân tộc thiểu số, bước xuống vùng hạ hiền hòa soi sáng nước Cửu Long...

Đến nay EVNSPC đã phục vụ trên 9,5 triệu khách hàng, tỷ lệ 100% hộ dân nông thôn có điện, dân cư xa xôi hẻo lánh trên địa bàn 21 tỉnh/thành phía Nam đều được sử dụng lưới điện Quốc gia. Từ Ninh Thuận lên Lâm Đồng về mũi Cà Mau... đến đâu EVNSPC cũng mong muốn làm hài lòng khách hàng nhất.

Điện về thôn bản reo vui...

Trên cao nguyên hùng vĩ Lâm Đồng có người K’Ho, Mạ, Churu, M’Nông, RagLai..., Ninh Thuận có đồng bào Raglai, người Cao Lan ở Đắc Lúa - Đồng Nai, người S’tiêng ở Bình Phước, người Hoa, Chăm, Khmer ở Tây Nam bộ... đều được Đảng, Nhà nước và ngành điện quan tâm phụng sự và hướng chế độ ưu đãi, chính sách an sinh xã hội.

Đi cùng với các tuyến đường dây điện về nông thôn là việc mà EVNSPC lựa chọn bấy lâu, đó là giúp đỡ người nghèo được “mái nhà tình nghĩa”, tuy chưa thật sự trang trọng to đẹp, nhưng cũng thay được màu tường mới, đổi màu sơn tẩm lợp. Giai đoạn 2016 – 2020, EVNSPC đã hỗ trợ 1000 căn nhà, giúp 1000 gia đình thoát cảnh nắng mưa sập sùi. Do ảnh hưởng Covid-19 và kinh tế nên đến 2024 EVNSPC mới tiếp tục, lần này 24 gia đình ở địa bàn 12 tỉnh đón Xuân Giáp Thìn đầm ấm trong ngôi nhà mới.

Ai cũng có khó khăn, nhưng với truyền thống tốt đẹp của dân tộc “lá lành đùm lá rách” nên CBCNV EVNSPC ý thức tiết kiệm, phần ra một ít để mang an vui đến mọi nhà, cứ xóa trắng điện đến đâu, vài căn nhà dột nát cũng được xóa tới đó. Ông Võ Văn Hoàng (xã Vĩnh Thuận, huyện Vĩnh Hưng, tỉnh Long An), chia sẻ: «Tôi rất vui và hạnh phúc có được một căn nhà mới khang trang như thế này.



Công ty Điện lực Trà Vinh khảo sát nhà của gia đình ông Phạm Văn Thèm, SN 1958, cư ngụ ấp Kinh Xuôi, xã Thông Hòa, huyện Cầu Kè, Trà Vinh tháng 6/2024 (ảnh: PCTV)



Sau khi hoàn tất các thủ tục và xây dựng, 6 tháng sau gia đình ông Phạm Văn Thèm có được ngôi nhà khang trang đón tết Nguyên Đán 2025 trong niềm vui sướng vô bờ bến (ảnh: PCTV)

Cảm ơn Điện lực miền Nam và chính quyền địa phương đã giúp đỡ gia đình tôi. Căn nhà không chỉ là nơi trú ngụ mà còn là niềm hy vọng, là động lực để gia đình tôi cố gắng vượt qua khó khăn, ổn định cuộc sống”.

Tại cuộc họp ngày 10/3/2025, Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính phát biểu: “Năm 2025, năm có nhiều ngày lễ lớn, kỷ niệm trọng đại, sự kiện quan trọng, việc hoàn

thành mục tiêu xóa nhà tạm, nhà dột nát là “món quà” của Đảng, Nhà nước đối với người có công, người nghèo, người yếu thế, đồng bào vùng sâu, vùng xa, đồng bào dân tộc thiểu số với tinh thần an cư mới lạc nghiệp”.

Năm 2025 EVNSPC tròn 50 năm “Xây dựng, phát triển và thắp sáng niềm tin” (30/4/1975 – 30/4/2025), nên cũng có “món quà” trao tặng những gia đình khó khăn.

... giọt mồ hôi đổ xuống - Mầm xanh nảy lên

Nửa thế kỷ non sông cùng một dải, có biết nhiều những câu chuyện, những ký ức lịch sử tràn về, khơi gợi tự hào thương nhớ.

Trong tiếng quân nhạc ngày “Đất nước trọn niềm vui”, trong tiếng hô 1-2 duyệt binh diễu hành tại thành phố mang tên Bác lúc này... là một “động lực khổng lồ” của người lao động EVNSPC trên công trường; các kỹ sư như được tiếp thêm sức mạnh từ những âm thanh hào hùng đó, họ hừng hực khí thế tiến lên đưa các dự án cấp điện bằng bằng tiến về đích, để kịp hoàn thành 50 công trình trọng điểm chào đón 50 mùa hoa tô thắm non sông.

Giọt mồ hôi đổ xuống - công trình mọc lên, dây điện giăng ngang trời, để “nhà nhà có điện - người người dùng điện”, còn đó những hoàn cảnh cơ cực, họ là những người nghèo, những người yếu thế, những người mà Chính phủ đang vào cuộc mạnh mẽ để giúp xóa nhà tạm, nhà dột, nhà nát, vươn lên có một tổ ấm và thoát nghèo.

Không ngoài cuộc, EVNSPC cũng “Vừa chạy vừa xếp hàng”, một mặt ngày đêm bám công trường để 50 dự án đúng tiến độ, mặt khác chuẩn bị “sinh nhật tuổi 50”, cái độ tuổi chính chắn, bản lĩnh và tươi đẹp nhất của cuộc đời. Trong dâng trào cảm xúc ấy, lãnh đạo EVNSPC quyết định chỉ “trà với nước”, không tổ chức rình rang “bánh - nến” tốt kém, một cuộc gặp mặt nho nhỏ ngồi ôn lại chặng đường 5 thập kỷ đã qua, không ì xèo tấp nập mà dành tiền đó hỗ trợ người nghèo làm nhà mới.

Gặp tôi, anh Hồ Văn Phi – Chuyên viên Ban Kiểm tra thanh tra thỏ thẻ: “Nghe mấy cựu binh trong hẻm nhà anh khen nức nở, mấy ông nói đọc báo mạng thấy ngành điện mấy chú không tổ chức sự kiện hoành tráng, để tiết kiệm tiền giúp sửa nhà dột, xóa nhà nát cho người nghèo, hay quá chừng ta ơi...”. Họ nói làm anh sướng quá trời chứ!

“Ừm, nhờ vậy nên EVNSPC tiết kiệm được gần 19 tỷ, lấy đó ra hỗ trợ



Phó Tổng giám đốc Đào Hòa Bình (thứ 2 bên trái) trao nhà tình nghĩa đối với hộ gia đình ông Nguyễn Văn Hồng, sinh năm 1946 thuộc diện đối tượng thương binh 41%, là con của liệt sỹ, ngụ tại ấp Thanh Hùng, xã Thanh Điền, huyện Châu Thành, tỉnh Tây Ninh (ảnh EVNSPC)



Chủ tịch Công đoàn EVNSPC Lê Xuân Thái (thứ 3 từ phải qua) trao nhà tình nghĩa tặng gia đình bà Nguyễn Thị Lệ, sinh năm 1954 cư ngụ tại ấp Ngã Cối, xã Ngãi Tứ, huyện Tam Bình, tỉnh Vĩnh Long (ảnh: PCVL)

xây 315 căn nhà giúp người nghèo, gia đình có công... rồi mình còn vận động các nguồn tài trợ ngoài xã hội được 500 căn nữa, tất tất 815 căn, tổng kinh phí gần 50 tỷ đồng, phân chia đến 21 tỉnh/thành đó anh”. Tôi đáp lại anh Phi.

