

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 305

4 - 2025

ISSN 0686 - 3883



NĂM NGÀY GIẢI PHÓNG MIỀN NAM
THỐNG NHẤT ĐẤT NƯỚC





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



CÁC NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN EVN

“VÀO ĐÀ” CHO CAO ĐIỂM MÙA KHÔ 2025

Đảm bảo nhiên liệu cho sản xuất, chủ động bảo dưỡng thiết bị, phát động thi đua để tạo không khí sôi nổi trong lao động,... Đó là một số giải pháp trọng tâm mà các đơn vị quản lý các nhà máy nhiệt điện trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã triển khai nhằm mục tiêu cung ứng điện ổn định, liên tục trong cao điểm mùa khô 2025.

Chủ động giải pháp “từ sớm, từ xa”

Dự báo năm nay tình hình khô hạn, nắng nóng gay gắt sẽ căng thẳng hơn các năm trước, đặt ra thách thức lớn cho ngành Điện nói chung, Tập đoàn Điện lực Việt Nam nói riêng. Trong bối cảnh đó, nhiệt điện - chiếm gần 50% tổng công suất nguồn điện quốc gia - vẫn đóng vai trò đặc biệt quan trọng góp phần đảm bảo an ninh năng lượng. Quán triệt tinh thần này, EVN và các đơn vị thành viên đã chủ động triển khai nhiều giải pháp để đảm bảo điện trong mùa khô 2025, trong đó ưu tiên hàng đầu là công tác chuẩn bị đầy đủ nhiên liệu.

Từ cuối năm 2024, các đơn vị nhiệt điện trong EVN đã chủ động làm



Đoàn công tác EVN kiểm tra công tác chuẩn bị sản xuất điện mùa khô tại Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2

Nhà máy Nhiệt điện
Phú Mỹ 1



HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

việc, đàm phán với Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV) và Tổng Công ty Đông Bắc về hợp đồng cung cấp than năm 2025 và đã hoàn tất các khâu liên quan từ cuối năm ngoái.

Gần đây nhất, Ban chỉ đạo điều hành cấp than cho sản xuất điện (gồm EVN, TKV, TCT Đông Bắc) đã họp vào cuối tháng 2/2025 tại tỉnh Bình Thuận, để chuẩn bị cho các tháng cao điểm mùa khô, cũng như giải pháp đảm bảo cung cấp than cho các nhà máy nhiệt điện của EVN trong cả năm. Các bên đều đồng thuận sẽ không ngừng hợp tác chặt chẽ, nỗ lực thực hiện nhiệm vụ chính trị mà Đảng, Nhà nước đã giao phó, thực hiện nghiêm túc các chỉ đạo của Chính phủ để đảm bảo an ninh năng lượng.

Về phía EVN, các nhà máy nhiệt điện trong Tập đoàn đã có sự chuẩn bị kỹ lưỡng nhằm đảm bảo đủ than theo kế hoạch sản xuất điện, duy trì mức tồn kho than hợp lý. Đơn cử, tại Quảng Ninh, Nhà máy Nhiệt điện Uông Bí luôn duy trì than trong kho ở mức trên 80.000 tấn, Nhà máy Nhiệt điện Quảng Ninh cũng chủ động duy trì tồn kho tối thiểu 140.000 tấn than trong giai đoạn cao điểm để đảm bảo không gián đoạn sản xuất. Còn tại Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1 (tỉnh Thanh Hóa) cũng đảm bảo tồn kho theo định mức quy định của EVN, trong đó tồn kho các tháng cao điểm mùa khô là trên 105.000 tấn.

Bên cạnh nhiên liệu, công tác bảo dưỡng thiết bị cũng được các đơn vị đặc biệt chú trọng. Điển hình như Công ty Nhiệt điện Duyên Hải (tỉnh Trà Vinh) - đơn vị quản lý vận hành các nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 1, Duyên Hải 3 và Duyên Hải 3 mở rộng - cũng tích cực triển khai các giải pháp đảm bảo vận hành liên tục. Dịp Tết Nguyên đán vừa qua, Công ty đã tận dụng thời gian ngừng máy dự phòng và thời điểm phụ tải thấp để bảo dưỡng tổ máy, khắc phục các tồn tại, nhằm hạn chế tối đa sự cố trong cao điểm mùa khô.

Các nhà máy nhiệt điện còn tích cực ứng dụng khoa học công nghệ để nâng cao hiệu quả sản xuất,



tiêu biểu như tại Công ty Nhiệt điện Mông Dương, ngoài việc triển khai nhiều giải pháp về quản lý, kỹ thuật, Công ty cũng đẩy mạnh ứng dụng công nghệ trong giám sát và phân tích dữ liệu vận hành như hệ thống RMS, Elogbook, RCM... nhằm nâng cao hiệu quả hoạt động sản xuất, tăng tính ổn định và đảm bảo an toàn cho các tổ máy. Đặc biệt, Công ty chú trọng áp dụng công nghệ phân tích dữ liệu lớn (Big Data) trong vận hành nhằm phát hiện các điểm yếu trong quy trình sản xuất và đưa ra giải pháp cải thiện kịp thời.

Thi đua vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả

Để động viên tinh thần lao động của cán bộ, công nhân viên, EVN và các đơn vị thành viên đã phát động nhiều phong trào thi đua, hướng đến mục tiêu hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ cung ứng điện trong năm 2025.

Ngày 31/12/2024, EVN đã phát động phong trào thi đua “Vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả trong cung cấp điện năm 2025” với khẩu hiệu: “Thi đua vận hành an toàn đảm bảo cung cấp điện lập thành tích chào mừng Đại hội Đảng bộ các cấp tiến tới Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIV”. Diễn ra trong thời gian từ 01/01/2025 đến 31/12/2025, phong trào huy động sự tham gia của toàn

bộ các đơn vị thành viên, trong đó có 12 công ty, nhà máy nhiệt điện than và 2 công ty, nhà máy nhiệt điện tuabin khí.

Hưởng ứng phong trào này, các đơn vị đã phối hợp với công đoàn đồng cấp để phát động thi đua phù hợp với điều kiện thực tế, tuyên truyền, vận động đoàn viên công đoàn, người lao động quyết tâm triển khai các nhiệm vụ được giao, hoàn thành mục tiêu thi đua với kết quả cao nhất. Đơn cử như phong trào thi đua “Ca vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả năm 2025” do Công đoàn Công ty Nhiệt điện Hải Phòng phát động, hay phong trào “Vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả và đảm bảo sẵn sàng cung cấp điện của Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1 mùa khô năm 2025” do lãnh đạo và Ban Chấp hành Công đoàn Công ty Nhiệt điện Nghi Sơn tổ chức. Các phong trào này tập trung vào việc nâng cao tính kỷ luật, trình độ chuyên môn và ý thức trách nhiệm của người lao động, hướng tới đạt và vượt các chỉ tiêu đề ra.

Với sự chuẩn bị kỹ lưỡng từ sớm, từ xa về mọi mặt, các nhà máy nhiệt điện của EVN đã chủ động sẵn sàng cho mùa khô 2025, góp phần quan trọng vào việc đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Lê Na

EVNNPT VÀ EVNHANOI

TĂNG CƯỜNG PHỐI HỢP TRONG ĐẦU TƯ XÂY DỰNG



Buổi làm việc giữa EVNNPT và EVNHANOI vào chiều ngày 9/4/2025

Ngày 9/4/2025, tại Hà Nội, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và Tổng công ty Điện lực TP. Hà Nội (EVNHANOI) đã tổ chức họp, trao đổi, thống nhất về phối hợp đầu tư xây dựng nhằm phát huy hiệu quả cao nhất các dự án điện trên địa bàn TP Hà Nội.

Tổng giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú và Tổng giám đốc EVNHANOI Nguyễn Anh Tuấn chủ trì cuộc họp.

Tham dự cuộc họp có các thành viên HĐTV, Phó Tổng giám đốc, lãnh đạo các Ban chuyên môn, Công ty Truyền tải điện 1, các Ban quản lý dự án thuộc EVNNPT và EVNHANOI.

Tại cuộc họp, 2 Tổng công ty cùng rà soát thỏa thuận đầu tư đã được ký kết trong giai đoạn vừa qua, đồng thời nêu ra những khó khăn, vướng mắc trong quá trình thực hiện.

2 Tổng công ty cùng trao đổi và thống nhất tình hình phối hợp đầu tư, vận hành lưới điện truyền tải trên địa bàn Hà Nội; Tình hình triển khai

và phương thức thực hiện các dự án đi chung tuyến cột, hạ tầng cáp, các trạm nối cáp và đồng bộ các ngăn lộ đấu nối... giữa hai Tổng công ty trong thời gian tới.

Đặc biệt, 2 Tổng công ty cùng trao đổi tình hình triển khai các dự án đầu tư xây dựng nhằm tháo gỡ khó khăn đã và đang triển khai.

Từ nay đến cuối năm năm 2025 và các năm tiếp theo, EVNNPT dự kiến hoàn thành đóng điện nhiều dự án phục vụ cấp điện cho các phụ tải trên địa bàn TP Hà Nội. Đề nghị EVNHANOI phối hợp để triển khai các dự án đảm bảo đồng bộ tiến độ, tăng hiệu quả đầu tư các dự án.

Để triển khai thực hiện tốt nhiệm vụ đầu tư xây dựng các dự án lưới điện truyền tải và phân phối để đảm bảo cung cấp điện

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

và hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao, EVNNPT kiến nghị EVNHANOI: Chỉ đạo các đơn vị thành viên phối hợp cùng các đơn vị thành viên của EVNNPT để ký thỏa thuận đầu nối đối với các dự án chưa ký thỏa thuận giữa hai bên để các đơn vị của EVNNPT có căn cứ triển khai đảm bảo tiến độ theo yêu cầu. Tiếp tục thường xuyên phối hợp cùng EVNNPT và các đơn vị thành viên của EVNNPT triển khai đồng bộ các dự án đã ký thỏa thuận giữa hai bên.

Chỉ đạo rà soát kỹ danh mục và thông báo tới EVNNPT đầy đủ số lượng ngắn lộ 110kV cần thực hiện tại các TBA 500/220kV trong các năm tiếp theo theo nhu cầu phụ tải và phù hợp với Quy hoạch đã được phê duyệt, để EVNNPT có cơ sở xem xét giao đơn vị thực hiện dự án, đáp ứng được tiến độ đề ra.

Tại cuộc họp, lãnh đạo EVNNPT và EVNHANOI cùng lãnh đạo các Ban của 2 Tổng công ty cùng thảo luận, góp ý để tháo gỡ những vướng mắc trong công tác phối hợp thời gian qua.

Kết luận tại cuộc họp, Tổng giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú và



Tổng giám đốc EVNHANOI Nguyễn Anh Tuấn phát biểu tại buổi làm việc

Tổng giám đốc EVNHANOI Nguyễn Anh Tuấn đánh giá cao công tác phối hợp giữa 2 Tổng công ty trong thời gian vừa qua, từ đó giúp nâng cao hiệu quả trong đầu tư xây dựng, góp phần vào thành công chung của Tập đoàn.

Lãnh đạo 2 Tổng công ty khẳng định việc phối hợp rất cần thiết để công việc được nhịp nhàng, thuận lợi và mang lại hiệu quả cao. Lãnh đạo 2 Tổng công ty thống nhất phương án giao Ban Kế hoạch hoàn thiện là đầu mối thực hiện và có trách nhiệm đơn đốc các đơn vị cùng thực hiện, đồng thời hoàn thiện nội dung thỏa thuận để ký biên bản ghi nhớ hợp tác trong tháng 4/2025.

Đối với những khó khăn vướng mắc trong đầu tư xây dựng dự án truyền tải điện, lãnh đạo EVNHANOI cùng thống nhất sẽ kiến nghị lên HĐND, UBND TP Hà Nội để kịp thời tháo gỡ vướng mắc nhằm đảm bảo cung cấp điện cho Thủ đô.

Tổng giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú trân trọng cảm ơn EVNHANOI trong thời gian qua đã hỗ trợ, chung sức cùng EVNNPT trong triển khai và hoàn thành Dự án đường dây 500kV mạch 3 đáp ứng đúng chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ. Lãnh đạo EVNNPT mong muốn trong thời gian tới tiếp tục nhận được sự đồng hành, hỗ trợ của EVNHANOI để đáp ứng được mục tiêu tiến độ các dự án truyền tải điện trên địa bàn.



Tổng giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú phát biểu tại buổi làm việc

Thu Thủy

EVN KÝ BIÊN BẢN GHI NHỚ HỢP TÁC VỚI VIỆN KHOA HỌC KHÍ TƯỢNG THỦY VĂN VÀ BIẾN ĐỔI KHÍ HẬU

Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) ký Biên bản ghi nhớ hợp tác với Viện Khoa học Khí tượng thủy văn và Biến đổi khí hậu (Bộ Nông nghiệp và Môi trường) vào sáng 2/4 tại Hà Nội.

Dự tại điểm cầu Hà Nội, về phía EVN có Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm; đại diện các ban chuyên môn của Tập đoàn, Tổng công ty Điện lực miền Bắc, Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội, Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ thông tin EVN, Công ty Mua bán điện. Lễ ký kết còn được kết nối trực tuyến với đầu cầu của 3 Tổng công ty Điện lực miền Trung, miền Nam và Thành phố Hồ Chí Minh.

Về phía các cục, vụ thuộc Bộ Nông nghiệp và Môi trường, có Cục trưởng Cục Khí tượng Thủy văn - ông Nguyễn Thượng Hiền; Phó Vụ trưởng Vụ Khoa học và Công nghệ - ông Nguyễn Thạch Cường; Phó Cục trưởng Cục Biến đổi khí hậu - ông Nguyễn Tuấn Quang; Viện trưởng Viện Khoa học Khí tượng Thủy văn và Biến đổi khí hậu - bà Phạm Thị Thanh Nga.

Cùng dự còn có Phó Cục trưởng Cục Điện lực (Bộ Công Thương) - ông Trần Hoài Trang, đại diện Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia.

Theo đó, Biên bản ghi nhớ được xây dựng trên nguyên tắc tự nguyện, bình đẳng giữa Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Viện Khoa học Khí tượng Thủy văn và Biến đổi khí hậu trong công tác phối hợp, hợp tác giữa hai bên về cung cấp các sản phẩm, dịch vụ liên quan tới số liệu quá khứ và dự báo năng lượng tái tạo, năng lượng mới, cũng như nghiên cứu chuyển giao và đào tạo, tập huấn phục vụ phát triển năng lượng tái tạo, năng lượng mới ở Việt Nam.



Các đại biểu chứng kiến Lễ ký kết Biên bản ghi nhớ giữa Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Viện Khoa học Khí tượng thủy văn và Biến đổi khí hậu

Phát biểu tại lễ ký kết, Cục trưởng Cục Khí tượng Thủy văn - ông Nguyễn Thượng Hiền chúc mừng hai bên đã đạt được hợp tác quan trọng. Bộ Nông nghiệp và Môi trường kỳ vọng việc tăng cường hợp tác giữa ngành Điện và ngành Khí tượng thủy văn sẽ giúp đảm bảo tính chính xác, kịp thời của các dự báo về nguồn năng lượng tái tạo, từ đó hỗ trợ EVN trong công tác điều hành, phân bổ và phát triển nguồn điện một cách hiệu quả, ổn định và bền vững. Mặt khác, việc tích hợp các dữ liệu khí tượng thủy văn vào quá trình vận hành và quy hoạch năng lượng tái tạo sẽ giúp tối ưu hóa nguồn lực, giảm thiểu rủi ro và nâng cao hiệu quả khai thác, góp phần quan trọng vào quá trình chuyển đổi năng lượng xanh của quốc gia.

Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm thông tin khái quát, tính đến cuối năm 2024, tổng công suất lắp đặt nguồn điện toàn hệ thống đạt 85.335MW, trong đó nguồn năng lượng tái tạo chiếm tỷ lệ 26,5% (22.648MW), quy mô hệ thống điện Việt Nam đã vươn lên đứng đầu khu vực ASEAN về công suất nguồn điện. Tập đoàn Điện lực Việt Nam đang cung cấp điện cho gần 100 triệu dân

trên cả nước. Tại COP26, Chính phủ Việt Nam cam kết đạt phát thải ròng bằng 0 vào năm 2050, giảm phát thải methane vào năm 2030 so với 2010 và chuyển đổi các nguồn năng lượng truyền thống sang năng lượng sạch, năng lượng tái tạo. Đây là những mục tiêu quan trọng, đòi hỏi sự tham gia tích cực từ tổ chức, cá nhân trong đó có Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Với vai trò là đơn vị cung cấp điện chính, đóng vai trò cốt lõi trong việc chuyển dịch năng lượng, giảm phụ thuộc vào than và đảm bảo an ninh năng lượng, EVN đang tận dụng các cơ chế này để mở rộng phát triển năng lượng sạch, chuyển dịch năng lượng và đảm bảo cung cấp điện ổn định.

Lãnh đạo EVN cũng khẳng định, sự hợp tác với Viện Khoa học Khí tượng thủy văn và Biến đổi khí hậu qua Bản ghi nhớ (MOU) giai đoạn 2025-2030 là bước ngoặt quan trọng. MOU này giúp EVN tiếp cận dữ liệu dự báo chính xác về bức xạ mặt trời, gió và các yếu tố khí tượng, từ đó hỗ trợ trong việc tính toán sản lượng phát trong dự báo cũng như trong thanh toán đối với điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ. Ngoài ra, Viện Khoa học Khí tượng Thủy văn và Biến đổi khí hậu sẽ hỗ trợ đào tạo,

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

nghiên cứu và phát triển công nghệ, giúp EVN chuyển dịch năng lượng thành công theo yêu cầu của Chính phủ.

Lãnh đạo EVN cũng cho biết, Bản ghi nhớ giữa EVN với Viện Khoa học Khí tượng thủy văn và Biển đổi khí hậu mà hai bên ký hôm nay mở ra các cơ hội mới nhằm khai thác tốt nhất tiềm năng, phát huy lợi thế của mỗi bên để cùng phát triển, từng bước hiện thực hóa mục tiêu giảm phát thải, góp phần xây dựng một nền kinh tế xanh và phát triển bền vững.

Về phía Viện Khoa học Khí tượng thủy văn và Biển đổi khí hậu, PGS.TS. Phạm Thị Thanh Nga - Viện trưởng cho hay đây không chỉ là sự kiện đánh dấu cột mốc hợp tác giữa hai bên mà còn thể hiện cam kết mạnh mẽ trong việc chia sẻ dữ liệu và phát triển các giải pháp hỗ trợ để kịp thời phục vụ triển khai Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 3/3/2025 của Chính phủ.

Viện Khoa học Khí tượng Thủy văn và Biển đổi khí hậu cam kết phối hợp chặt chẽ với EVN để thực hiện hiệu quả các nội dung đã thống nhất; đồng thời phát huy thế mạnh về nghiên cứu, dự báo khí tượng thủy văn và cung cấp các dữ liệu, phân tích khoa học phục vụ cho hoạt động nghiệp vụ của EVN, hỗ trợ công tác điều phối và hoạch định chiến lược dài hạn về phát triển năng lượng tái tạo cho Việt Nam.

Viện Khoa học Khí tượng Thủy văn và Biển đổi khí hậu là đơn vị sự nghiệp khoa học và công nghệ công lập trực thuộc Bộ Nông nghiệp và Môi trường, có chức năng nghiên cứu cơ bản, phát triển công nghệ về khí tượng thủy văn và biến đổi khí hậu và đào tạo liên quan theo quy định.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) là công ty mẹ trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam, được tổ chức dưới hình thức công ty trách nhiệm hữu hạn một thành viên do Nhà nước làm chủ sở hữu theo Quyết định số 975/QĐ-TTg ngày 25 tháng 6 năm 2010 của Thủ tướng Chính phủ. Vừa qua, tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025, giao EVN công bố hệ số PVout để phục vụ tính toán sản lượng điện phát tại đầu ra của nguồn điện mặt trời mái nhà.

Hệ số PVout phản ánh hiệu suất phát điện trung bình của hệ thống điện mặt trời mái nhà trong một tháng cụ thể tại một địa phương nhất định.

Theo Nghị định 58, hệ số PVout lý thuyết của 12 tháng trong năm tại từng tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương do Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai sau khi có ý kiến của Bộ Công Thương, Bộ Nông nghiệp và Môi trường.

Thanh Hương - Ngọc Tuấn



EVNGENCO1 tổ chức họp giao ban triển khai các nhiệm vụ trọng tâm tháng 4

Công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện của EVNGENCO1 đã đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và duy trì khối lượng dự trữ đúng định mức. Với các nhà máy thủy điện, trong điều kiện tần suất nước về các hồ thủy điện của EVNGENCO1 nhìn chung tốt, Tổng công ty tiếp tục giám sát các đơn vị làm việc với địa phương để lập kế hoạch huy động các hồ chứa phù hợp, theo hướng tiết kiệm, hiệu quả, đảm bảo mục tiêu cấp nước và phát điện đến hết mùa khô. Công tác bảo dưỡng sửa chữa đảm bảo đúng tiến độ và chất lượng theo kế hoạch.

Các dự án đầu tư xây dựng (ĐT XD) đang được Tổng công ty triển khai theo tiến độ được giao. Tính đến hết quý I/2025, khối lượng thực hiện ĐT XD và giá trị giải ngân đạt 40% kế hoạch năm 2025 của EVN giao. Bên cạnh đó, EVNGENCO1 cũng 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.

Đặc biệt, ngày 11/3/2025, EVNGENCO1 đã ký Thỏa thuận hợp tác với Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh trong lĩnh vực giám sát vận hành, bảo dưỡng sửa chữa và xử lý sự cố các máy biến áp do EVNGENCO1 quản lý. Đây là một trong những giải pháp cụ thể của EVNGENCO1 trong nỗ lực nâng cao hiệu quả vận hành, ngăn ngừa sự cố, xử lý nhanh sự cố, từ đó đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy và tối ưu hiệu suất thiết bị.

Các hoạt động khác như công tác chuyển đổi số tiếp tục được EVNGENCO1 tích cực thực hiện với mục tiêu trở thành doanh nghiệp số trong năm 2025. Công tác bảo vệ môi trường được chú trọng và triển khai nhiều biện pháp nghiêm ngặt, hiệu quả.

Công tác an sinh xã hội tiếp tục được Tổng công ty và các đơn vị thực hiện. Hoạt động nổi bật là hưởng ứng phong trào xóa nhà tạm, nhà dột nát do Thủ tướng Chính phủ phát động, trong đó Tổng công ty đã trao 300 triệu đồng ủng hộ phong trào tại huyện Tân Uyên (tỉnh Lai Châu). Bên cạnh đó, các đơn vị thủy điện như Công ty Thủy điện Sông Tranh, Công ty Thủy điện Bản Vẽ tiếp tục tổ chức hoạt động thường niên thả cá giống tái tạo nguồn lợi thủy sản tại lòng hồ thủy điện, góp phần duy trì sinh kế cho người dân. Nhiều hoạt động an sinh xã

SẢN LƯỢNG ĐIỆN EVNGENCO1 SẢN XUẤT TRONG QUÝ I/2025 ĐẠT TRÊN 8,5 TỶ KWH

Trong tháng 3 và cả quý I/2025, với bối cảnh nhu cầu sử dụng điện tăng 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, chuẩn bị cho giai đoạn mùa khô năm 2025. Sản lượng điện EVNGENCO1 sản xuất được trong tháng 3/2025 đạt 3,37 tỷ kWh; lũy kế quý I/2025 là 8,596 tỷ kWh, đạt 23% kế hoạch năm.



EVNGENCO1 ký Thỏa thuận hợp tác với Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh ngày 11/3/2025

hội nhân dịp kỷ niệm ngày Quốc tế Phụ nữ và ngày thành lập Đoàn TNCS Hồ Chí Minh cũng được thực hiện.

Tháng 4/2025, EVNGENCO1 tập trung cao độ cho việc đảm bảo sản xuất điện các tháng cao điểm mùa khô, cụ thể là đảm bảo vận hành an toàn và hiệu quả các nhà máy, hoàn thành sản lượng điện được giao 3,559 tỷ kWh. Trong đó, khối nhiệt điện duy trì các tổ máy vận hành liên tục, đảm bảo sản xuất điện; khối thủy điện đảm

bảo hệ số khả dụng của các tổ máy, đồng thời phối hợp với Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia cùng các địa phương để lập kế hoạch huy động các hồ chứa phù hợp, theo hướng tiết kiệm, hiệu quả, đảm bảo mục tiêu cấp nước và phát điện đến hết mùa khô.

Tháng 4/2025 cũng là thời điểm diễn ra Đại hội Đảng bộ EVNGENCO1 nhiệm kỳ 2025 - 2030 với các hoạt động, phong trào thi đua lao động

sản xuất lập thành tích chào mừng thành công của Đại hội.

Công tác đầu tư xây dựng, 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.

Thu Hà

EVNHCMC VÀ NHỮNG BƯỚC TIẾN ĐỘT PHÁ TRONG HOẠT ĐỘNG KHOA HỌC CÔNG NGHỆ GIAI ĐOẠN 2010 - 2025

Sáng ngày 21/03/2025, Tổng công ty Điện lực TP.Hồ Chí Minh đã tổ chức Hội nghị tổng kết hoạt động khoa học và công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số của EVNHCMC giai đoạn 2010 - 2025. Sự kiện nhằm đánh dấu chặng đường 15 năm chuyển đổi mạnh mẽ, đưa ngành Điện thành phố đi đầu về ứng dụng công nghệ tiên tiến, định hướng cho chiến lược phát triển giai đoạn 2025 - 2030, đồng thời tôn vinh các tập thể, cá nhân tiêu biểu trong hoạt động nghiên cứu khoa học và phong trào thi đua lao động sáng tạo.

Hội nghị có sự tham dự của các lãnh đạo Liên hiệp các Hội Khoa học và Kỹ thuật TP.HCM, lãnh đạo các ban chuyên môn Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Hội Điện lực TP.HCM cùng các đối tác trong và ngoài nước như đại diện các trường đại học, Tập đoàn Điện lực Pháp, Tập đoàn Năng lượng Singapore, công ty ABB, công ty Schneider Electric Việt Nam, VNPT TP.Hồ Chí Minh...

Về phía Tổng công ty Điện lực TP.Hồ Chí Minh có các ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch Hội đồng Thành viên, Nguyễn Văn Thanh - Tổng Giám đốc, Ban lãnh đạo Tổng công ty và các đơn vị thành viên, cùng đại diện các tập thể và các cá nhân có nhiều đóng góp nổi bật trong hoạt động khoa học và công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số của EVNHCMC giai đoạn 2010 - 2025.

Trình bày báo cáo tổng kết, ông Luân Quốc Hưng - Phó Tổng giám đốc Kỹ thuật đã điểm lại những thành tựu nổi bật trong ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số, góp phần hiện đại hóa hệ thống điện TP.HCM, nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng và đảm bảo cung cấp điện ổn định, liên tục cho thành phố.

Những bước tiến mạnh mẽ trong 15 năm đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số

Từ năm 2010 đến 2025, EVNHCMC đã đẩy mạnh các hoạt



Ông Luân Quốc Hưng - Phó Tổng giám đốc báo cáo tổng kết hoạt động khoa học và công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số của EVNHCMC giai đoạn 2010 - 2025

động khoa học và công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số, ứng dụng toàn diện vào các lĩnh vực công tác, từ quản lý vận hành hệ thống điện, kinh doanh và dịch vụ khách hàng, đến đầu tư phát triển và quản trị doanh nghiệp. Nhờ đó đã đạt được nhiều kết quả nổi bật, nhận được nhiều giải thưởng trong nước và quốc tế.

Điển hình như độ tin cậy cung cấp điện không ngừng được nâng cao và đã đạt mức ngang tầm các công ty điện lực tiên tiến. Chỉ số SAIDI (thời gian mất điện trung bình của khách hàng) giảm từ 3.964 phút (2010) xuống chỉ còn 25,5 phút (2024); chỉ số SAIFI (số lần mất điện trung bình) giảm từ 28,85 lần xuống 0,28 lần. Tốn

thất điện năng giảm từ 5,82% (2010) xuống 2,98% (2024), giúp tiết kiệm hàng triệu kWh điện mỗi năm.

Tổng công ty cũng đã đạt được những bước tiến mạnh mẽ trong công tác hiện đại hóa và tự động hóa lưới điện. 100% lưới điện trung thế đã vận hành tự động, 57/57 trạm 110kV không người trực, quản lý vận hành hệ thống điện với sự tích hợp công nghệ DAS/DMS, SCADA và GIS; Áp dụng công nghệ sửa chữa hệ thống điện nóng (live-line) cấp 110kV và 22kV giúp giảm đáng kể thời gian và phạm vi mất điện khi bảo trì sửa chữa hoặc xử lý sự cố.

Tổng công ty đã chuyển đổi số mạnh mẽ trong công tác kinh doanh

và dịch vụ khách hàng với 100% dịch vụ điện cung cấp trực tuyến cấp độ 4, triển khai công tơ điện tử thông minh giúp khách hàng theo dõi điện năng tiêu thụ theo thời gian thực; đã ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) trong chăm sóc khách hàng, quản lý tài sản, dự báo phụ tải, và tối ưu hóa vận hành hệ thống điện;

Những nỗ lực bền bỉ và tiên phong đã giúp Tổng công ty đạt nhiều thành tựu đáng tự hào. Năm 2023, EVNHCMC đạt mức chuyển đổi số 4/5, trở thành doanh nghiệp số đầu tiên trong ngành điện Việt Nam. Chỉ số lưới điện thông minh năm



Ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐQT EVNHCMC chủ trì phần thảo luận tại hội nghị



Các đại biểu tham quan triển lãm các thành tựu tiêu biểu trong việc ứng dụng khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo vào hoạt động sản xuất, kinh doanh và vận hành hệ thống điện của EVNHCMC.



Các đại biểu tham quan triển lãm các thành tựu tiêu biểu trong việc ứng dụng khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo vào hoạt động sản xuất, kinh doanh và vận hành hệ thống điện của EVNHCMC.

2024 đạt 80,4/100 điểm, xếp thứ 41 thế giới, vượt qua nhiều công ty điện lực hàng đầu khu vực. Tổng công ty cũng vinh dự nhận các giải thưởng Smart Grid Award 2024, VIFOTEC 2023, khẳng định vị thế tiên phong trong ngành điện lực khu vực ASEAN.