Có lẽ chưa lúc nào tâm thế của người lao động EVNSPC an lành như lúc này, bởi người đứng đầu đã có một quyết sách hợp tình hợp lý, đầy nhân văn, được xã hội đánh giá rất cao đã diễn ra đúng vào thời khắc quan trọng nhất. Thời khắc mà Chính phủ kỳ quyết giúp dân có nhà mới, như lời của người đứng đầu Chính phủ nói: Đó là “mệnh lệnh của trái

tim” và “chỉ bàn làm, không bàn lùi,” để đến hết tháng 10/2025 sẽ phải cơ bản hoàn thành Chương trình xóa nhà tạm, nhà dột nát trên phạm vi cả nước, và EVNSPC cũng góp chút sức lực nho nhỏ vào kỳ quyết ấy.

Thật vui mừng cho những người dân sắp có nhà mới, niềm tin mới, tin vào sự lãnh đạo của đảng, sự chung tay của doanh nghiệp; các mệnh thường quân sẽ đem những “món quà” đầy bất ngờ tặng người nghèo, gia đình chính sách đang cần một mái nhà ấm áp. EVNSPC cũng vậy, “Điện sáng tới đâu - Nhà đẹp tới đó”./.

Lê Văn Tám

NGÀNH ĐIỆN TP. HỒ CHÍ MINH

TĂNG CƯỜNG AN TOÀN ĐIỆN MÙA MƯA, BÃO

Sẵn sàng ứng phó khi có thiên tai, sự cố bất ngờ

Theo đó, EVNHCMC yêu cầu thủ trưởng các đơn vị tổ chức triển khai nghiêm túc kế hoạch phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn (PCTT&TKCN) của đơn vị. Quán triệt không để xảy ra tư tưởng chủ quan, lơ là đối với công tác phòng, chống, ứng phó thiên tai. Phát huy tốt phương châm “4 tại chỗ” và nguyên tắc “3 sẵn sàng” trong việc chuẩn bị đầy đủ nhân lực, phương tiện, trang thiết bị, vật tư. Qua đó, sẵn sàng ứng phó khi thiên tai xảy ra, sự cố bất ngờ, đồng thời đảm bảo bám sát các chỉ đạo của cấp trên và tình hình thực tế địa bàn.

Các đơn vị phải tổ chức kiểm tra, rà soát an toàn mỹ quan lưới điện trước mùa mưa bão năm 2025 và khắc phục kịp thời các nguy cơ có thể xảy ra nguy cơ mất an toàn, mỹ quan. Trong đó, EVNHCMC lưu ý một số khu vực cụ thể cần triển khai như: các khu vực ngầm hóa lưới điện, khu vực có phần giao giữa lưới nổi và lưới ngầm, các điểm hở tạm thời trong quá trình thi công, nhánh dây/cáp điện đấu nối bằng chuyển vào nhà dân,...

Cùng với đó, kiểm tra kỹ móng và cột điện, đường dây, trạm điện tại các địa bàn xung yếu, các cột điện ở triền dốc, bờ sông, các đường dây mới đưa vào vận hành, các trụ góc chịu lực; cột bê tông lâu năm có nguy cơ gây mất an toàn, cột bị rạn nứt không đảm bảo tiêu chuẩn vận hành.

Ngoài ra, thường xuyên tuyên truyền, cảnh báo các nguy cơ có thể xảy ra về an toàn điện và giải pháp phòng tránh về an toàn điện đến người dân. Cụ thể như phát tờ rơi, cắm nang về an toàn điện đến khách hàng; tuyên truyền sâu rộng trong dân đến từng tổ dân phố.

Rà soát phương án xử lý sự cố, giải pháp an toàn điện, kiểm tra lưới điện

Hiện nay, khu vực Nam Bộ và TP.HCM đã bước vào mùa mưa, đây cũng là thời điểm thường xảy ra hiện tượng sạt lở bờ sông, kênh, rạch, bờ biển. Để chủ động phòng, chống, ứng phó kịp thời, có hiệu quả; đảm bảo an toàn điện trong mùa mưa, bão; giảm thiểu thiệt hại do sạt lở gây ra, Tổng công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) vừa chỉ đạo các đơn vị trực thuộc có kế hoạch đảm bảo an toàn điện trong thời điểm này.

để cắt điện kịp thời đảm bảo an toàn tính mạng cho người dân như: mưa to, ngập úng, cây xanh ngã, đổ vào đường dây/nhánh dây mắc điện băng ngang đường/hẻm; tủ điện ở các khu vực có thể bị ngập, triều cường, ven sông, ven biển, khu vực đê bao. Cắt điện ngay các khu vực bị ngập lụt sâu, ngập úng do xả lũ, lưới điện bị hư hỏng, sự cố rò điện, đứt nhánh dây mắc điện băng ngang đường/hẻm,...

Rà soát các vị trí, bản đồ ngập năm 2024 và tình hình thực tế tại địa bàn đơn vị quản lý để có giải pháp tập trung xử lý, theo dõi, ngăn ngừa và ứng phó kịp thời.

Thường xuyên theo dõi, cập nhật thông tin, thực hiện các chỉ đạo của Ban Chỉ huy PCTT&TKCN các cấp; rà soát công tác chuẩn bị, triển khai phù hợp các phương án, chủ động ứng phó thiên tai và tìm kiếm cứu nạn (gió lốc, bão, triều cường, ngập nước, xả lũ,...) kịp thời, hiệu quả.

Tổ chức diễn tập phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn

Các đơn vị cần có phương án di chuyển, vận chuyển phù hợp trong sửa chữa vận hành, khắc phục sự cố. Đặc biệt đối với khu vực thường bị triều cường, ngập nước, thường xảy ra kẹt xe ùn tắc giao thông. Đồng thời, chủ động phối hợp với Ban Chỉ huy PCTT&TKCN của chính quyền địa phương, các đơn vị liên quan như Công ty Công viên cây xanh, cơ quan trọng yếu để có phương án xử lý, phối hợp kịp thời; nhanh chóng tái lập đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục.



Công nhân ngành điện xử lý nhánh cây để đảm bảo an toàn điện mùa mưa, bão.



Đoàn thanh niên ngành điện phát tờ cẩm nang sử dụng điện an toàn đến hộ gia đình.

EVNHCMC khuyến cáo người dân không nên sử dụng thiết bị điện khi tay đang ướt hoặc đứng trong vùng nước ngập. Cần sớm kiểm tra và bảo trì hệ thống điện trong nhà trước mùa mưa. Các ổ cắm gần sàn nhà cần được nâng cao, và các gia đình nên trang bị thiết bị chống rò điện (RCD/ELCB) để bảo vệ toàn hệ thống.

Khi phát hiện dây điện đứt, trụ điện rò điện hoặc có hiện tượng phát sáng bất thường, người dân không nên tự xử lý mà cần giữ khoảng cách an toàn tối thiểu 5m và báo ngay cho Tổng đài 1900545454 của EVNHCMC để được hỗ trợ kỹ thuật kịp thời.