Định hướng 2025 - 2030: Hướng tới lưới điện thông minh và phát triển bền vững

Ông Luân Quốc Hưng - Phó Tổng giám đốc Kỹ thuật EVNHCMC nhấn mạnh, giai đoạn 2025-2030, EVNHCMC đặt mục tiêu trở thành doanh nghiệp số hàng đầu khu vực, với chiến lược phát triển khoa học công nghệ và đổi mới sáng tạo. Tổng công ty sẽ tiếp tục chương trình hiện đại hóa lưới điện: giám sát và điều khiển từ xa lưới điện hạ thế, ứng dụng công nghệ DERMS (Microgrid, VPP, điện mặt trời nhà) tối ưu hóa vận hành. Thực hiện chuyển đổi số toàn diện, trong đó hoàn thành quản trị doanh nghiệp số cấp độ 5/5, ứng dụng AI trong mọi khâu từ vận hành, kinh doanh đến quản lý khách hàng. Hướng tới sự phát triển xanh và phát triển bền vững, Tổng công ty sẽ tiếp tục thúc đẩy sử dụng năng lượng tái tạo, triển khai hạ tầng cho xe điện và hệ thống lưu trữ năng lượng BESS. Bên cạnh đó, chú trọng đảm bảo an toàn thông tin, ứng dụng công nghệ bảo mật tiên tiến như zero trust, ISO 27019 để bảo vệ hệ thống.

Cũng tại Hội nghị, ông Phạm

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV EVNHCMC đã chủ trì nội dung thảo luận chuyên đề. Nội dung này đã nhận được sự quan tâm của các chuyên gia và đại biểu tham dự. Các đại biểu đã chia sẻ kinh nghiệm, phân tích các giải pháp và mô hình hiệu quả mà EVNHCMC đã triển khai thành công trong quá trình chuyển đổi số, đổi mới sáng tạo. Đồng thời đã đóng góp nhiều ý kiến và đề xuất giá trị để EVNHCMC tiếp tục phát huy thế mạnh, nâng cao năng lực công nghệ và phát triển bền vững trong thời gian tới.

Vinh danh những đóng góp xuất sắc

Nhân dịp này, Liên hiệp các Hội Khoa học và Kỹ thuật TP.HCM đã khen thưởng 05 tập thể và 17 cá nhân có thành tích nổi bật trong năm 2024, góp phần phát triển hoạt động Hội.

Bên cạnh đó, Tổng công ty cũng vinh danh 40 tập thể đã có nhiều đóng góp quan trọng trong lĩnh vực khoa học công nghệ, mang lại hiệu quả cao trong sản xuất kinh doanh suốt 15 năm qua.

Trong khuôn khổ hội nghị, cũng diễn ra hoạt động triển lãm ảnh giới thiệu các thành tựu tiêu biểu trong việc ứng dụng khoa học, công nghệ,



GS.TS Nguyễn Văn Phước - Chủ tịch Liên hiệp các Hội KH&KT TP.HCM (áo vest đen) và ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV EVNHCMC (thứ 4 từ trái qua) trao bằng khen của Liên hiệp các Hội KH&KT TP.HCM cho các tập thể tiêu biểu.

đổi mới sáng tạo vào hoạt động sản xuất, kinh doanh và vận hành hệ thống điện của EVNHCMC trong 15 năm qua. Những hình ảnh, mô hình thực tế được thuyết trình, trưng bày đã thể hiện rõ quá trình chuyển đổi số mạnh mẽ, góp phần nâng cao hiệu quả quản lý, vận hành lưới điện cũng như dịch vụ khách hàng của EVNHCMC.

Hội nghị Tổng kết hoạt động khoa học và công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số của EVNHCMC giai

đoạn 2010 - 2025 là minh chứng rõ ràng cho cam kết đổi mới, sáng tạo của EVNHCMC. Với những thành tựu đã đạt được và chiến lược phát triển trong tương lai, Tổng công ty tiếp tục khẳng định vai trò tiên phong trong hiện đại hóa lưới điện, ngành điện, mang đến dịch vụ chất lượng cao và góp phần xây dựng hệ thống điện thông minh, hiện đại và bền vững và thúc đẩy sự phát triển bền vững của TP.HCM cũng như cả nước.

Duy Đoàn



GS.TS Nguyễn Văn Phước - Chủ tịch Liên hiệp các Hội KH&KT TP.HCM (áo vest đen) và ông Nguyễn Văn Thanh - Tổng Giám đốc EVNHCMC (thứ 8 từ phải qua) trao bằng khen của Liên hiệp các Hội KH&KT TP.HCM cho các cá nhân tiêu biểu

EVNNPC: CHUYỂN ĐỔI SỐ ĐÃ TẠO RA SỨC BẬT CHO HOẠT ĐỘNG SẢN XUẤT KINH DOANH PHÁT TRIỂN



Xác định chuyển đổi số trong lĩnh vực điện lực hiện nay không còn là sự lựa chọn, mà là một yêu cầu bắt buộc, là hướng đi chiến lược đúng đắn tạo ra sức bật giúp doanh nghiệp phát triển bền vững trong kỷ nguyên 4.0. Những năm gần đây, Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) đã không ngừng nâng cao vai trò lãnh đạo toàn diện để mỗi cán bộ công nhân viên (CBCNV) chủ động thay đổi nhận thức - thói quen trong việc thực hiện chuyển đổi số, không ngừng nỗ lực học tập, trau dồi tri thức, gia tăng khả năng kết nối, sử dụng và áp dụng công nghệ số trong mọi mặt hoạt động nhằm hướng đến phục vụ khách hàng ngày một tốt hơn.

nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia; Quyết định số 749/QĐ-TTg của Thủ tướng Chính phủ về phê duyệt “Chương trình Chuyển đổi số quốc gia đến năm 2025, định hướng đến năm 2030”; Nghị quyết số 03-NQ/ĐU ngày 11/01/2021 của Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc thực hiện chuyển đổi số trong toàn Tập đoàn; Nghị quyết số 68/NQ-HĐTV về việc ban hành Đề án Chuyển đổi số của Tập đoàn Điện lực Việt Nam được thông qua...

EVNNPC đã chủ động xây dựng các kế hoạch chuyển đổi số giai đoạn

Bám sát và quán triệt các nội dung chỉ đạo của Đảng, Chính phủ, Tập đoàn Điện lực Việt Nam về phát triển khoa học công nghệ và chuyển đổi số, đặc biệt là từ Nghị quyết số 20-NQ/TW, ngày 01/11/2012 của Ban Chấp hành Trung ương Đảng khóa XI về phát triển công nghệ phục vụ công nghiệp hóa, hiện đại hóa trong điều kiện kinh tế thị trường định hướng xã hội chủ nghĩa; Nghị quyết số 57-NQ/TW, ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị về đột phá phát triển khoa học, công





EVNNPC chuyển đổi các trạm biến áp TBA 110kV sang vận hành theo phương thức không người trực

2021 - 2022 (theo Nghị quyết số 141/NQ-HĐTV ngày 08/4/2021) và kế hoạch chuyển đổi số giai đoạn 2023 - 2025 (theo Nghị quyết số 192/NQ-HĐTV ngày 01/8/2023) với nội dung tập trung vào các nhiệm vụ trọng tâm như: Số hóa quy trình, số hóa dữ liệu, triển khai các công nghệ số trong mọi lĩnh vực của hoạt động sản xuất, kinh doanh, dịch vụ khách hàng, đầu tư xây dựng và quản trị nội bộ...

Cụ thể đến nay, EVNNPC đã hoàn thiện cơ sở dữ liệu lưới điện 110kV, cũng như lưới điện trung áp với 100% thiết bị trên lưới được số hóa qua phần mềm hệ thống quản lý kỹ thuật PMIS. Đồng thời, Tổng công ty còn chuyển đổi các trạm biến áp (TBA) 110kV sang vận hành theo phương thức không người trực. Việc nâng cấp hệ thống điều khiển và đưa các trạm vào vận hành không người trực đã mang lại hiệu quả cao, tăng năng suất lao động. Đặc biệt, các TBA không người trực có khả năng tự động hóa hoàn toàn công tác quản lý, giám sát quy trình vận hành của máy biến áp. Trung tâm Điều khiển xa tại 27 Công ty Điện lực trực thuộc có nhiệm vụ theo dõi, giám sát tình hình cung cấp điện, điều khiển toàn bộ lưới điện ở các TBA 110kV, cũng như các thiết bị đóng cắt trên lưới điện trung thế... Từ đó, đã làm giảm tối đa nhân lực vận hành, giảm khối lượng công việc mà nhân viên vận hành phải thường xuyên theo dõi, ghi chép và báo cáo; Đảm bảo yếu tố an toàn sức khỏe cho người lao động.

Đối với công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng, EVNNPC đã cung cấp 100% dịch vụ điện cấp độ 4 - cấp độ cao nhất trong cung cấp dịch vụ công trực tuyến theo quy định của Chính phủ; 100% hồ sơ công việc đều được xử lý trên môi trường không gian mạng. Bên cạnh đó, Tổng công ty cũng đã số hóa 100% hồ sơ, hợp đồng mua bán điện đối với khách hàng; Thực hiện chuẩn hóa và thống nhất các kênh cung cấp dịch vụ đến khách hàng theo hướng thống nhất từ cấp độ Tập đoàn xuống Tổng công ty và tới cấp Công ty. Mặt khác, thông qua ứng dụng EVNNPC.CSKH, giờ đây khách hàng tại 27 tỉnh/thành phố khu vực phía Bắc đã có thể chủ động quản lý tình hình sử dụng điện trực tuyến, cũng như ước tính sản lượng điện năng và cá nhân hóa dịch vụ chăm sóc khách hàng. Đặc biệt, EVNNPC còn cung cấp thông tin điện lực dựa trên nền tảng internet thông qua các nền tảng số như: Fanpage Facebook, Zalo, website CSKH, email... và đẩy nhanh quá trình thay thế lắp đặt công

tơ cơ khí sang công tơ điện tử đo xa. Với các nền tảng này, khách hàng có thể tiếp cận dịch vụ điện mọi lúc, mọi nơi và chỉ cần vài cú click chuột hoặc thao tác trên điện thoại di động có kết nối internet.

Trong lĩnh vực đầu tư, khảo sát thiết kế và đấu thầu, EVNNPC đã tích cực chuyển đổi số theo hướng áp dụng nhật ký thi công điện tử, biên bản nghiệm thu điện tử và áp dụng chữ ký số trong công tác quản lý dự án trên phần mềm. Cùng với đó, các thông tin về hợp đồng, thiết bị và đơn giá được Tổng công ty cập nhật thường xuyên trên chương trình IMIS 2.0; Triển khai ứng dụng thiết kế 3D chuyên dụng trong công tác thiết kế các dự án xây dựng đường dây và TBA. Mặt khác, hiện nay 100% số lượng các gói thầu đều được EVNNPC thực hiện theo hình thức đấu thầu qua mạng thông qua hệ thống điện tử; 100% dữ liệu thực hiện của nhà thầu được đánh giá, chấm điểm và chia sẻ trong toàn ngành Điện. Đặc biệt, Tổng công ty còn chủ động tham gia vào quá trình vận hành các hệ thống phần mềm khác như: Phần mềm quản trị hệ thống nhân sự HRMS; Triển khai dự án quản lý lưới điện trên bản đồ hành chính GIS; Quản lý nguồn và lưới điện (PMIS); Triển khai phần mềm quản lý máy biến áp...

Riêng trong lĩnh vực quản trị nội bộ, mà trọng tâm là lĩnh vực quản trị văn phòng, EVNNPC đang áp dụng triệt để hệ thống văn phòng điện tử Digital-Office (D-Office) với tất cả CBCNV. Đây là nền tảng công nghệ mới, đảm bảo tính mở rộng và phù hợp định hướng công nghệ của Tập đoàn. Hệ thống bao gồm đầy đủ các





EVNNPC còn cung cấp thông tin điện lực dựa trên nền tảng internet thông qua các nền tảng số như: Fanpage Facebook, Zalo, website CSKH, email, ứng dụng CSKH



EVNNPC tăng cường đầu tư, cải tạo hệ thống viễn thông và công nghệ thông tin đảm bảo phục vụ hiệu quả cho hoạt động SXKD, đáp ứng lộ trình chuyển đổi số của ngành điện để ra

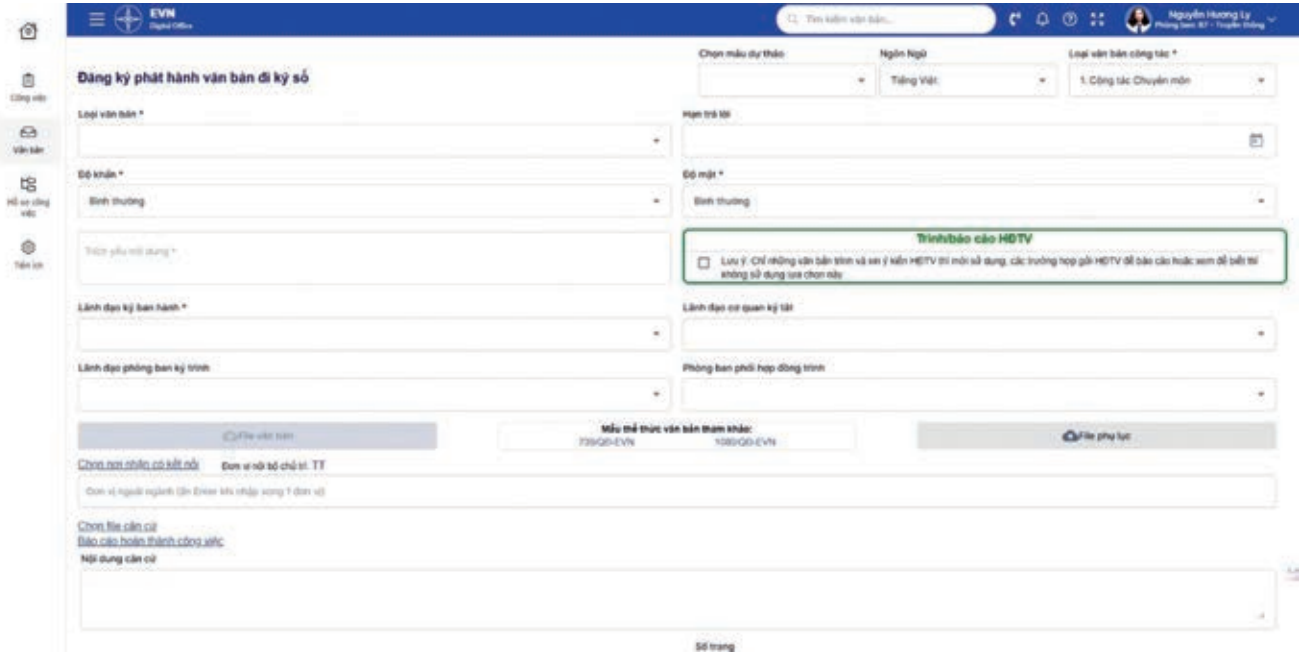
phân hệ như: Phân hệ văn thư; Phân hệ văn bản đến, công việc; Phân hệ văn bản đi/Phân hệ văn bản đi nội bộ; Áp dụng chữ ký số, cũng như hồ sơ tài liệu, đánh giá, chấm điểm, tích hợp hệ thống gửi nhận văn bản giữa EVN và các đơn vị,... Bên cạnh đó, hệ thống cũng được bổ sung một số tính năng nghiệp vụ mới đáp ứng đầy đủ các quy định về công tác văn phòng và sẵn sàng cho việc mở rộng theo cải cách hành chính của Tập đoàn.

Nhờ đẩy mạnh công tác chuyển đổi số nên EVNNPC đã luôn hoàn thành xuất sắc các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật được giao. Chỉ tính riêng trong năm 2024 vừa qua, sản lượng điện thương phẩm của Tổng công ty đạt trên 99 tỷ kWh, tăng trưởng 9,46% so với năm trước đó, đồng thời tiếp tục giữ vững vị thế dẫn đầu về sản lượng điện thương phẩm trong 05 Tổng công ty phân phối trực thuộc EVN; Tỷ lệ tổn thất điện năng thực hiện đạt 3,86%, qua đó đã về đích trước 02 năm so với kế hoạch giai đoạn 2021 - 2025 EVN giao; Tỷ lệ khách hàng sử dụng dịch vụ theo phương thức điện tử đạt 100%; Tỷ lệ khách hàng sử dụng dịch vụ điện cấp độ 4 đạt 100%; Tỷ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không sử dụng tiền mặt nâng lên 92,4%; Chỉ số độ tin cậy cung cấp điện không ngừng được cải thiện; Công tác đầu tư xây dựng luôn đảm bảo tiến độ; Mức độ hài lòng của khách hàng tăng lên đáng kể...

Ông Phan Tử Lượng - Phó Tổng giám đốc EVNNPC nhấn mạnh: Hướng tới hoàn thành mục tiêu trở



HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



The screenshot shows the 'Đăng ký phát hành văn bản đi ký số' (Register to issue signed documents) form in the EVN Digital Office. The form includes fields for document type, priority, and recipient. A green box highlights a warning message: 'Trình báo cáo HDTV' (Report HDTV) with a checkbox to 'Lưu ý: Chỉ những văn bản được và sai ý kiến HDTV thì mới sử dụng, các trường hợp gặp HDTV sẽ báo cáo hoặc xem để biết và không sử dụng sau chọn này' (Note: Only documents approved and disapproved by HDTV should be used, in cases of HDTV, report or view to know and do not use after selection). The form also has buttons for 'Chọn nơi nhận có kết nối' (Select connected recipient), 'Đơn vị nội bộ chỉ số: TT' (Internal unit code: TT), and 'Chọn file cần gửi' (Select file to send).

EVNNPC đang áp dụng triệt để hệ thống văn phòng điện tử Digital-Office với tất cả CBCNV

thành doanh nghiệp số trong tương lai gần, thời gian tới, Tổng công ty sẽ tiếp tục đẩy mạnh công tác chuyển đổi số. Trong đó, EVNNPC xác định lấy con người làm trung tâm và tập trung xây dựng nguồn nhân lực chuyển đổi số thông qua

công tác đào tạo, huấn luyện về kỹ năng ứng dụng công nghệ thông tin cho người lao động, cũng như kỹ năng đảm bảo an toàn thông tin cho cán bộ công nghệ thông tin. Đồng thời, Tổng công ty cũng sẽ chủ động nâng cấp các phần mềm,

phát triển thêm một số phần mềm mới để đáp ứng nhu cầu phát triển của lưới điện thông minh, cũng như phục vụ khách hàng ngày một hoàn hảo. Trong đó, trọng tâm là nâng cao năng lực quản lý và khai thác vận hành hiệu quả thiết bị đối với lưới điện 110kV và phân phối; Nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng trong lĩnh vực kinh doanh điện năng; Số hóa các quy trình nội bộ thuộc lĩnh vực quản lý đấu thầu, nâng cao năng lực quản trị công tác kế hoạch, xây dựng phần mềm hỗ trợ quản lý công tác dịch vụ điện lực...

Với bước đi bài bản, kết hợp với sự chỉ đạo quyết liệt từ Đảng ủy, Hội đồng thành viên, Ban Tổng giám đốc, sự nỗ lực, quyết tâm của mỗi CBCNV-NLĐ trong toàn Tổng công ty, chắc chắn rằng, quá trình chuyển đổi số tại EVNNPC tiếp tục có những bước tiến mạnh mẽ, hiệu quả và toàn diện trong mọi mặt hoạt động. Qua đó, góp phần hoàn thành thắng lợi toàn diện các nhiệm vụ được Tập đoàn Điện lực Việt Nam giao, sớm cán đích trở thành doanh nghiệp số, đồng thời quảng bá và xây dựng hình ảnh người thợ điện miền Bắc thân thiện, chuyên nghiệp, vì khách hàng.

Nguyễn Mạnh



Trung tâm Điều khiển xa tại 27 Công ty Điện lực trực thuộc có nhiệm vụ theo dõi, giám sát tình hình cung cấp điện, điều khiển toàn bộ lưới điện ở các TBA 110KV

DỰ ÁN THỦY ĐIỆN HÒA BÌNH MỞ RỘNG: NHIỀU MỤC TIÊU THI CÔNG QUAN TRỌNG TRONG QUÝ 2 NĂM 2025

Ngày 2/4, tại Hòa Bình, đã diễn ra cuộc họp giao ban công trường Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng về kết quả thực hiện công tác quý 1, triển khai nhiệm vụ quý 2 năm 2025. Thành viên HĐTV EVN Đặng Huy Cường và Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương chủ trì cuộc họp.



Thành viên HĐTV EVN Đặng Huy Cường và Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương chủ trì cuộc họp giao ban công trường Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng về kết quả thực hiện công tác quý 1

Báo cáo lãnh đạo Tập đoàn, Giám đốc Ban Quản lý dự án Điện 1 (EVNPMB1) Bùi Phương Nam cho biết, quý 1 là khoảng thời gian có điều kiện thời tiết thuận lợi cho công tác thi công. Nhà thầu đã có nhiều nỗ lực trong việc huy động nhân lực, thiết bị, nguyên vật liệu, tổ chức thi công ngay trong và sau dịp nghỉ tết Nguyên đán Ất Tỵ nên đã cơ bản hoàn thành các mục tiêu đối với một số hạng mục. Trong đó, khối lượng tổng thể quý I, về thi công bê tông cửa lấy nước đạt 157% kế hoạch; công tác tháo dỡ dề quây cửa lấy nước đạt 122% kế hoạch; thi công bê tông hầm số 1, hầm số 2 lần lượt đạt 115,8%, 121,4% kế hoạch;...

Cụ thể, tại khu vực cửa lấy nước đã hoàn thành bê tông đến cao độ 95,0m; hoàn thành lắp đặt van vận hành, hạ cửa van vận hành giai đoạn 1 phục vụ chống lũ và tháo dỡ dề quây. Trên công trường đã triển khai công tác tháo dỡ dề quây cửa lấy nước từ ngày 16/2/2025. Đối với hạng mục Nhà máy và kênh xả, công tác thi công đã bàn giao mặt bằng cốt máy phát và gian lắp ráp trong tháng 3/2025, đã cơ bản bàn giao cho đơn vị lắp máy theo yêu cầu...

Trên công trường, công tác quản lý chất lượng được đơn vị tư vấn giám sát thực hiện theo các quy định. Các

kết quả thí nghiệm cho thấy chất lượng bê tông, vật liệu liên quan đáp ứng yêu cầu kỹ thuật. Công tác sức khỏe, an toàn, môi trường (HSE) được chú trọng thực hiện. Đơn vị tư vấn giám sát hàng ngày thực hiện việc giám sát HSE tại hiện trường, tổ chức kiểm tra công tác phòng cháy chữa cháy; đồng thời, tăng cường tuyên truyền, yêu cầu người lao động trên công trường phải thực hiện nghiêm các quy trình, quy định về an toàn.

Đối với công tác giải phóng mặt bằng, tới nay đã hoàn thành phê duyệt thiết kế và dự toán hồ sơ hoàn trả đường cấp nước sạch Sông Đà, hiện nay nhà thầu đang triển khai thi công tại hiện trường. Đối với vướng mắc về phần diện tích gần 5.200m² bến bậc cao Cảng Ba Cáp, vừa qua Tỉnh ủy Hòa Bình đã nhất trí bàn giao cho EVN mượn phần diện tích gần 5.200m² để có mặt bằng thi công phục vụ phá dỡ dề quây. EVNPMB1 đã làm việc với đơn vị chủ Cảng để ký nhận bàn giao



Khu vực thi công Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng

tạm thời diện tích đất 5.200m² và bàn giao cho nhà thầu làm đường thi công phục vụ tháo dỡ đề quây cửa lấy nước.

Trong quý 2 năm 2025, dự án sẽ phải hoàn thành một số mục tiêu tiến độ quan trọng. Với hạng mục cửa lấy nước, cần hoàn thành toàn bộ đổ bê tông kết cấu đến cao độ 122,5m trước ngày 5/4/2025; hoàn thành công tác thi công tháo dỡ đề quây cửa lấy nước; đào hố móng giai đoạn 3; gia cố mái kênh dưới cao độ 95m trước 15/6/2025.

Tại khu vực nhà máy và kênh xả, EVNPMB1 đặt mục tiêu tháo dỡ đề quây hạ lưu khối lượng 52.500m³ và triển khai thi công bê tông gia cố mái kênh xả, khối lượng 8.400m²; hoàn thành lắp đặt tổ hợp Rotor tổ máy 1 trong tháng 6/2025; triển khai tổ hợp, lắp đặt tuabin tổ máy 2 từ ngày 15/5/2025...

Phát biểu tại cuộc họp, Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương đánh giá EVNPMB1 và các nhà thầu đã có nhiều nỗ lực trong triển khai thi công công trường. Trong đó, đã đáp ứng tiến độ tháo dỡ đề quây giai đoạn đầu; dự án có sự biến chuyển trong công tác giải phóng mặt bằng; đối với hạng mục đường dây 500kV đầu nối đã kéo rải căng dây dẫn theo yêu cầu...

Chỉ đạo tại cuộc họp, Thành viên HĐQT EVN Đặng Huy Cường nhấn mạnh tính cấp bách của dự án NMTĐ Hòa Bình mở rộng. Để đạt mục tiêu tiến độ phát điện tổ máy 1 trong tháng 9/2025, các nhà thầu phải tăng cường phối hợp, có phương án thi công chặt chẽ, rõ ràng từng hạng mục công việc. EVNPMB1 phải sát sao quản lý về tiến độ xây dựng, lắp máy và kiểm soát chặt chẽ về công tác an toàn, môi trường trên công trường.

Đối với công tác tháo dỡ đề quây, Công ty Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO) đã có sự phối hợp hỗ trợ, hạ dẫn mực nước hồ Thủy điện Hòa Bình để triển khai thi công. Thành viên HĐQT EVN Đặng Huy Cường yêu cầu các đơn vị triển khai dự án cần có phương án chi tiết, tính toán để tháo dỡ đề quây, từ đó có phương án khai thác, vận hành phù hợp các nhà máy thủy điện Sơn La, Lai Châu, Hòa Bình.

Lãnh đạo EVN yêu cầu EVNPMB1 sát sao, tăng cường phối hợp các nhà thầu để triển khai các công việc tuân thủ quy định, đảm bảo tiến độ, chất lượng. Các đơn vị cần tăng cường sự chia sẻ, hợp tác chặt chẽ, thi đua thi công để đáp ứng các mục tiêu đề ra.

Phạm Ngọc

BỘ CÔNG THƯƠNG

PHÊ DUYỆT KHUNG GIÁ PHÁT ĐIỆN CHO NHÀ MÁY ĐIỆN MẶT TRỜI

Ngày 10/4/2025, Thứ trưởng Nguyễn Hoàng Long đã ký ban hành Quyết định số 988/QĐ-BCT của Bộ trưởng Bộ Công Thương phê duyệt khung giá phát điện áp dụng cho loại hình nhà máy điện mặt trời.

Theo đó, khung giá phát điện năm 2025 áp dụng cho loại hình nhà máy điện mặt trời quy định tại điểm a khoản 2 Điều 1 Thông tư số 09/2025/TT-BCT ngày 1/2/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục, phương pháp xác định, phê duyệt khung giá phát điện; quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục xây dựng, phê duyệt khung giá nhập khẩu điện được quy định như sau:

Đối với nhà máy điện mặt trời mặt đất không có hệ thống pin tích trữ, mức giá tối đa (chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng) cho khu vực miền Bắc là 1.382,7 đồng/kWh; miền Trung là 1.107,1 đồng/kWh; miền Nam là 1.012,0 đồng/kWh.

Đối với nhà máy điện mặt trời nổi không có hệ thống pin tích trữ, mức giá tối đa (chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng) cho khu vực miền Bắc là 1.685,8 đồng/kWh; miền Trung là 1.336,1 đồng/kWh; miền Nam là 1.228,2 đồng/kWh.

Đối với nhà máy điện mặt trời mặt đất có hệ thống pin tích trữ, mức giá tối đa (chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng) cho khu vực miền Bắc là 1.571,98 đồng/kWh; miền Trung là 1.257,05 đồng/kWh; miền Nam là 1.149,86 đồng/kWh.

Đối với nhà máy điện mặt trời nổi có hệ thống pin tích trữ, mức giá tối đa (chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng) cho khu vực miền Bắc là 1.876,57 đồng/kWh; miền Trung là 1.487,18 đồng/kWh; miền Nam là 1.367,13 đồng/kWh.

Ngoài ra, các thông số của hệ thống lưu trữ điện (hệ thống pin tích trữ) sử dụng tính toán mức giá tối đa của khung giá phát điện loại hình nhà máy điện mặt trời có hệ thống pin tích trữ như sau: công suất tối thiểu 10% công suất của nhà máy điện mặt trời; thời gian lưu trữ/xả là 2 giờ; tỷ trọng sản lượng điện sạch là 5% sản lượng nhà máy điện mặt trời. Quyết định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày ký.

M.Hương



TUỔI TRẺ PV POWER TIẾP SỨC NƠI CÔNG TRƯỜNG DỰ ÁN NHÂN DỊP THÁNG THANH NIÊN

Hưởng ứng Tháng Thanh niên năm 2025, Đoàn Thanh niên Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) đã tổ chức chương trình “Tiếp sức nơi công trường dự án” nhằm động viên tinh thần làm việc của CBCNV, đoàn viên thanh niên và lực lượng lao động trực tiếp tại công trường tòa nhà trụ sở mới của Tổng công ty.



Đoàn Thanh niên PV Power thăm hỏi, động viên và tặng quà CBCNV, người lao động trên công trường dự án.



Bí thư Đoàn Thanh niên PV Power Nguyễn Huyền My tặng nhu yếu phẩm cho CBCNV, người lao động

Chiều ngày 25/3, tại công trường Dự án tòa nhà văn phòng mới của PV Power, đại diện Đoàn Thanh niên PV Power, Ban Đầu tư Xây dựng Tổng công ty cùng Tổ công tác tại công trường đã thăm hỏi, động viên và trao tặng những phần quà thiết thực cho lực lượng lao động trực tiếp.

Tham dự chương trình có đồng chí Hoàng Văn Quế - Phó Trưởng Ban Đầu tư Xây dựng PV Power; đồng chí Trần Xuân Sơn - Tổ trưởng Tổ công tác tại công trường dự án; đồng chí Nguyễn Huyền My - Bí thư Đoàn Thanh niên PV Power; cùng các cán bộ Đoàn, đại diện các ban chuyên môn và cán bộ của Tổ công tác.

Tại buổi trao quà, đại diện Đoàn Thanh niên PV Power đã gửi lời thăm hỏi, chia sẻ với những vất vả của các công nhân và CBCNV đang ngày đêm làm việc, nỗ lực hoàn thành dự án đúng tiến độ. Những phần quà bao gồm nhu yếu phẩm và các vật dụng y tế không chỉ góp phần chăm lo đời sống, sức khỏe cho người lao động mà còn thể hiện sự quan tâm của tổ chức Đoàn đối với công tác đảm bảo an toàn lao động trên công trường.