Đối với các trường hợp ngập cục bộ trong nhà, cần ngắt cầu dao tổng trước khi tiếp cận các thiết bị điện. Hạn chế sử dụng máy bơm, quạt điện, hoặc các thiết bị có tiếp xúc trực tiếp với nước nếu không có điều kiện cách điện an toàn.

EVNHCMC chỉ đạo các đơn vị trong mùa mưa, bão phải đảm bảo trực đủ thành phần, số lượng. Lập phương án huy động tăng cường nguồn lực để xử lý kịp thời các tình huống do thiên tai gây ra nhằm đảm bảo an toàn, đảm bảo cung cấp điện liên tục tại các thời điểm khác nhau



EVNHCMC đảm bảo an toàn điện trong mùa mưa, bão năm 2025

trong ngày. Công ty Lưới điện cao thế tổ chức tái lập ca trực đối với các trạm biến áp không người trực có nguy cơ bị ảnh hưởng khi có bão đổ bộ.

Đối với các trụ sở, kho tàng, bến bãi, nhà cao tầng, công trình đang thi công: kiểm tra, bố trí, xử lý hợp lý để không xảy ra tình trạng rơi/ngã các bảng tên, bảng hiệu, tấm bạt, cửa sổ, băng rôn, giàn giáo, cần cẩu, hàng rào tạm, mái che,... gây nguy cơ ảnh hưởng an toàn cho cán bộ công nhân viên và người dân xung quanh.

Kiểm tra các thiết bị thông tin liên lạc như máy bộ đàm, máy ghi âm (hoạt động tốt), điện thoại trực – loại cố định để bàn, điện thoại di động (không để hết pin) để đảm bảo thông tin được liên tục, thông suốt, kịp thời.

EVNHCMC cũng đã yêu cầu tổ chức diễn tập công tác PCTT&TKCN năm 2025. Trong đó, lưu ý các điểm trọng yếu, các tình huống bất ngờ có thể xảy ra như phòng cháy chữa cháy, cây xanh ngã đổ, triều cường ngập nước, giông lốc, sạt lở, mưa to gió lớn, địa bàn bị chia cắt và các tình huống xử lý đối với các trung tâm điều khiển xa và trạm biến áp không người trực.

Việt Hoa

CẢNH BÁO: XUẤT HIỆN TRANG WEB GIẢ MẠO

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC NHẪM LỪA ĐẢO KHÁCH HÀNG



Trong thời gian gần đây, bên cạnh nhiều chiêu thức mạo danh nhân viên ngành điện lừa đảo qua điện thoại ngày càng tinh vi còn xuất hiện nhiều trang web giả mạo ngành Điện, tư vấn khách hàng gọi đến số tổng đài chăm sóc khách hàng với cước phí cuộc gọi cao gấp 8 lần.

Cụ thể tại địa chỉ <https://cskh.org.vn/>, với đường link <https://cskh.org.vn/cong-ty-dien-luc-mien-bac/> đã sao chép trái phép toàn bộ nội dung, logo, quy trình và số hotline của Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC), nhằm đánh lừa khách hàng, khuyến khích khách hàng gọi đến số 1900.0317 với cước phí lên tới 8.000 đồng/phút, gấp 8 lần so với mức phí chính thức của EVNNPC và tiềm ẩn nguy cơ thiệt hại lớn về tài chính cũng như đánh cắp thông tin cá nhân, ngân hàng.

Thủ đoạn của kẻ gian được tổ chức hết sức tinh vi khi giả mạo không chỉ nội dung thông tin mà còn thiết kế giao diện gần như y hệt trang chính thống. Khi nhấp vào mục "Liên hệ Tổng đài EVNNPC", khách hàng sẽ được hướng dẫn gọi vào số **1900.0317**, lập tức bị trừ cước cao và không hề nhận được bất kỳ dịch vụ hỗ trợ nào từ ngành Điện. Nghiêm trọng hơn, nhiều khách hàng còn

được đề nghị cài đặt ứng dụng giả mạo hoặc truy cập đường link chứa mã độc, dẫn đến việc lộ lọt CCCD, tài khoản ngân hàng và mã OTP, tạo cơ hội cho tội phạm mạng chiếm đoạt tiền trong tài khoản cá nhân.



EVNNPC khẳng định: Địa chỉ truy cập trên không phải của EVNNPC hay bất cứ đơn vị thành viên nào thuộc EVNNPC.

EVNNPC cũng không đồng ý hoặc bất kỳ thỏa thuận nào cho

trang web này thu thập, cung cấp các thông tin cũng như các dịch vụ điện của EVNNPC và các đơn vị thành viên.

Để bảo vệ chính mình và tránh bị kẻ gian lợi dụng, EVNNPC khuyến cáo Quý khách hàng:

• Chỉ sử dụng các kênh thông tin chính thức của EVNNPC:

o Website: <https://npc.com.vn/>

o Trung tâm Chăm sóc khách hàng EVNNPC: website <https://cskh.npc.com.vn/>

o Tổng đài **19006769** (duy nhất, phục vụ 24/7, miễn phí tư vấn dịch vụ, cước phí viễn thông 1.000đ/phút).

• **TUYỆT ĐỐI CẢNH GIÁC** với các trang web, đường link lạ, các số điện thoại không phải là số tổng đài chính thức của EVNNPC.

• **KHÔNG CUNG CẤP** thông tin cá nhân, mật khẩu, thông tin tài khoản ngân hàng, mã OTP cho bất kỳ ai hoặc trang web nào mà Quý khách nghi ngờ là giả mạo.

• **KHÔNG THỰC HIỆN THANH TOÁN** tiền điện vào các tài khoản cá nhân hoặc theo các yêu cầu không rõ ràng từ những nguồn không chính thống.

• Nếu phát hiện bất kỳ trang web, tài khoản mạng xã hội nào nghi ngờ mạo danh EVNNPC hoặc có dấu hiệu lừa đảo, xin Quý khách vui lòng thông báo ngay cho chúng tôi qua Tổng đài **19006769** hoặc báo cho cơ quan công an gần nhất.

EVNNPC đang nỗ lực phối hợp với các cơ quan chức năng để xử lý các hành vi mạo danh, nhằm đảm bảo an toàn và quyền lợi cho Quý khách hàng.

Trong quá trình sử dụng điện, khi cần hỗ trợ, quý khách hàng vui lòng liên hệ số điện thoại 19006769 (trực 24/7) để được giải đáp, tư vấn kịp thời.

Mạnh Đức



TIPS LỰA CHỌN VÀ SỬ DỤNG ĐIỀU HÒA KHÔNG KHÍ HIỆU QUẢ, TIẾT KIỆM ĐIỆN

1. Lựa chọn điều hòa không khí

Chọn điều hòa không khí có công suất phù hợp với nhu cầu sử dụng của gia đình. Công suất của máy phụ thuộc vào diện tích, độ kín của phòng:

Diện tích phòng	Công suất phù hợp
Dưới 15 m ²	9.000 BTU (~1 HP)
15 - 25 m ²	12.000 BTU (~1.5 HP)
25 - 35 m ²	18.000 BTU (~2 HP)
35 - 40 m ²	24.000 U (~2.5 HP)

2. Sử dụng điều hòa không khí

Lắp đặt dàn nóng ở vị trí phù hợp. Tốt nhất nên chọn nơi có mái che và tránh bức xạ mặt trời trực tiếp; dàn nóng cách tường khoảng 15 cm để

thoát khí nóng ra được; phía trước quạt dàn nóng không được có vật cản ở khoảng cách nhỏ hơn 1,5 m. Tiết kiệm 5 - 10% điện tiêu thụ;

Tránh gắn dàn lạnh trong các góc khuất (làm giảm khả năng đối lưu không khí), cục lạnh treo tường nên gắn ở độ cao từ 2,5 - 3 m;

Tắt điều hòa khi không sử dụng. Lắp đặt quạt thông gió phù hợp (20 - 30 m³/h/người), ra vào phải đóng cửa. Không sử dụng thiết bị có nguồn nhiệt trong phòng chạy điều hòa như bàn là, máy sấy tóc;

Dùng chế độ tiết kiệm điện trên điều hòa trong quá trình sử dụng, ví dụ như tính năng mắt thần thông minh, chế độ Quiet - khi ngủ (chế độ yên tĩnh). Nếu điều hòa không khí có chế độ ngủ Sleep mode nên sử dụng, ở chế độ này lúc mới bật điều hòa không khí sẽ chạy lạnh sâu tới 25°C, sau đó cứ khoảng 2h tăng lên 1°C cho tới khi đạt 28°C;

Cài đặt nhiệt độ phù hợp trên mức 26 - 28°C vào ban ngày và ban đêm từ 25 - 27°C. Cứ cài đặt nhiệt độ tăng 1°C sẽ tiết kiệm được 1 - 3% điện năng;

Nhiệt độ bên ngoài (độ C)	30	32	34	Trên 35
Nhiệt độ cài đặt cao nhất (độ C)	24 - 26	25 - 27	26 - 28	27 - 29

M.Hương

“BỐC HƠI” HÀNG TỶ ĐỒNG DO CÀI ĐẶT ỨNG DỤNG ĐIỆN LỰC GIẢ MẠO

Thiếu cảnh giác khi cài đặt ứng dụng theo dõi tiền điện do các đối tượng lừa đảo giả danh nhân viên điện lực, rất nhiều người đã bị đánh cắp thông tin và chiếm đoạt tài sản lớn. Đây là vấn nạn đã và đang xảy ra tại các tỉnh miền Trung nói riêng, cả nước nói chung, ảnh hưởng đến tình hình an ninh trật tự (ANTT).

Tháng 4/2025, chị H. (quê Nghệ An) bất ngờ nhận được cuộc gọi từ số điện thoại lạ xưng là nhân viên điện lực thông báo việc gia chị đang nợ tiền điện, cần thanh toán gấp qua ứng dụng được gửi vào tài khoản Zalo, nếu không sẽ bị cắt điện. Lo ngại việc cắt điện ảnh hưởng đến công việc kinh doanh cũng như sinh hoạt của gia đình, chị H. đã đăng nhập vào liên kết mà đối tượng vừa gửi. Ngay lập tức, tài khoản ngân hàng của chị thông báo bị trừ 692 triệu đồng. Biết bị lừa, chị H. lập tức đến

cơ quan Công an trình báo và nhờ đó đã thu hồi lại được số tiền bị lừa.

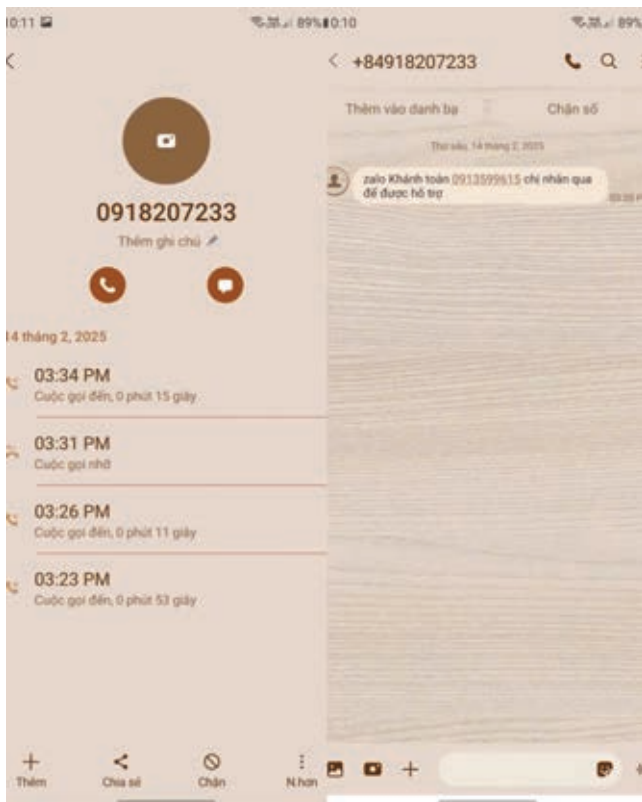
Tương tự, ông S. ở Bình Định nhận điện thoại từ người đàn ông tự giới thiệu tên là Nam tự xưng nhân viên điện lực, hướng dẫn cài đặt ứng dụng của ngành Điện để theo dõi chỉ số điện tiêu thụ của gia đình. Tin lời, ông S. làm theo hướng dẫn của đối tượng, kết nối với ứng dụng ngân hàng mà ông S. đang sử dụng và yêu cầu ông sao chép mã code được gửi đến tin nhắn Zalo để quét sinh trắc học nhằm kích hoạt ứng dụng theo dõi chỉ số điện. Sau khi thực hiện xong các thao tác trên thì tài khoản của ông S. bị “bốc hơi” hơn 100 triệu đồng.

Theo Tổng đài Chăm sóc khách hàng của Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC), tất cả các vụ lừa đảo giả danh nhân viên điện lực thực hiện các thủ đoạn lừa đảo như nêu trên không chỉ gây thiệt hại về tài sản cho người dân mà còn gây hoang mang dư luận. Vì vậy, người dân phải hết sức cảnh tỉnh với một số hình thức lừa đảo phổ biến nhằm bảo vệ thông tin cá nhân và tài sản của chính mình, tránh bị mắc bẫy kẻ gian.

Ngoài ra, đối tượng lừa đảo còn giả danh nhân viên ngành Điện (mặc quần áo màu cam, đội mũ nhựa có logo giống ngành Điện) đến các hộ gia đình sử dụng điện để nghị vào kiểm tra thiết bị điện trong nhà, để nghị điều chỉnh sai sót trong hóa đơn tiền điện, từ đó yêu cầu người dân phải trả tiền; làm giả website ngành Điện bằng cách tạo ra các trang web giả danh công ty điện lực, yêu cầu người dùng đăng nhập để kiểm tra thông tin hoặc thực hiện thanh toán tiền điện, từ đó đánh cắp thông tin cá nhân và tiền trong tài khoản; gửi email giả mạo công ty điện lực, thông báo về hóa đơn điện tử, kèm theo đường link để thanh toán hoặc yêu cầu xác nhận thông tin; thông báo khuyến mãi và quà tặng, yêu cầu người dân phải trả một khoản phí để nhận quà...