Chương trình “Tiếp sức nơi công trường dự án” không chỉ mang ý nghĩa động viên tinh thần, đồng hành cùng người lao động về mặt vật chất mà còn thể hiện vai trò xung kích, trách nhiệm của tuổi trẻ PV Power trong việc xây dựng văn hóa doanh nghiệp, hướng đến mục tiêu xây dựng Tổng công ty phát triển bền vững. Chương trình cũng tạo động lực để lực lượng lao động tại công trường tiếp tục phát huy tinh thần trách nhiệm, hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao.

Quỳnh Hoa

EVNCPC CHUNG TAY XÓA NHÀ TẠM, NHÀ DỘT NÁT TRÊN ĐỊA BÀN MIỀN TRUNG – TÂY NGUYÊN

Mỗi mùa mưa bão đi qua, nhiều gia đình tại miền Trung - Tây Nguyên vẫn phải chật vật trong những căn nhà tạm bợ, luôn thấp thòm lo sợ trước nguy cơ đổ sập bất cứ lúc nào. thấu hiểu và sẻ chia trước những khó khăn ấy, Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) nhiều năm qua đã triển khai chương trình hỗ trợ xây dựng nhà tình nghĩa, nhà tạm, nhà đột nát, giúp nhiều hộ nghèo, hộ chính sách có mái ấm an toàn, ổn định hơn.

Mái ấm vững chãi - Niềm hy vọng cho người nghèo

Mới đây, một trong những hộ gia đình có hoàn cảnh khó khăn được hỗ trợ là gia đình ông Đỗ Đức Thành (trú tại 282/12 Trưng Nữ Vương, TP Đà Nẵng). Ông Thành làm thợ sơn với thu nhập bấp bênh, trong khi vợ ông làm giúp việc nhưng sức khỏe yếu, thường xuyên đau ốm. Với bốn con nhỏ đang tuổi ăn học, gánh nặng kinh tế càng trở nên chồng chất.

Nhờ sự kết nối của chính quyền địa phương, trong tháng 3/2025, EVNCPC thông qua Công ty TNHH MTV Điện lực (PC) Đà Nẵng đã hỗ trợ gia đình ông 70 triệu đồng để xây dựng một ngôi nhà kiên cố hơn. Xúc động trong ngày khởi công, ông Thành chia sẻ: “Sau nhiều năm sống trong căn nhà tạm bợ, cuối cùng gia đình tôi cũng có thể an tâm về chỗ ở. Tôi thực sự biết ơn sự quan tâm của chính quyền và ngành điện”.

Không chỉ ở Đà Nẵng, chương trình xóa nhà tạm, nhà đột nát của EVNCPC còn triển khai trên 13 tỉnh, thành phố miền Trung - Tây Nguyên. Tại tỉnh Đắk Nông, gia đình bà H'Mai (buôn K62, xã Đắk Drô, huyện Krông Nô) là một trong 5 hộ may mắn được Công ty Điện lực Đắk Nông tổ chức khởi công và hỗ trợ kinh phí xây dựng nhà tình nghĩa trong năm 2025.

Bà H'Mai từng tham gia kháng chiến và bị ảnh hưởng bởi chất độc



Riêng năm 2025, EVNCPC trao tặng 70 căn nhà tình nghĩa tại 13 tỉnh, thành khu vực miền Trung - Tây Nguyên

hóa học, khiến sức khỏe suy giảm nghiêm trọng với tỷ lệ mất khả năng lao động lên đến 41%. Gia đình bà sống trong ngôi nhà đã xuống cấp trầm trọng, tiềm ẩn nhiều rủi ro. Vì vậy, khi nhận số tiền hỗ trợ 35 triệu đồng trong đợt 1 ngay tại lễ khởi công, bà xúc động chia sẻ: “Tôi thực sự hạnh phúc khi biết rằng mình sắp có một ngôi nhà mới kiên cố hơn, an toàn hơn”.

Những giọt nước mắt hạnh phúc cũng đã lăn dài trên gương mặt khắc khổ của bà Nguyễn Thị Lầy (trú tại tổ dân phố Linh Vân, phường Cam Linh, TP. Cam Ranh, tỉnh Khánh Hòa). Niềm vui quá lớn khi bà được sống trong căn nhà mới khang trang, ấm cúng hơn trước rất nhiều. Dù sinh sống ngay trung tâm thành phố Cam Ranh, gia đình bà vẫn thuộc diện hộ nghèo của phường Cam Linh với hoàn cảnh đặc biệt khó khăn. Gần 60 tuổi, bà là lao động chính, mưu sinh bằng nghề bán vé số để nuôi chồng mắc bệnh ung thư, hai con bị dị tật bẩm sinh, trong đó, con gái lớn nằm liệt giường, mất hoàn toàn ý thức, không thể tự chăm sóc bản thân và một cháu nhỏ cũng mang dị tật.

Nhờ sự quan tâm, phối hợp chặt chẽ giữa Ủy ban Mặt trận Tổ quốc Việt Nam thành phố Cam Ranh, phường Cam Linh và Công ty Cổ phần Điện lực Khánh Hòa (đơn vị thành viên của EVNCPC), căn nhà đã được hoàn thành và bàn giao sau thời gian thi công gấp rút. Ngôi nhà có diện tích 50m² với tổng kinh phí hơn 100 triệu đồng, trong đó EVNCPC hỗ trợ 70 triệu đồng, Mặt trận thành phố Cam Ranh vận động thêm 30 triệu đồng.

Phát biểu tại lễ bàn giao nhà cuối tháng 3/2025, ông Trần Khánh Hòa - Ủy viên Ban Thường vụ Thành ủy, Chủ tịch Ủy ban Mặt trận Tổ quốc Việt Nam thành phố Cam Ranh bày tỏ lòng cảm kích trước nghĩa cử của EVNCPC vì những chương trình an sinh xã hội ý nghĩa, kịp thời hỗ trợ các gia đình khó khăn về nhà ở trên địa bàn thành phố Cam Ranh nói riêng và tỉnh Khánh Hòa nói chung. Ông mong rằng nghĩa cử cao đẹp này sẽ tiếp tục được lan tỏa, góp phần giúp đỡ thêm nhiều hoàn cảnh khó khăn trong thời gian tới. “Đây là niềm vui ngoài sức tưởng tượng của gia đình



Tổng giám đốc EVNCPC Ngô Tấn Cư (bên phải) trao hỗ trợ xây dựng nhà tình nghĩa cho hộ khó khăn tại TP Đà Nẵng

cô Nguyễn Thị Lầy. Món quà này chính là động lực to lớn giúp gia đình vượt qua giai đoạn khó khăn hiện tại”, ông Trần Khánh Hòa nhấn mạnh.

Chung tay vì cuộc sống tốt đẹp hơn

Không chỉ tập trung vào nhiệm vụ cung cấp điện an toàn, liên tục phục vụ phát triển kinh tế xã hội, đảm bảo quốc phòng an ninh và đời sống nhân dân, EVNCPC luôn coi công tác an sinh xã hội là trách nhiệm quan trọng đối với cộng đồng. Trong giai đoạn từ 2020 đến nay, EVNCPC đã trích gần 116 tỷ đồng từ nguồn quỹ phúc lợi và sự đóng góp của cán bộ công nhân viên cho các hoạt động đền ơn đáp nghĩa, an sinh xã hội, trong đó đã xây dựng và trao tặng 291 căn nhà tình nghĩa.

Riêng năm 2025, hướng tới các hoạt động chào mừng kỷ niệm 50 năm thành lập (07/10/1975 – 07/10/2025), EVNCPC tiếp tục dành thêm 4,9 tỷ đồng từ Quỹ phúc lợi để triển khai chương trình xây dựng 70 căn nhà tình nghĩa tại 13 tỉnh, thành khu vực miền Trung - Tây Nguyên. Mỗi căn nhà được hỗ trợ 70 triệu đồng, giúp các hộ nghèo, hộ khó khăn có nơi ở an toàn, ổn định hơn.

Chia sẻ về chương trình này, ông Ngô Tấn Cư - Tổng giám đốc EVNCPC nhấn mạnh: “EVNCPC mong muốn góp phần xây dựng những mái ấm vững chắc cho các gia đình khó khăn. Đặc biệt, khu vực miền Trung - Tây Nguyên thường xuyên chịu ảnh hưởng của thiên tai, bão lũ, nên việc hỗ trợ nhà ở không chỉ giúp người dân an cư mà còn thể hiện sự sẻ chia thiết thực của ngành Điện lực với cộng đồng. Chúng tôi sẽ tiếp tục đồng hành cùng chính quyền và người dân trong hành trình này, để ngày càng có thêm nhiều gia đình được sống trong những ngôi nhà kiên cố, vững chãi, vượt qua những khắc nghiệt của thiên nhiên ở vùng đất còn lắm khó khăn này”.

Chương trình xóa nhà tạm, nhà dột nát của EVNCPC không chỉ giúp nhiều gia đình có mái ấm vững chắc mà còn thắp lên hy vọng về một tương lai tươi sáng hơn. Đây là minh chứng cho tinh thần trách nhiệm xã hội của EVNCPC, không chỉ đảm bảo nguồn điện ổn định mà còn luôn sát cánh cùng cộng đồng, sẻ chia với những hoàn cảnh khó khăn. Những ngôi nhà mới không chỉ là chốn đi về an toàn, ấm áp mà còn tiếp thêm động lực để các gia đình vững tin vươn lên trong cuộc sống.

Phạm Ngọc

THÊM 15 CÔNG TRÌNH LƯỚI ĐIỆN 110KV ĐƯA VÀO VẬN HÀNH BẢO ĐẢM CẤP ĐIỆN KHU VỰC MIỀN NAM

Trong tháng 3/2025, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) tiếp tục đóng điện thêm 15 công trình lưới điện 110kV, nâng tổng số công trình đóng điện, đưa vào vận hành từ đầu năm đến nay lên 29 công trình; góp phần đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ phát triển kinh tế xã hội, đời sống nhân dân tại 21 tỉnh, thành phố phía Nam.

Đây là nỗ lực của tập thể lãnh đạo, CBCNV EVNSPC và các đơn vị tham gia dự án nhằm hoàn thành mục tiêu cao nhất là đóng điện 50 công trình lưới điện 110kV, lập thành tích thiết thực chào mừng 50 năm Ngày giải phóng miền Nam, thống nhất đất nước và 50 năm xây dựng và phát triển EVNSPC (30/4/1975 – 30/4/2025).

Quyết tâm cao, nỗ lực tối đa

Ngày từ đầu năm 2025, Tổng công ty Điện lực miền Nam đã lập kế hoạch hàng tuần nhằm theo dõi, kiểm tra và đôn đốc thường xuyên tình hình thực hiện công tác đầu tư xây dựng, đặc biệt là kế hoạch khởi công, đóng điện các dự án lưới điện 110kV.

Những ngày từ giữa tháng 3, dù thời tiết nắng nóng, nền nhiệt độ tăng cao gây nhiều khó khăn cho lực lượng thi công trên các công trình. Dù vậy, không khí, tinh thần làm việc tại các dự án lưới điện 110kV luôn khẩn trương, quyết tâm và nỗ lực tối đa. Đặc biệt, cùng với chủ đầu tư là EVNSPC, các đơn vị tham gia thực hiện dự án, đơn vị thi công thường xuyên làm việc cả ngày lẫn đêm, không có ngày nghỉ cuối tuần để hoàn thành công trình theo đúng tiến độ.

Kết quả trong 3 tháng đầu năm, nhiều công trình tại các tỉnh Đồng Tháp, Vĩnh Long, Ninh Thuận, Lâm Đồng, Cà Mau, Kiên Giang, Sóc Trăng... liên tục được đóng điện, đưa vào vận hành đúng tiến độ.

Đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải khu vực miền Nam

Nhằm nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải tại các địa phương như: Vĩnh Long, Bình Phước, Đồng Tháp..., nhiều công trình đã được EVNSPC đầu tư, khẩn trương thi công và đưa vào vận hành.

Điển hình, công trình Trạm 110kV Khu công nghiệp (KCN) Bắc Đồng Phú và Nhánh rẽ trạm 110kV KCN Bắc Đồng Phú (tỉnh Bình Phước) có tổng mức đầu tư gần 112 tỷ đồng. Khởi công vào tháng 12/2024, chỉ sau hơn 3 tháng thi công, công trình đã đóng điện thành công vào khuya ngày 30/3/2025. Qua đó, đáp ứng nhu cầu phụ tải huyện Đồng Phú và khu vực lân cận, đặc biệt là nhu cầu phụ tải của KCN Bắc Đồng Phú.

Cũng trong tháng 3/2025, EVNSPC đã đóng điện, vận hành 02 công trình lưới điện 110kV trên địa bàn tỉnh Vĩnh Long; trong đó công trình Nâng công suất Trạm biến áp 110kV Bình Minh (thị xã Bình Minh) hoàn thành giai đoạn 1 chỉ sau gần 15 ngày thi công. Công trình đáp ứng phụ tải tăng cao của khu công nghiệp Hòa Phú (giai đoạn 1, 2 và 3), khu công nghiệp Bình Minh; các cụm công nghiệp: Song Phú, Phú An (huyện Tam Bình), cụm công nghiệp thành phố Vĩnh Long, cụm công nghiệp Tân Quới (huyện Bình Tân), cụm công nghiệp Thuận An (thị xã Bình Minh) cũng như tăng trưởng của phụ tải trong khu vực. Còn công



Tinh thần “làm ngày không đủ, tranh thủ làm đêm” của CBCNV EVNSPC trên các công trình



Lực lượng cảnh sát phòng cháy chữa cháy phối hợp với ngành Điện làm việc trong đêm, sẵn sàng đóng điện công trình Lắp máy biến áp T2 Trạm biến áp Khu công nghiệp Du Long (tỉnh Ninh Thuận)



Kiểm tra các hạng mục cuối cùng chuẩn bị đóng điện giai đoạn 1 Dự án Nâng công suất Trạm biến áp 110kV Phước Hòa (tỉnh Vĩnh Long)



Không quản ngại khó khăn, lực lượng tham gia thi công các dự án đang nỗ lực hết mình nhằm hoàn thành các dự án đúng tiến độ

trình “Nâng công suất máy biến áp T1, T2 Trạm biến áp 110kV Phước Hòa” với tổng mức đầu tư hơn 42 tỷ đồng, đã góp phần san giảm phụ tải cho các trạm biến áp khu vực lân cận; nâng cao độ tin cậy vận hành lưới điện theo tiêu chí N-1, liên kết lưới 22kV của Trạm biến áp 110kV Phước Hòa với các Trạm biến áp 110kV Bình Minh, Vũng Liêm, Sông Hậu; đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải trên địa bàn huyện Long Hồ, khu công nghiệp Hoà Phú...

Còn tại Đồng Tháp, EVNSPC đã hoàn thành công trình Nâng cấp, cải tạo Trạm biến áp 110kV Hồng Ngự, đảm bảo điện cho nhu cầu tăng trưởng phụ tải khu vực thành phố Hồng Ngự, huyện Hồng Ngự, huyện Tân Hồng và tỉnh Preyvang (Campuchia).

Cùng với đó, các công trình như: Thay máy T1 trạm 110kV Chợ Mới (tỉnh An Giang); Cải tạo, nâng công suất Trạm biến áp Suối Dộp (tỉnh Tây Ninh); Phân pha dây dẫn ĐD 110kV Vĩnh Long 2 - Sa Đéc (Đồng Tháp, Vĩnh Long); Cải tạo nâng khả năng tải đường dây 110kV TBA 220kV Bảo Lộc - Di Linh (tỉnh Lâm Đồng). Cải tạo, nâng công suất Máy biến áp T1 từ 25MVA lên 40MVA Trạm biến áp 110kV Đầm Dơi (Cà Mau)... cũng đã hoàn thành đúng tiến độ, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện trên địa bàn.