Trước những thủ đoạn lừa đảo ngày càng tinh vi, tổng đài Chăm sóc khách hàng của EVNCPC nói riêng, Tập đoàn điện lực Việt Nam nói chung và các chuyên gia khuyến cáo, người dân sử dụng điện cần hết sức tỉnh táo, cảnh giác cao độ, tuyệt đối không cung cấp thông tin cá nhân, số tài khoản ngân hàng, mã OTP cho bất kỳ ai. Khi nhận được cuộc gọi yêu cầu thanh toán tiền điện, hãy nhanh chóng liên hệ với tổng đài chăm sóc khách hàng của điện lực theo từng khu vực để xác minh; không nhấn vào các liên kết lạ hoặc tải ứng dụng không rõ nguồn gốc.

M.Hương



Tin nhắn của đối tượng lừa đảo giả danh nhân viên ngành Điện gửi cho người dân

CẦN TĂNG TIỀN PHẠT, ĐÌNH CHỈ CHO THUÊ VỚI CHỦ NHÀ TRỌ TĂNG GIÁ ĐIỆN TRÊN 4.000 ĐỒNG

Theo luật sư, chủ nhà trọ thu giá điện từ 4.000-5.000 đồng/kWh là vi phạm quy định pháp luật. Cần tăng mức phạt và đình chỉ hoạt động cho thuê để răn đe.

Vừa qua, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã tăng giá điện lên mức 2.204,06 đồng/KWh từ ngày 10.5. Từ năm 2023 đến nay, EVN đã 4 lần điều chỉnh giá điện và thực hiện trong thẩm quyền, với mức tăng hơn 17%.

Với sinh viên và người lao động ở các tỉnh đến Hà Nội học tập và làm việc, áp lực ngày càng lớn với lo lắng chủ nhà trọ sẽ tăng giá.

Chị Nguyễn Thu Hằng (Cầu Giấy, Hà Nội) cho biết, đã nhận được thông báo từ chủ nhà rằng giá điện sẽ tăng lên mức 4.500 đồng/số thay vì 4.000 đồng/số như trước đây, thời gian áp dụng bắt đầu từ đầu tháng 6.

"Mức dùng trung bình của tôi mỗi tháng hè khoảng 300 số điện/tháng, với giá điện tăng sẽ khiến mỗi tháng chúng tôi phải trả thêm khoảng 150.000 đồng. Đây cũng là một khoản không nhỏ với sinh viên như chúng tôi" - chị Hằng cho biết.

Sự lo lắng của chị Hằng cũng phản ánh tâm trạng chung của nhiều sinh viên khác. Không chỉ phải đối mặt với học phí, chi phí sinh hoạt ngày càng tăng cao, nhiều bạn trẻ còn phải cố gắng tiết kiệm từng đồng để trang trải cuộc sống hàng ngày. Việc chủ trọ tăng giá điện gây áp lực không nhỏ, khi có thể làm tăng gánh nặng tài chính của sinh viên.

Trao đổi với Lao Động, Luật sư Nguyễn Phóng Dũng - Giám đốc Công ty Luật TNHH OPIC và Cộng sự, Đoàn luật sư Thành phố Hà Nội - đánh giá việc các chủ nhà trọ thu tiền điện từ 4.000-5.000 đồng/kWh là cao hơn



Việc các chủ nhà trọ thu giá điện từ 4.000-5.000 đồng/kWh là vi phạm quy định của pháp luật

mức giá tối đa quy định và vi phạm quy định của pháp luật.

Luật sư Nguyễn Phóng Dũng cho rằng, để chủ nhà trọ lấy giá điện theo đúng quy định của pháp luật về giá điện cần phải có đồng bộ nhiều giải pháp, không chỉ có quy định và chế tài.

"Trước tiên, cần tích cực tuyên truyền, vận động chủ nhà trọ thu tiền điện đúng với quy định của pháp luật. Cần hoàn thiện và cụ thể hóa việc ban hành quy định riêng, rõ ràng về giá điện áp dụng cho các khu nhà trọ, nhà trọ cho thuê nhằm tránh hiểu lầm hoặc cố tình lợi dụng để thu tiền điện kinh doanh. Đồng thời, xây dựng cơ chế tính toán giá điện riêng cho các chủ nhà trọ thay vì áp dụng tính lũy tiến như điện sinh hoạt" - luật sư Nguyễn Phóng Dũng nói.

Theo luật sư Nguyễn Phóng Dũng, về phía các cơ quan chức năng cần tăng cường đẩy mạnh công tác thanh tra, kiểm tra, giám sát; tăng tiền phạt và bổ sung thêm hình thức xử phạt bổ sung như buộc hoàn trả số tiền thu vượt, tạm đình chỉ hoạt động cho thuê...

Đặc biệt, nâng cao nhận thức và bảo vệ quyền lợi của người thuê trọ, xây dựng cơ chế phản ánh nhanh qua đường dây nóng trực tiếp các trường hợp vi phạm và tuyên truyền thông tin để người thuê trọ có thể dễ dàng biết và phản ánh. Yêu cầu các chủ nhà trọ niêm yết công khai giá điện tại khu vực trọ để nhìn thấy và ghi rõ trong hợp đồng thuê trọ.

PV

ĐỊNH HƯỚNG ỨNG DỤNG BIG DATA VÀ TRÍ TUỆ NHÂN TẠO TRONG CÔNG TÁC ĐẢM BẢO AN TOÀN THÔNG TIN

ThS. Vương Hữu Ngọc

Ban Viễn thông và Công nghệ Thông tin - Tổng Công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC)

I. GIỚI THIỆU:

Ngày nay, trí tuệ nhân tạo (Artificial intelligence-AI), dữ liệu lớn (Big Data), Internet vạn vật (Internet of things) nổi lên như một bằng chứng của cuộc Cách mạng Công nghiệp 4.0 (CMCN4.0). Các giải pháp này đã và đang trở thành thành phần cốt lõi trong các hệ thống công nghệ cao. Nó đã len lỏi vào hầu hết các lĩnh vực trong đời sống mà có thể chúng ta không nhận ra. Ví dụ: xe tự hành của Google và Tesla, hệ thống tự tag khuôn mặt trong ảnh của Facebook, trợ lý ảo Siri của Apple, hệ thống gợi ý sản phẩm của Amazon, hệ thống gợi ý phim của Netflix, hệ thống dịch đa ngôn ngữ Google Translate, máy chơi cờ AlphaGo và gần đây là AlphaGo Zero của Google DeepMind.

Máy học (Học máy, Machine learning-ML) là một phần của AI. Nó là một lĩnh vực nhỏ trong khoa học máy tính, có khả năng tự học hỏi dựa trên dữ liệu được đưa vào mà không cần phải được lập trình cụ thể (Machine Learning is the subfield of computer science, that “gives computers the ability to learn without being explicitly programmed” theo Wikipedia)

Những năm gần đây, sự phát triển của các hệ thống tính toán cùng với lượng dữ liệu khổng lồ được thu thập bởi các hãng công nghệ lớn đã giúp ML tiến thêm một bước dài. Một lĩnh vực mới được ra đời được gọi là học sâu (deep learning-DL). DL đã giúp máy tính thực thi những việc tưởng chừng như không thể vào mười năm trước như: phân loại cả ngàn vật thể khác nhau trong các bức ảnh, tự tạo chú thích cho ảnh, bắt chước giọng nói và chữ viết của con người, giao tiếp với con người, chuyển đổi ngôn ngữ.

Như chúng ta đã biết: Thông tin là những dữ liệu có giá trị, ý nghĩa được sử dụng trong quá trình tác nghiệp. Thông tin cũng là một dạng tài sản như những tài sản khác trong sản xuất kinh doanh. Thông tin mang lại giá trị cho tổ chức, khách hàng. Do đó thông tin cần được quản lý, bảo vệ phù hợp; An toàn thông tin là đảm bảo thông tin và các hệ thống thông tin tránh, chống lại được các nguy cơ thảm họa tự nhiên, mối nguy và các hành động truy cập, sử dụng, phát tán, phá hoại, chỉnh sửa bất hợp pháp; thông tin được cung đến đúng đối tượng; Các yếu tố để đảm bảo an toàn thông tin: Bảo

mật (C-Confidentiality), toàn vẹn (I-Integrity), sẵn sàng (A-Availability). Mức độ áp dụng mỗi yếu tố phụ thuộc vào mức độ quan trọng của thông tin, môi trường quản lý thông tin và các đối tượng tác động lên thông tin đó; Các yếu tố tác động đến an toàn thông tin, bao gồm: Con người, qui trình, công nghệ.



Hình 1: Các yếu tố đảm bảo an toàn thông tin



Hình 2: Các yếu tố tác động đến an toàn thông tin

II. GIẢI PHÁP KỸ THUẬT:

1. Quy định của EVN:

Theo quy định của Tập đoàn Điện lực Việt nam (EVN): các đơn vị phải ghi nhận và lưu giữ nhật ký sự kiện các thiết bị mạng, thiết bị an ninh mạng, hệ điều hành, cơ sở dữ liệu, các phần mềm ứng dụng trong thời gian tối thiểu 30 ngày và lưu trữ an toàn để phục vụ công tác kiểm tra, phân tích khi cần thiết. Trong Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC), với khối lượng thiết bị mạng, thiết bị lưu trữ, máy chủ như hiện nay thì việc sao lưu, kiểm tra nhật ký, sự kiện vận hành các hệ thống, thiết bị theo như quy định thì phải mất rất nhiều nhân lực và mất thời gian. Nếu kiểm tra được thì thời điểm đó tính sẵn sàng trong an toàn thông tin cũng không còn đáp ứng. Trong trường hợp thiết bị không hoạt động được do sự cố, việc xác định nguyên nhân trước khi sự cố xảy ra là không thể. Các thiết bị chỉ cung cấp các công cụ đơn giản, đơn lẻ trên mỗi thiết bị để kiểm tra nhật ký, tìm kiếm đơn giản. Khả năng tìm kiếm qua nhiều tập nhật ký, nhiều thiết bị, nhiều hệ thống để phân tích mối tương quan giữa các sự kiện nhằm đánh giá và chuẩn đoán nguyên nhân sự cố đáp ứng trong một khoảng thời gian ngắn là chưa thực hiện được.

2. Giải pháp kỹ thuật:

Với sự hỗ trợ của công nghệ như hiện nay, để đảm bảo an toàn thông tin kịp thời trong quá trình quản lý và vận hành các hệ thống công nghệ thông tin của SPC, thì việc ứng dụng Big data và AI vào công tác phân tích cảnh báo là hết sức cần thiết.

a) Xây dựng Kho dữ liệu:

Trước tiên, xây dựng kho dữ liệu và thu thập dữ liệu thô (raw data) đạt các tính chất của giải pháp Big data, bao gồm:

- Thiết lập hệ thống lưu trữ đáp ứng đủ để lưu dữ liệu nhật ký (log), dữ liệu sự kiện (event) của các thiết bị và các hệ thống sinh ra theo thời gian mong muốn, thời gian lưu trữ dữ liệu cần đảm bảo đủ độ sâu về lịch sử để tăng mức độ chính xác khi phân tích dữ liệu.

- Giải pháp thu thập dữ liệu phải đáp ứng thu thập đủ và kịp tốc độ thiết bị sinh ra dữ liệu log và sự kiện.

- Dữ liệu thu thập được phải đảm bảo tính chính xác và có giá trị đối với nhu cầu

b) Các thành phần, khả năng đáp ứng và mô hình của giải pháp:

Từ nguồn dữ liệu thô thu thập được, căn cứ yêu cầu bài toán đặt ra, triển khai giải pháp làm sạch, phân loại và chuyển dữ liệu. Giải pháp này được gọi là ETL (Extracts - Transforms - Load). Hiện nay có rất nhiều giải pháp ETL, sau đây là một giải pháp điển hình:

- Giải pháp bao gồm 3 thành phần:

- (1) Cơ sở dữ liệu để lưu trữ, tìm kiếm và truy vấn log;
- (2) Tiếp nhận log từ nhiều nguồn, sau đó xử lý log và ghi vào cơ sở dữ liệu;
- (3) Tương tác người dùng.

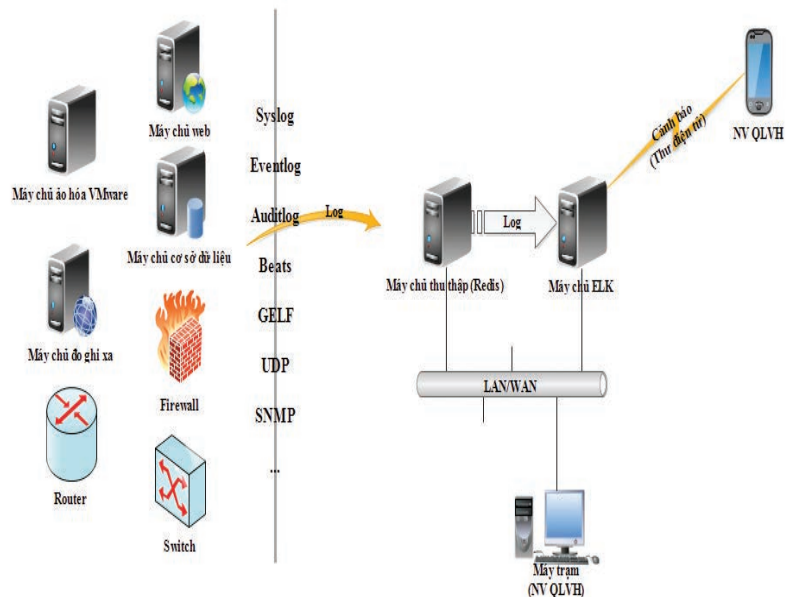
- Khả năng đáp ứng của giải pháp:

(1) Có khả năng đọc log từ nhiều loại thiết bị, bao gồm: Core switch, Router, Wi-Fi Controller/AP, Firewall, RADIUS, Active Directory/LDAP, Anti-Virus, Máy chủ ảo hóa VMware vSphere 6.5, SAN, Máy chủ đo ghi xa, Máy chủ ứng dụng, Cơ sở dữ liệu CMIS, Đo ghi xa PLC, IFC, Ghi chỉ số gạch nợ Mobile, Máy trạm, Hệ điều hành Windows, Linux ...;

(2) Có khả năng tiếp nhận các sự kiện do các hệ thống gửi về trong thời gian thực, tối thiểu 3000 sự kiện/giây; Có khả năng phân tích, xây dựng mối tương quan giữa các sự kiện từ nhiều nguồn, nhiều hệ thống rời rạc trong một khoảng thời gian;

(3) Có khả năng tích hợp thu thập sự kiện từ các hệ thống an ninh mạng: tường lửa, IPS/IDS, xác thực, ...; Hỗ trợ công cụ thiết lập cảnh báo qua tin nhắn, thư điện tử dựa trên hình mẫu dựng sẵn.