15 công trình đóng điện trong tháng 3/2025 không chỉ là nỗ lực của EVNSPC, các đơn vị quản lý, thi công, tư vấn, thí nghiệm..., mà còn là sự phối hợp chặt chẽ, hỗ trợ tích cực của Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Nam; chính quyền các cấp và người dân tại các địa phương nơi dự án đi qua.

29 công trình đóng điện trong 3 tháng đầu năm sẽ là động lực để Tổng công ty Điện lực miền Nam và các đơn vị tham gia tiếp tục phấn đấu, hoàn thành 50 công trình lưới điện 110kV đúng vào dịp kỷ niệm 50 năm Ngày giải phóng miền Nam, thống nhất đất nước và 50 năm xây dựng và phát triển EVNSPC./.

Bình An

PC NINH BÌNH: TĂNG CƯỜNG CÔNG TÁC ĐẢM BẢO AN TOÀN HÀNH LANG LƯỚI ĐIỆN

Hiện PC Ninh Bình đang quản lý 20 đường dây 110kV với tổng chiều dài khoảng 300km và 11 trạm biến áp với tổng công suất 684MVA, hơn 1642km đường dây trung áp và 1918trạm biến áp phân phối với tổng công suất 628.363kVA và quản lý hơn 3053km đường dây hạ áp.

Trước khối lượng công việc lớn như vậy, để hạn chế thấp nhất các sự cố trên lưới điện xảy ra do vi phạm hành lang lưới điện. Thực hiện theo văn bản số: 1492/ EVNNPC-TT+KT ngày 3/4/2025 về việc tăng cường công tác truyền thông về an toàn hành lang lưới điện. Thời gian qua, PC Ninh Bình đã chỉ đạo điện lực các huyện, thành phố triển khai những giải pháp như: Thường xuyên kiểm tra, xử lý các vị trí cột điện, dây điện chùng, võng không đạt tiêu chuẩn quy định về khoảng cách an toàn.

Đặc biệt, Công ty cũng đẩy mạnh tăng cường tuyên truyền, vận động người dân, tổ chức doanh nghiệp nâng cao nhận thức về trách nhiệm bảo vệ an toàn hành lang lưới điện, thực hiện nghiêm các biện pháp phòng tránh tai nạn điện và xử lý nghiêm các trường hợp vi phạm như: Thả diều gần hành lang lưới điện, bắn pháo giấy trắng kim loại, ném các vật thể lên đường dây điện....

Cùng đó, PC Ninh Bình cũng đã phối hợp chặt chẽ với chính quyền cơ sở để tuyên truyền sâu rộng tới người dân về sự nguy hiểm và các nguy cơ tiềm ẩn khi thực hiện khai



Xây dựng nhà vi phạm khoảng cách an toàn hành lang lưới điện tại huyện Kim Sơn

Trong 3 tháng đầu năm 2025, trên lưới điện 110kV do Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) quản lý đã xảy ra 07 vụ sự cố, trong đó 06 vụ có nguyên nhân do vi phạm hành lang an toàn lưới điện cao áp (HLATLĐCA). Đặc biệt, có 03 vụ sự cố do người dân thả diều, chiếm 50% tổng số sự cố do vi phạm HLATLĐCA.



PC Ninh Bình thường xuyên tổ chức các đợt tuyên truyền, vận động người dân sinh sống bên dưới đường dây thực hiện nghiêm quy định về an toàn hành lang lưới điện

thác cây rừng gần hành lang lưới điện; đẩy mạnh tuyên truyền, nâng cao nhận thức cho người dân về những quy định xử phạt đối với những trường hợp vi phạm....

Ngoài ra, các đơn vị cũng đã tập trung phối hợp với Đài phát thanh truyền hình tỉnh/địa phương xây dựng các phóng sự/tin phát sóng rộng rãi, vào khung giờ nhiều người xem với các nội dung. Qua đó phản ánh được các hành vi vi phạm phổ biến để người dân hiểu được và có các biện pháp phòng tránh từ xa.

Với nỗ lực xử lý các điểm vi phạm hành lang lưới điện của Công ty Điện lực Ninh Bình, sẽ đảm bảo trong mùa mưa bão năm 2025 các sự cố gây mất điện sẽ giảm, tổn thất điện năng luôn ở mức thấp. Góp phần đảm bảo cung ứng điện phục vụ sinh hoạt và sản xuất trên địa bàn tỉnh liên tục, an toàn và ổn định, góp phần vào phát triển kinh tế-xã hội của địa phương.

Phương Thảo – Quốc Chiêu

ABBANK TRIỂN KHAI GÓI TÀI TRỢ THÚC ĐẨY PHÁT TRIỂN BỀN VỮNG NGÀNH ĐIỆN

Gói tài trợ chuỗi cung ứng ngành điện của ABBANK được thiết kế đặc biệt để hỗ trợ các nhà thầu trong việc huy động vốn, từ giai đoạn đấu thầu đến khi quyết toán hợp đồng. ABBANK mang đến các hình thức tín dụng linh hoạt như cho vay, phát hành bảo lãnh, phát hành L/C, cam kết thu xếp tài chính và phát hành thẻ tín dụng, với tỷ lệ cấp tín dụng lên đến 99% TSBĐ và lãi suất ưu đãi chỉ từ 5,5%/năm. Những giải pháp này giúp các doanh nghiệp trong ngành điện dễ dàng tiếp cận

Với mong muốn trở thành đối tác tài chính chiến lược đồng hành cùng sự phát triển bền vững của ngành điện Việt Nam, Ngân hàng TMCP An Bình (ABBANK) tiếp tục triển khai và đẩy mạnh gói tài trợ chuỗi cung ứng ngành điện, cung cấp các giải pháp tài chính linh hoạt, tối ưu cho các doanh nghiệp tham gia đấu thầu và thực hiện các gói thầu, dự án, hợp đồng với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN).

nguồn tài chính mà không gặp phải những rào cản về thủ tục hay chi phí.

Điểm nổi bật của gói tài trợ là chính sách bảo lãnh ưu đãi, bao gồm việc miễn phí bảo lãnh dự thầu và giảm tới 50% phí bảo lãnh đối với các dịch vụ khác. Bên cạnh đó, ABBANK cũng miễn phí hoàn toàn các giao dịch chuyển tiền quốc tế và trong nước, cùng với chính sách giải ngân linh hoạt, giúp doanh nghiệp giải quyết các vấn đề về dòng tiền một cách hiệu quả nhất. Doanh nghiệp có thể giải ngân trước hoặc song song với vốn tự có, vốn tạm ứng từ chủ đầu tư, hoặc cho nhà thầu phụ và đối tác liên quan, giúp quá trình triển khai các dự án không bị gián đoạn.

Thông qua gói tài trợ này, ABBANK cung cấp các giải pháp tài chính tối ưu, đồng thời khuyến khích các nhà thầu thực hiện các dự án bao gồm năng lượng tái tạo và hạ tầng điện giúp giảm thiểu tác động tiêu cực đến môi trường, thúc đẩy sử dụng các nguồn năng lượng sạch và bền vững.

Ông Khương Đức Tiệp – Phó Tổng Giám đốc ABBANK, chia sẻ: «Chúng tôi hiểu rõ tầm quan trọng về vốn trong ngành điện, với các dự án đòi hỏi nguồn lực tài chính lớn và ổn định. Gói tài trợ này thể hiện sự cam kết đồng hành cùng các doanh nghiệp của ABBANK nhất là ở các ngành trọng điểm. Gói tài trợ chuỗi cung ứng ngành điện không chỉ đáp ứng các nhu cầu về tài chính, mà còn giúp tối ưu hóa dòng tiền, giảm chi phí và nâng cao khả năng thanh khoản, góp phần cho doanh nghiệp tập trung vào việc thực hiện các dự án đúng tiến độ và chất lượng.»

Bên cạnh những giải pháp tài chính vượt trội, ABBANK cũng tiếp tục mang đến loạt ưu đãi hấp dẫn



ABBANK triển khai gói tài trợ thúc đẩy phát triển bền vững ngành điện



khác cho doanh nghiệp như: tặng tài khoản số đẹp, cộng thêm lãi suất đến 0,5%/năm khi mở hợp đồng tiền gửi online, miễn phí dịch vụ thu hộ qua tài khoản định danh lên đến 12 tháng, miễn phí giao dịch chuyển tiền quốc tế/nội địa và các gói phí ưu đãi cho giao dịch xuất nhập khẩu trên ứng dụng ABBANK Business... Những ưu đãi này không chỉ giúp doanh nghiệp tiết kiệm chi phí mà còn tạo điều kiện thuận lợi trong việc thực hiện các giao dịch tài chính trong và ngoài nước, đặc biệt là khi tham gia vào các dự án chiến lược của EVN.

Việc ABBANK ra mắt gói tài trợ chuỗi cung ứng ngành điện không chỉ mang đến giải pháp tài chính linh hoạt trong ngành điện mà còn thể hiện cam kết mạnh mẽ của ngân hàng trong việc thúc đẩy phát triển bền vững và hỗ trợ các mục tiêu ESG tại Việt Nam. Trong bối cảnh ngành điện đang đối mặt với nhu cầu chuyển đổi năng lượng và đầu tư vào cơ sở hạ tầng điện, đặc biệt là năng lượng tái tạo, gói tài trợ của ABBANK chính là “điểm tựa” tài chính quan trọng cho các nhà thầu và doanh nghiệp trong ngành. Với chiến lược ESG toàn diện và sự ra mắt của gói tài trợ chuỗi cung ứng ngành điện, ABBANK không chỉ đồng hành cùng doanh nghiệp vượt qua những thách thức về vốn mà còn thực hiện trách nhiệm đối với xã hội và môi trường, tạo nền tảng cho sự phát triển bền vững của ngành tài chính nói chung và ngành điện nói riêng.

BBT



PTC1 HOÀN THÀNH DỰ ÁN HIỆU CHỈNH MẠCH SA THẢI ĐẶC BIỆT TRÊN ĐƯỜNG DÂY 500KV BẮC - TRUNG

Sau 2 tháng triển khai quyết liệt, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã phối hợp với các đơn vị liên quan hoàn thành dự án Hiệu chỉnh mạch sa thải đặc biệt theo công suất trên đường dây 500kV liên kết Bắc - Trung, đảm bảo tiến độ trước ngày 31/3/2025 theo yêu cầu của EVNNPT.

Hoàn thành đúng tiến độ với chất lượng cao

Vào 10h00 ngày 28/3/2025, tại Trạm biến áp (TBA) 500kV Nho Quan (xã Đồng Phong, huyện Nho Quan, tỉnh Ninh Bình), PTC1 phối hợp với Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) cùng các đơn vị liên quan hoàn thành thử nghiệm tổng thể, đánh dấu sự thành công của dự án.

Dự án được EVNNPT giao cho PTC1 làm chủ đầu tư theo Quyết định số 12/QĐ-HĐTV ngày 09/01/2024, triển khai tại 12 trạm biến áp thuộc lưới truyền tải PTC1, trong đó trọng tâm là TBA 500kV Nho Quan. Khởi công từ ngày 20/02/2025, công trình thuộc nhóm C, cấp IV, đòi hỏi tiến độ gấp rút để đáp ứng yêu cầu vận hành trước mùa nắng nóng 2025.

Phối hợp đa đơn vị, thực hiện 39 kịch bản thử nghiệm

Dự án có sự tham gia của nhiều đơn vị như: Nhà thầu thi công: Công ty CP Đầu tư và Dịch vụ Công nghệ (ITS). Tư vấn giám sát: Công ty CP Tổng hợp Phú Tài Phát.

Đặc biệt, quá trình thực hiện đòi hỏi sự phối hợp chặt chẽ giữa NSMO, EVNNPT, các công ty điện lực miền Bắc, nhà máy thủy điện (Ialy, Sê San), PTC2, PTC4, cùng các nhà máy



Thi công, thí nghiệm hiệu chỉnh Hệ thống sa thải đặc biệt tại TBA 500kV Nho Quan



Xuyên đêm nghiệm thu, phối hợp thử nghiệm cùng các bên liên quan

điện gió (Trung Nam Đắk Lắk, Ia Pết Đắk Đoa).

Trong 2 ngày (27-28/3), PTC1 và các đơn vị đã thực hiện 39 kịch bản thử nghiệm, đảm bảo mạch sa thải hoạt động chính xác, an toàn tuyệt đối.

Vượt khó để đảm bảo tiến độ

Dù gặp nhiều thách thức như: Tiến độ cung ứng vật tư sát ngày thi công; yêu cầu kỹ thuật phức tạp; quy trình phối hợp đa đơn vị. Đội ngũ cán bộ, công nhân viên PTC1 cùng các

nhà thầu đã làm việc liên tục, quyết tâm hoàn thành đúng hạn, thể hiện tinh thần trách nhiệm cao.

Việc hoàn thành dự án trước ngày 31/3/2025 góp phần nâng cao độ tin cậy, an toàn cho hệ thống truyền tải điện, đặc biệt khi đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch – Thanh Hóa – Phố Nối đi vào vận hành trước mùa cao điểm nắng nóng. PTC1 khẳng định cam kết đảm bảo vận hành lưới điện ổn định, an toàn, góp phần phát triển hệ thống điện Việt Nam./

Mạnh Hùng

SỬ DỤNG ĐIỆN TIẾT KIỆM VÀ HIỆU QUẢ TRONG BỐI CẢNH PHỤ TẢI ĐIỆN TĂNG CAO:

CẦN HÀNH ĐỘNG VÀ TRÁCH NHIỆM

Ngày 4/11/2025, tại TP.HCM, Cục Đổi mới sáng tạo Chuyển đổi xanh và Khuyến công, Cục Điện lực (Bộ Công Thương) phối hợp với Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) tổ chức Hội nghị “Sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả trong giai đoạn nhu cầu phụ tải điện tăng cao năm 2025”.

Tham dự Hội nghị có ông Trịnh Quốc Vũ – Phó Cục trưởng Cục Điện lực, Bộ Công Thương; ông Bùi Quốc Hoan – Phó Tổng giám đốc EVNSPC cùng hơn 200 đại biểu đến từ các đơn vị trực thuộc Bộ Công Thương, đại diện Sở Công Thương TP.HCM, Sở Công Thương các tỉnh/thành phố khu vực phía Nam; đại diện Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), Tổng Công ty Điện lực TP.HCM, EVNSPC và các đơn vị thành viên, các hiệp hội ngành nghề, tổ chức quốc tế, khách hàng sử dụng điện quy mô lớn, cùng các thành viên Mạng lưới Doanh nghiệp sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả (VESN) và Cộng đồng giải pháp Tiết kiệm điện (ESS)...

Thực thi hiệu quả, đồng bộ và có trách nhiệm

Phát biểu khai mạc Hội nghị, ông Trịnh Quốc Vũ – Phó Cục trưởng Cục Điện lực khẳng định: “Tiết kiệm điện không còn là lựa chọn khuyến khích, mà là yêu cầu bắt buộc đối với một số nhóm khách hàng. Chính sách và giải pháp phải được triển khai thực chất, có kiểm chứng và gắn với trách nhiệm cụ thể.”