- Mô hình triển khai của giải pháp:



Hình 3: Mô hình triển khai

o Giải pháp này được triển khai tập trung hệ thống tại Phòng máy chủ/Trung tâm dữ liệu, với mô hình này cần hai máy chủ:

01 máy chủ đóng vai trò tiếp nhận các sự kiện và lưu vào hàng đợi để chờ xử lý, nhằm không làm mất log và chia tải

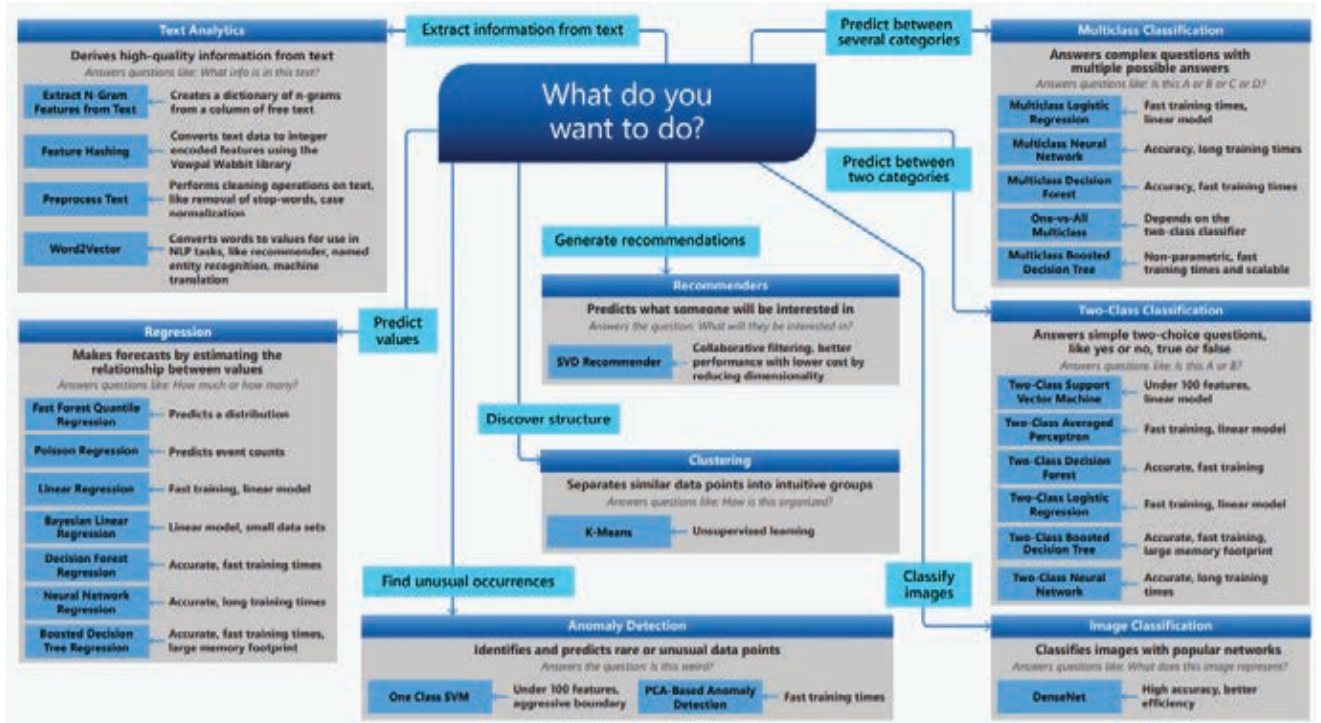
01 máy chủ thiết lập 3 thành phần nêu trên.

o Các log trên các hệ thống, thiết bị được thu thập thông qua các giao thức SNMP, Syslog, ...

c) Ứng dụng Big Data và AI vào giải pháp:

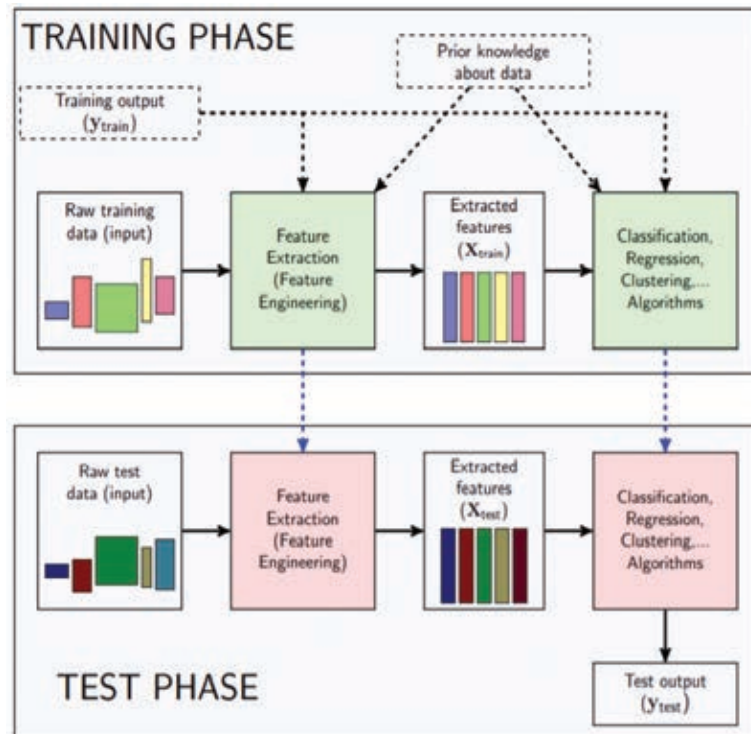
Sau khi nguồn dữ liệu đã được phân loại và làm sạch, thì việc ứng dụng AI trong công tác phân tích, cảnh báo để gia tăng tính sẵn sàng và toàn vẹn an toàn thông tin có thể được thực hiện. Như chúng ta đã biết, ML là một phần của AI, ML về cơ bản là dự đoán dựa trên dữ liệu, DL là một nhánh của ML với đặc điểm là sử dụng các mô hình phi tuyến tính có chiều sâu để dự đoán. Mạng thần kinh, Neural Network là nền tảng của DL là một mô hình với nhiều lớp được chồng lên nhau, nhằm học được các khái niệm từ đơn giản đến phức tạp. Chính vì vậy yêu cầu ban đầu đặt ra hết sức quan trọng cho việc xác định bài toán trong ML, một số bài toán cơ bản:

- Phân loại hai lớp (two-class classification)
- Phân loại đa lớp (multi-class classification)
- Phát hiện sự bất thường (anomaly detection)
- Hồi quy (regression)



Hình 4: Tổng quan về bài toán trí tuệ nhân tạo

Triển khai Machine Learning phải trải qua 2 giai đoạn là huấn luyện (training phase) và kiểm thử (test phase)



Hình 5: Các giai đoạn trong Machine Learning

Việc lựa chọn ngôn ngữ phát triển phụ vào rất nhiều yếu tố. Do đó khi chọn ngôn ngữ nào đó phải bảo đảm rằng nó có thể sử dụng bao quát và không cục bộ. Sau đây là một số ngôn ngữ phổ biến: Python, Java, Lisp, Prolog, C++...

III. KẾT LUẬN:

Định hướng ứng dụng Big Data và Trí tuệ nhân tạo trong công tác phân tích Log đảm bảo an ninh bảo mật và an toàn thông tin trong Tổng Công ty Điện lực miền nam là một giải pháp ứng dụng Công nghệ của cuộc Cách mạng Công nghiệp 4.0 mà hiện nay Tập Đoàn đang triển khai thực hiện.