Chính vì vậy, Hội nghị có ý nghĩa thiết thực trong việc chuyển hóa chính sách thành hành động cụ thể, thông qua mô hình thí điểm, ứng dụng công nghệ, kết nối giải pháp và các cam kết rõ ràng. Sự phối hợp đồng bộ giữa cơ quan quản lý, ngành



Ông Trịnh Quốc Vũ – Phó Cục trưởng Cục Điện lực (Bộ Công Thương) phát biểu khai mạc Hội nghị



Ông Bùi Quốc Hoan – Phó Tổng Giám đốc EVNSPC phát biểu tại Hội nghị

Điện, doanh nghiệp và các bên liên quan là yếu tố then chốt để đưa quy định pháp luật vào cuộc sống, ông Trịnh Quốc Vũ nhấn mạnh.

Theo dự báo, năm 2025, sản lượng điện thương phẩm cả nước sẽ tăng 12,5%, vượt 340 tỷ kWh. Trong khi đó, tiến độ bổ sung nguồn điện

mới chỉ đạt khoảng 56,7% kế hoạch, làm gia tăng nguy cơ mất cân đối cung – cầu. Trong bối cảnh này, quản lý phụ tải chủ động không còn là lựa chọn mà đã trở thành yêu cầu tất yếu.

Ông Bùi Quốc Hoan – Phó Tổng Giám đốc EVNSPC cho biết, EVNSPC cam kết tiếp tục là một trong những

đơn vị tiên phong của EVN trong triển khai hiệu quả các hoạt động sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả.

Là đơn vị quản lý, vận hành và cung cấp điện cho hơn 9,5 triệu khách hàng tại 21 tỉnh, thành phố phía Nam, EVNSPC xác định rõ nhiệm vụ bảo đảm an ninh cung cấp điện là trọng tâm, gắn liền với trách nhiệm hỗ trợ khách hàng tối ưu hóa sử dụng điện năng. EVNSPC luôn đồng hành cùng khách hàng thông qua các giải pháp tư vấn tiết kiệm điện hiệu quả, góp phần nâng cao năng lực cạnh tranh, tối ưu chi phí và phát triển doanh nghiệp theo hướng bền vững, ông Bùi Quốc Hoan cho hay.

Cũng theo ông Bùi Quốc Hoan, từ góc nhìn của một đơn vị cấp thực thi – nơi tiếp xúc trực tiếp với người dân và doanh nghiệp – chúng tôi đánh giá cao tính thực tiễn và chiều sâu của Hội nghị lần này. Không chỉ là nơi cập nhật thông tin và chính sách, Hội nghị còn tạo ra không gian kết nối đa chiều giữa cơ quan quản lý, đơn vị điện lực, doanh nghiệp và các tổ chức giải pháp công nghệ. Những nội dung được chia sẻ đã thực sự “chạm” đến nhu cầu thực tế của khách hàng sử dụng điện, mang lại giá trị rõ rệt cho công tác quản trị năng lượng tại cơ sở.

Cần hành động, không chỉ dừng ở khuyến nghị

Hội nghị “Sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả trong giai đoạn nhu cầu phụ tải điện tăng cao năm 2025” đã mang lại giá trị thiết thực cho các bên tham gia, đặc biệt là khách hàng sử dụng điện. Các chuyên đề và hoạt động không chỉ cập nhật xu hướng công nghệ và chính sách, mà còn cung cấp công cụ, giải pháp và mô hình dễ tiếp cận, dễ triển khai. Việc giới thiệu Trang web Kiểm toán năng lượng nhanh, các ứng dụng AI, IoT trong quản trị điện năng, cùng với hoạt động tư vấn trực tiếp, mô phỏng thực tế và kết nối giải pháp – khách hàng đã giúp các khách hàng sử dụng điện nhìn thấy ngay tiềm năng và cơ hội hành động.

Đặc biệt, các mô hình thí điểm



Các đại biểu toạ đàm về các giải pháp tiết kiệm điện



Lễ ký cam kết nguyên tắc giữa các doanh nghiệp sử dụng điện và đơn vị giải pháp thuộc Cộng đồng ESS



Các đại biểu tìm hiểu về các công nghệ tiết kiệm điện

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

do Cộng đồng ESS và Mạng lưới VESN hỗ trợ là bước đệm giúp khách hàng sử dụng điện vượt qua rào cản ban đầu để triển khai giải pháp phù hợp.

Tham dự hội nghị, các khách hàng sử dụng điện lớn cũng ghi nhận sự hữu ích từ các phiên tọa đàm, đặc biệt là phần kết nối 1-1 với đơn vị giải pháp. Nhiều doanh nghiệp chia sẻ rằng, thông qua hoạt động này, họ lần đầu tiếp cận được giải pháp phù hợp, dễ triển khai và được hỗ trợ thí điểm ban đầu – điều giúp họ vượt qua rào cản tâm lý và tài chính để bắt đầu hành trình tiết kiệm điện.

Từ góc độ quốc tế, đại diện tổ chức GIZ nhận định: “Việt Nam đang đi đúng hướng khi thúc đẩy tiết kiệm điện gắn với công nghệ, quản trị phụ tải và số hóa. Việc chính sách, giải pháp và doanh nghiệp cùng hội tụ tại một diễn đàn là tín hiệu rất tích cực”.

Hội nghị cũng đã chứng kiến Lễ ký cam kết nguyên tắc giữa các doanh nghiệp sử dụng điện và đơn vị giải pháp thuộc Cộng đồng ESS. Biên bản ký kết không chỉ là biểu tượng hợp tác, mà là nền tảng khởi đầu cho các hoạt động khảo sát, tư vấn, thử nghiệm và mở rộng mô hình sử dụng năng lượng hiệu quả.

Ngoài ra, một doanh nghiệp tiêu biểu cũng đã được lựa chọn để nhận gói thí điểm tư vấn và triển khai giải pháp tiết kiệm điện miễn phí.

Hội nghị “Sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả trong giai đoạn nhu cầu phụ tải điện tăng cao năm 2025” là sự kiện có ý nghĩa thiết thực, góp phần lan tỏa mạnh mẽ thông điệp về sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả và bền vững; đồng thời tạo nền tảng cho những mô hình hợp tác hiệu quả, góp phần ổn định hệ thống điện quốc gia và thúc đẩy quá trình chuyển dịch xanh trong phát triển kinh tế.

Mạnh Đức

Chiều 1/4, tại Nhà máy Thủy điện Bản Vẽ, Công ty Thủy điện Bản Vẽ đã tổ chức Hội nghị tổng kết công tác PCTT&TKCN năm 2024 và triển khai nhiệm vụ năm 2025.



Hội nghị tổng kết công PCTT&TKCN năm 2024 và triển khai nhiệm vụ năm 2025 tại Nhà máy Thủy điện Bản Vẽ

Tham dự hội nghị có đại diện Tổng công ty phát điện 1, Đài Khí tượng thủy văn Bắc Trung Bộ, UBND huyện Tương Dương, UBND các xã Yên Na, Lượng Minh, Hữu Khuông.

Trong mùa cạn năm 2024, lưu vực hồ thủy điện Bản Vẽ đã đối mặt với sự suy giảm mạnh, đặc biệt là lưu lượng nước về hồ trong các tháng 3 và 4 chỉ đạt mức tương đương tần suất 82% và 84%, gây khó khăn lớn trong việc đảm bảo nguồn nước cho hạ du. Lưu lượng nước về hồ trung bình trong mùa cạn chỉ đạt 57 m³/s, trong khi lưu lượng nước về hồ theo mức trung bình nhiều năm cùng thời kỳ là 78,7 m³/s, tương ứng với sự thiếu hụt gần 380 triệu m³ nước so với mức trung bình. Vì vậy, Công ty Thủy điện Bản Vẽ đã nhiều lần phải điều chỉnh vận hành, cấp nước cho hạ du với lưu lượng vượt mức quy định tại Quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Cả (QT1605). Đặc biệt, vào các giai đoạn cuối tháng 2 và cuối tháng 3, hồ đã phải tăng mức xả từ 75 m³/s lên đến 200 m³/s để đảm bảo nguồn nước chống hạn cho vùng hạ du, được các cấp chính quyền và địa phương đánh giá cao. Trong mùa lũ năm 2024, hồ chứa thủy điện Bản Vẽ đã thực hiện tốt nhiệm vụ giảm lũ cho khu vực hạ du trong tất cả các trận lũ về hồ. Cụ thể, trong năm 2024, hồ đã phải thực hiện hai đợt vận hành tràn xả nước để điều tiết dòng chảy. Đặc biệt, đợt lũ do ảnh hưởng của cơn bão số 3, bão số 4 và mưa lớn liên tiếp sau các cơn bão đã khiến hồ phải điều tiết nước qua tràn trong suốt 26 ngày. Tổng lượng nước xả qua công trình trong đợt lũ này đạt 1.617 triệu m³, bao gồm cả lượng nước xả qua tổ máy phát điện và qua tràn.

Tại hội nghị, các đại biểu đã đánh giá cao sự chủ động và tích cực của Công ty Thủy điện Bản Vẽ trong việc triển khai các quy định của pháp luật về PCTT & TKCN trong năm 2024. Công trình thủy điện Bản Vẽ nằm ở khu vực thường xuyên đối mặt với các hiện tượng thời tiết nguy hiểm như tố, lốc, giông, sét và mưa đá. Những hiện tượng này thường xảy ra đột ngột và có thời gian tác động ngắn, gây khó khăn trong công tác phòng tránh.

TĂNG CƯỜNG CẢNH BÁO, PHÒNG TRÁNH THIÊN TAI CHO VÙNG HẠ DU THỦY ĐIỆN BẢN VẼ

Đây là một trong những nội dung quan trọng được đưa ra tại Hội nghị tổng kết công tác phòng, chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn (PCTT&TKCN) năm 2024, đồng thời triển khai nhiệm vụ năm 2025 do Công ty Thủy điện Bản Vẽ tổ chức.

Do đó, công tác chuẩn bị phòng, chống thiên tai của Công ty luôn được đặc biệt chú trọng. Công ty đã chủ động chuẩn bị kịp thời, chu đáo và thực hiện sớm theo phương châm “4 tại chỗ”. Bên cạnh đó, công tác vận hành hồ chứa luôn được thực hiện đúng quy trình và quy định, đảm bảo an toàn cho công trình và khu vực hạ du. Bên cạnh đó, Công ty Thủy điện Bản Vẽ luôn chú trọng công tác tuyên truyền, cảnh báo và hướng dẫn các biện pháp phòng, tránh, ứng phó thiên tai một cách kịp thời tới cán bộ, công nhân viên cũng như người dân địa phương. Các hình thức truyền thông được triển khai đa dạng, bao gồm hội nghị truyền thông về PCTT&TKCN, thông qua báo chí, tin nhắn điện thoại, tờ rơi, áp phích, giúp nâng cao nhận thức và khả năng ứng phó của cộng đồng. Nhờ sự chuẩn bị chu đáo và các biện pháp chủ động, kết quả năm 2024 đã đảm bảo tuyệt đối an toàn cho người dân và tài sản trong suốt mùa mưa lũ.

Năm 2025, Công ty Thủy điện Bản Vẽ xác định các nhiệm vụ trọng tâm bao gồm: nâng cao năng lực xử lý tình huống và ứng phó thiên tai cho từng cán bộ, công nhân viên và người lao động trong đơn vị; chủ động phối hợp với chính quyền địa phương để ứng phó kịp thời, không để xảy ra thiệt hại về người và hạn chế tối đa thiệt hại về tài sản do thiên tai. Đồng thời, Công ty sẽ tiếp tục tăng cường công tác thông tin, tuyên truyền, cảnh báo và hướng dẫn các biện pháp phòng, tránh thiên tai kịp thời, nhằm nâng cao nhận thức và trách nhiệm của cộng đồng. Công ty

cũng đặc biệt chú trọng phát huy ý thức tự giác và chủ động phòng tránh thiên tai của cán bộ, công nhân viên, người lao động và nhân dân vùng hạ du công trình thủy điện Bản Vẽ. Để đảm bảo vận hành hồ chứa trong mùa cạn năm 2025, Công ty Thủy điện Bản Vẽ đã đề xuất nhiều giải pháp, trong đó nêu rõ Công trình thủy điện Bản Vẽ là công trình đa mục tiêu, vừa thực hiện nhiệm vụ cấp nước cho hạ du, vừa thực hiện nhiệm vụ cung cấp điện cho hệ thống điện Quốc gia. Vì vậy, việc vận hành hồ chứa trong mùa cạn năm 2025 cần phải hài hòa giữa lợi ích cấp nước và phát điện.

Với thực trạng hệ thống điện đang bị thiếu hụt nguồn cung, đặc

biệt là vào cuối mùa cạn, việc giữ nước tại các hồ chứa trong giai đoạn đầu mùa cạn đóng vai trò quan trọng đối với an ninh năng lượng. Do đó, Công ty Thủy điện Bản Vẽ đề nghị UBND tỉnh Nghệ An xem xét và chỉ đạo các đơn vị liên quan phối hợp với Công ty để lập kế hoạch vận hành hồ chứa thủy điện Bản Vẽ một cách hiệu quả và bền vững. Cụ thể, trong giai đoạn từ nay đến hết tháng 5, vận hành hồ chứa thủy điện Bản Vẽ ở mức cấp nước tối thiểu cho hạ du nhằm tiết kiệm tối đa nguồn nước. Đối với những thời điểm cần cấp nước cao điểm cho hạ du, nhà máy sẽ điều chỉnh tăng lưu lượng xả vượt mức quy định để đảm bảo cung cấp đủ nước. Từ tháng 6 đến hết mùa cạn, gia tăng lưu lượng cấp nước cho hạ du, vừa góp phần đảm bảo an ninh năng lượng, vừa tạo đủ dung tích để sẵn sàng chuyển sang chế độ vận hành mùa lũ, đồng thời hạn chế việc xả thừa qua tràn.

Linh Chi



Nhà máy Thủy điện Bản Vẽ điều tiết xả nước qua tràn, cắt giảm lũ cho hạ du trong năm 2024

PC HẢI DƯƠNG ĐẢM BẢO CUNG ỨNG ĐIỆN MÙA NẮNG NÓNG NĂM 2025

Nhằm chuẩn bị cho kế hoạch cung cấp điện trong các ngày Lễ 30/4 - 01/5 năm 2025 được an toàn, ổn định. Công ty Điện lực Hải Dương (PC Hải Dương) đã chủ động triển khai các giải pháp hiệu quả để bảo đảm hệ thống điện luôn sẵn sàng đáp ứng yêu cầu của phụ tải trên địa bàn tỉnh Hải Dương.

Tháng 4 cũng là thời gian bắt đầu thời tiết nắng nóng và mùa khô khu vực Bắc Bộ kéo dài từ tháng 4 đến tháng 9/2025. Theo tính toán của phòng Điều độ PC Hải Dương, trong các ngày lễ công suất đỉnh đạt 800 đến 900MW. Sản lượng điện thương phẩm theo kế hoạch của PC Hải Dương trong các tháng này lên đến 4,82 tỷ kWh, có thể nói đây là thời điểm cao điểm của phụ tải và thời tiết bất thường ảnh hưởng nhiều đến công tác SXKD của ngành Điện. Để đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục và đảm bảo chất lượng điện cho các phụ tải phục vụ các hoạt động văn hoá, chính trị - xã hội, nhu cầu vui chơi giải trí và sinh hoạt của nhân dân trên địa bàn tỉnh. Đặc biệt là trong các ngày lễ 30/4 (Giải phóng miền Nam thống nhất đất nước) và 01/5 (Quốc tế Lao động) năm 2025.