Trong thời gian qua, Tổng Công ty Điện lực miền nam đã thực hiện tốt các sự kiện an toàn thông tin và đã ứng phó kịp thời về sự cố đảm bảo an toàn thông tin của Tổng Công ty; tuy nhiên bên cạnh đó vẫn còn một số sự cố vẫn chưa ứng phó kịp thời do thiếu thông tin phân tích hoặc đánh giá rủi ro chưa đầy đủ. Trong thời gian tới, để kiểm soát an toàn thông tin và quản lý sự cố ATTT tốt hơn nữa, EVNSPC cần phải nâng cao công tác quản lý: báo cáo chi tiết các điểm yếu, các sự cố an toàn thông tin của các đơn vị khác trong ngành để học hỏi, bằng chứng thu thập được, đánh giá và quyết định an toàn thông tin bằng giải pháp và định hướng đã đề cập nêu trên.

TÀI LIỆU THAM KHẢO

- [1] Gartner - <https://www.gartner.com/>
- [2] Salesforce - <https://www.salesforce.com/>
- [3] Wikipadia - <https://en.wikipedia.org/>
- [4] Trang Thông tin điện tử EVN - <https://www.evn.com.vn>

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)

EVNHANOI RESEARCH, TRIAL ADVANCED METERING INFRASTRUCTURE USING SMART METERS (AMI)

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.

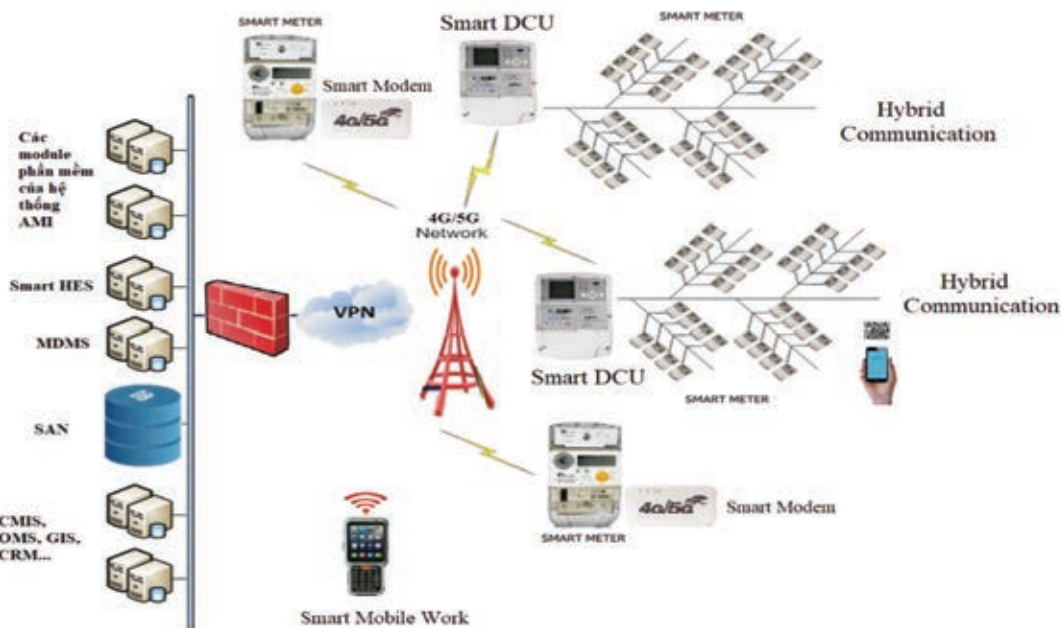
EVNHANOI đã xây dựng hệ sinh thái CSKH gồm các kênh giao tiếp như sau: web/app EVNHANOI, tổng đài 19001288, Phòng giao dịch khách hàng, SMS Brandname EVNHANOI, SMS MO 8088, Email, Zalo, Fanpage EVNHANOI trên Facebook, Chatbot, Cổng dịch vụ công Quốc gia. Khách hàng sử dụng điện dễ dàng tra cứu toàn bộ 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 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.

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 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.

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, đóng 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

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.

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

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Trong số này

Số 306 tháng 5/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- EVN kiểm tra tiến độ thi công đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên..... 1
- EVNNPT ký thỏa thuận hợp tác tài trợ vốn tín dụng đầu tư của nhà nước với ngân hàng VDB.....3
- EVNHANOI tăng tốc phát triển lưới điện: hành trình đảm bảo điện tin cậy cho Thủ đô4
- Dự án nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng đang bám sát mục tiêu tiến độ.....
- PC Hải Dương vận hành lưới điện thông minh 110kV.....9
- Đảng bộ EVNGENCO3 quyết tâm thực hiện thắng lợi nhiệm vụ trọng tâm trong nhiệm kỳ mới..... 10
- EVNGENCO1 bứt phá từ phát triển khoa học, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số..... 12
- Ngành điện miền Bắc: Sẵn sàng các phương án đảm bảo cấp điện ổn định mùa nắng nóng 2025 14
- Đại hội đại biểu Đảng bộ Tổng công ty Phát điện 2 lần thứ XII, nhiệm kỳ 2025-2030 diễn ra thành công tốt đẹp16
- EVNGENCO1: Thực hiện đồng bộ các giải pháp đảm bảo sản xuất điện trong cao điểm mùa khô 2025..... 19
- Đoàn thanh niên EVN phát động cuộc thi “ứng dụng ai trong công tác tuyên truyền an toàn điện và tiết kiệm điện” 21
- Điện lực miền Nam biểu dương gương điển hình tiên tiến giai đoạn 2020-2025..... 22
- EVNSPC: Nửa thế kỷ đi lên cùng đất nước 24
- PV POWER 2025: Điện khí LNG và Năng lượng tái tạo là mũi nhọn tăng trưởng..... 27
- EVNGENCO3 kiểm tra công tác sản xuất điện mùa khô tại Công ty Thủy điện Buôn Kuốp..... 29
- Ứng dụng trí tuệ nhân tạo đã trở thành động lực đổi mới toàn diện các hoạt động công tác của EVN..... 30
- EVNSPC thí điểm giải thể điện lực huyện, thành lập đội quản lý điện..... 32
- Điện sáng đến đâu - Nhà đẹp tới đó 34
- Ngành điện TP. Hồ Chí Minh tăng cường an toàn điện mùa mưa, bão..... 36
- Cảnh báo: Xuất hiện trang web giả mạo tổng công ty điện lực miền bắc nhằm lừa đảo khách hàng..... 37

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Tips lựa chọn và sử dụng điều hoà không khí hiệu quả, tiết kiệm điện 39
- “Bốc hơi” hàng tỷ đồng do cài đặt ứng dụng điện lực giả mạo..... 40
- Cần tăng tiền phạt, đình chỉ cho thuê với chủ nhà trọ tăng giá điện trên 4.000 đồng 41

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Định hướng ứng dụng Big data và trí tuệ nhân tạo trong công tác đảm bảo an toàn thông tin 42
- EVNHANOI triển khai nghiên cứu, thử nghiệm hạ tầng đo đếm tiên tiến sử dụng công nghệ điện tử thông minh45



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 (Hà Lạng - 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 1 - (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

www.npc.com.vn

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

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