Công nhân PC Hải Dương thực hiện kiểm tra tại các TBA nhằm phát hiện sớm các khiếm khuyết, không để sự cố xảy ra



PC Hải Dương thường xuyên tăng cường nhân lực thí nghiệm hiệu chỉnh; xử lý bảo dưỡng định kỳ thiết bị. Không để sự cố do chủ quan trong công tác quản lý vận hành

Thực hiện theo phương thức cấp điện của Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Bắc (A1) từ các nguồn cấp 220kV, 110kV trong khu vực. Điều độ PC Hải Dương đã chủ động lập phương án cấp điện linh hoạt đảm bảo vận hành ổn định lưới điện trung hạ thế trong các tình huống. Kết hợp và thực hiện hiệu quả chương trình điều chỉnh phụ tải năm 2025, PC Hải Dương đảm bảo cung cấp điện an toàn liên tục trong các ngày Lễ và mùa nắng nóng năm 2025.

PC Hải Dương hiện đang quản lý vận hành 19 TBA 110kV với tổng công suất 1847MVA; một số MBA 110kV được nâng công suất bảo đảm cung cấp đủ tải cho các phụ tải đang phát triển, khối lượng đường dây 472,64 km. Với sơ đồ kết nối lưới 110kV theo tiêu chí N-1 đã nâng cao tính ổn định liên tục trong vận hành hệ thống. Lưới điện trung hạ áp có 3095 MBA phân phối; 3093km đường dây trung thế; 5.500km đường dây hạ thế.

Thời gian tới các TBA 220kV Gia Lộc và TBA 110kV Hưng Thái đóng điện đưa vào hoạt động sẽ nâng cao hơn nữa năng lực cấp điện cho khu vực tỉnh Hải Dương. Để đảm bảo cung cấp điện PC Hải Dương đã chỉ đạo các đơn vị quản lý vận hành lưới điện các cấp điện áp 110kV; lưới trung hạ, thế hoàn thành tất cả các hạng mục sửa chữa, bảo dưỡng thiết bị để đảm bảo năng lực vận hành lưới điện. Xí nghiệp lưới điện cao thế 110kV triển khai ngay công tác kiểm tra vận hành ngày và đêm đường dây truyền tải. Sử dụng máy ảnh nhiệt; flaycam và các máy đo nhiệt độ để phát hiện điểm khiếm khuyết nếu có. Chỉ huy khắc phục ngay các điểm nguy cơ vi phạm hành lang lưới điện.

Tại các Điện lực huyện đều đã chủ động liên hệ với các cấp chính quyền tại địa phương để nắm bắt thời gian cũng như địa điểm diễn ra các chương trình tổ chức văn hóa, sự kiện chào mừng. Phối hợp thực hiện với phòng Điều độ Công ty lập

phương án cấp điện cụ thể cho các địa điểm hoạt động chào mừng các ngày lễ hội tại địa phương.

Song song, các bộ phận kỹ thuật – điều độ phân tích, đánh giá chế độ vận hành của các thiết bị để có phương án xử lý nhanh khi có sự cố xảy ra, không để thời gian, tần suất và số lượng khách hàng mất điện lớn ảnh hưởng vượt quá chỉ số theo quy định. Trong những ngày này bố trí đủ nhân lực và thời gian trực vận hành 24/24h tại đơn vị và các vị trí diễn ra trong các ngày lễ hội. Theo dõi chặt chẽ tình hình tăng giảm phụ tải tại các nút quan trọng trên hệ thống để đảm bảo phương án vận hành điện tối ưu. Ở các khu vực trung tâm văn hóa chính trị, nơi tập trung phụ tải phục vụ trong các ngày Lễ bố trí nguồn cấp dự phòng sẵn sàng vận hành cấp điện ngay khi được huy động. Với sự chủ động kịp thời, vật tư nhân lực sẵn sàng cho công tác phục vụ là điểm then chốt hoàn thành các nhiệm vụ do cấp trên giao.

Anh Xuân – Quốc Chiếu

ĐẠI HỘI ĐẢNG BỘ CÔNG TY THỦY ĐIỆN QUẢNG TRỊ: PHÁT HUY TÌNH THẦN ĐỔI MỚI SÁNG TẠO, “ĐỘT PHÁ HÀNH ĐỘNG - KHÁT VỌNG PHÁT TRIỂN”

Ngày 10/4/2025, tại thành phố Đông Hà, tỉnh Quảng Trị, Đảng bộ Công ty Thủy điện Quảng Trị (TĐQT) đã tổ chức Đại hội lần thứ V, nhiệm kỳ 2025 - 2030. Với phương châm hành động “Đoàn kết - Dân chủ - Kỷ cương - Đột phá - Phát triển”, Đại hội đã diễn ra thành công tốt đẹp, khẳng định vai trò lãnh đạo toàn diện của Đảng bộ trong sự nghiệp phát triển bền vững của Công ty.



Toàn cảnh Đại hội

Tham dự Đại hội, có đồng chí Nguyễn Hữu Thịnh - Phó Bí thư Đảng ủy Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2); đồng chí Bùi Văn Thắng - Ủy viên Ban Thường vụ Đảng ủy EVNGENCO2, cùng đại diện các Ban tham mưu, giúp việc Đảng ủy, Ban Kế hoạch và truyền thông.

Đảng bộ Công ty TĐQT có đồng chí Nguyễn Thanh Hùng - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty và toàn đảng viên trong Đảng bộ Công ty.

Phát biểu khai mạc Đại hội, đồng chí Nguyễn Thanh Hùng - Bí thư Đảng ủy nhấn mạnh: Với phương châm “Đoàn kết - Dân chủ - Kỷ cương - Đột phá - Phát triển”, Đại hội Đảng bộ Công ty TĐQT lần thứ V, nhiệm kỳ 2025-2030 có ý nghĩa rất quan trọng đối với sự phát triển Công ty trong giai đoạn mới. Đại hội sẽ quyết định phương hướng, nhiệm vụ trọng tâm và các khâu đột phá phát triển, đảm bảo vững chắc vai trò chính trong cung ứng điện và an ninh năng lượng quốc gia, góp phần để đất nước bước vào kỷ nguyên mới - kỷ nguyên vươn mình của dân tộc.



Đồng chí Nguyễn Thanh Hùng - Bí thư Đảng ủy Công ty TĐQT phát biểu khai mạc Đại hội

Tại Đại hội, báo cáo chính trị nhiệm kỳ 2020 - 2025 đã nêu bật những thành tựu: Toàn bộ các chỉ tiêu đề ra tại Đại hội lần thứ IV đều hoàn thành hoặc vượt kế hoạch. Công ty đã vận hành an toàn, hiệu quả 02 tổ máy với tổng sản lượng điện 1.395 triệu kWh, doanh thu đạt

1.497 tỷ đồng, lợi nhuận hơn 521 tỷ đồng, nộp ngân sách trên 210 tỷ đồng. Công ty thực hiện xuất sắc các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật được Tổng công ty giao. Đảng bộ liên tục đạt danh hiệu hoàn thành tốt và xuất sắc nhiệm vụ trong các năm của nhiệm kỳ.

Công tác xây dựng Đảng được chú trọng toàn diện, từ chính trị, tư tưởng đến tổ chức và đạo đức. Đảng bộ Công ty đã kết nạp 15 đảng viên mới, vượt chỉ tiêu nhiệm kỳ; triển khai đồng bộ các nghị quyết, chủ trương của Đảng, phát huy sức chiến đấu của tổ chức đảng và chất lượng đội ngũ đảng viên.

Cùng với đó, hoạt động của các đoàn thể, đặc biệt là Công đoàn, tiếp tục phát huy vai trò trong việc giám sát, phản biện và đồng hành xây dựng Công ty phát triển. Các phong trào thi đua được phát động sâu rộng, tạo động lực lao động, sáng tạo và cải tiến kỹ thuật, nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, đảm bảo thu nhập cho người lao động

Bên cạnh thực hiện nhiệm vụ chính trị, Đảng ủy rất quan tâm đến thực hiện các hoạt động từ thiện, an sinh xã hội và coi đây là trách nhiệm có ý nghĩa nhân văn cao cả đối với xã hội. Số tiền hoạt động an sinh xã hội trong 5 năm qua lên đến 3 tỷ đồng.

Nhiệm kỳ 2025 - 2030 tới, Đảng bộ đề ra nhiều mục tiêu quan trọng: tiếp tục xây dựng đội ngũ cán bộ có bản lĩnh chính trị vững vàng; phấn đấu 100% tổ chức đảng hoàn thành tốt nhiệm vụ hàng năm; kết nạp ít nhất 5 đảng viên mới; đảm bảo vận hành nhà máy an toàn, hiệu quả; triển khai ứng dụng mạnh mẽ khoa



Đồng chí Nguyễn Hữu Thịnh - Phó Bí thư Đảng ủy EVNGENCO2 phát biểu chỉ đạo Đại hội

học công nghệ, chuyển đổi số; nâng cao hiệu quả quản lý, phòng chống tham nhũng, lãng phí, tiêu cực.

Phát biểu chỉ đạo Đại hội, đồng chí Nguyễn Hữu Thịnh - Phó Bí thư Đảng ủy Tổng công ty Phát điện 2 biểu dương và chúc mừng những thành tích mà Đảng bộ Công ty Thủy điện TĐQT đạt được trong nhiệm kỳ vừa qua. Đồng thời đề nghị Đảng bộ tiếp tục phát huy tinh thần đoàn kết, kỷ cương, đổi mới sáng tạo trong lãnh đạo, chỉ đạo và tổ chức thực hiện nhiệm vụ với phương châm "Đột phá hành động - khát vọng phát triển".

Đại hội đã bầu BCH Đảng bộ Công ty khóa V, nhiệm kỳ 2025 - 2030

gồm 09 đồng chí; Đồng chí Nguyễn Thanh Hùng - Bí thư Đảng ủy nhiệm kỳ 2020 - 2025 được Ban chấp hành tiếp tục tín nhiệm bầu giữ Bí thư Đảng ủy Công ty TĐQT nhiệm kỳ 2025 - 2030. Đại hội đã bầu đoàn Đại biểu đi dự Đại hội Đảng bộ EVNGENCO2 gồm 10 đồng chí.

Với khí thế mới, quyết tâm mới, Đảng bộ Công ty TĐQT tiếp tục là hạt nhân lãnh đạo vững chắc, phát huy vai trò tiên phong, góp phần đưa Công ty phát triển bền vững, đóng góp tích cực vào sự nghiệp phát triển của ngành điện và của đất nước.

Hồng Hải



BCH Đảng bộ Công ty nhiệm kỳ 2025-2030 ra mắt nhận nhiệm vụ

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM KIỂM TRA CÔNG TÁC CẤP ĐIỆN DỊP LỄ 30-4 TẠI TP. HỒ CHÍ MINH

Ngày 9/4, đoàn công tác của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) do ông Ngô Sơn Hải, Phó Tổng giám đốc EVN dẫn đầu đã đến kiểm tra công tác đảm bảo điện cho dịp lễ kỷ niệm 50 năm ngày giải phóng miền Nam thống nhất đất nước (30/4/1975-30/4/2025) tại TP.HCM.

Trong chương trình làm việc, đoàn công tác của EVN đã đến kiểm tra các phương án cấp điện ngoài hiện trường, nơi diễn ra sự kiện diễu binh, diễu hành trong dịp lễ 30-4, đồng thời nghe Tổng công ty điện lực TP. Hồ Chí Minh (EVNHCMC) báo cáo về công tác chuẩn bị đảm bảo cung cấp điện cho sự kiện chính trị đặc biệt quan trọng này.

Công tác chuẩn bị đảm bảo điện cho dịp lễ được tổ chức chặt chẽ

Đến thời điểm hiện tại, EVNHCMC đã chỉ đạo Công ty Điện lực Sài Gòn chuẩn bị xong các phương án cấp điện cho sự kiện này. Ngoài việc cấp điện, Công ty Điện lực Sài Gòn còn bố trí lắp đặt các thiết bị chiếu sáng, máy lạnh, âm thanh phụ trợ, phụ tại cần sử dụng cho khu vực diễn ra sự kiện. Đồng thời, đơn vị còn cung cấp điện cho các màn hình led, hệ thống âm thanh, phụ trợ trên các tuyến đường có liên quan đến diễu binh, diễu hành thông qua các điện kế lắp mới từ các trạm, tủ PPHT hiện hữu tại các tuyến đường.

Theo ông Trần Đức Linh, Phó Giám đốc kỹ thuật, Công ty Điện lực Sài Gòn, trước đó, đơn vị cũng đã thành lập các tổ công tác chuyên trách kiểm tra toàn diện hệ thống điện tại các địa điểm tổ chức sự kiện quan trọng như nơi diễn ra lễ diễu binh chính trên đường Lê Duẩn, Dinh Độc Lập, Nhà hát thành phố, đường Nguyễn Huệ và các trục đường chính.

Theo đó, các tổ công tác đã tiến hành bảo dưỡng, thay thế thiết bị cũ, lắp đặt thêm tủ điện phân phối hạ thế, máy phát điện diesel công suất lớn và kiểm tra kỹ lưỡng các trạm biến áp quan trọng, nâng cấp để đảm bảo



Ông Nguyễn Văn Thanh, Tổng Giám đốc EVNHCMC (bìa trái) báo cáo với lãnh đạo Tập đoàn và đoàn công tác khi kiểm tra ngoài hiện trường.



Công ty Điện lực Sài Gòn bảo dưỡng, thay thế thiết bị cũ, lắp đặt thêm tủ điện phân phối hạ thế, máy phát điện diesel công suất lớn

khả năng vận hành liên tục, tránh sự cố ngoài ý muốn.

Ông Trần Đức Linh cho biết, để đảm bảo an toàn tuyệt đối Công ty Điện lực Sài Gòn cũng đã tổng kiểm tra toàn bộ thiết bị, trạm và lưới điện từ trạm trung gian đến các trạm điện trong khu vực các tuyến đường diễn ra sự kiện chào mừng ngày Giải phóng miền Nam thống nhất đất nước. Kiểm

tra bề mặt thân, vỏ của tủ/trạm điện dọc các tuyến đường tập trung đông người xem lễ diễu binh, diễu hành. Đồng thời, rà soát, xử lý các đoạn cáp ngầm còn khiếm khuyết để việc cấp điện được an toàn, tin cậy nhất.

Công ty Điện lực Sài Gòn cũng đã phổ biến các phương án diễn tập các kịch bản xử lý tình huống qua sơ đồ cấp điện tại hiện trường để đảm

bảo xử lý tốt khi xảy ra các sự cố ảnh hưởng đến việc cấp điện.

Trước đó, EVNHCMC đã chỉ đạo các công ty điện lực trực thuộc phải tập trung ưu tiên đảm bảo điện tại các địa điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hóa trên địa bàn quản lý. Đặc biệt là tại khu vực trung tâm thành phố, nơi diễn ra lễ diễu binh, diễu hành và các hoạt động kỷ niệm 50 năm Ngày Giải phóng miền Nam, thống nhất đất nước.

Cùng đó, bố trí phương thức vận hành nguồn, lưới điện hợp lý nhằm đảm bảo an toàn, tin cậy trong điều kiện bình thường, đồng thời sẵn sàng phương án linh hoạt để xử lý nhanh chóng trong trường hợp xảy ra sự cố. Đặc biệt, không thực hiện các công việc trên lưới điện dẫn đến cắt/mất điện làm ảnh hưởng đến khách hàng.

Đồng thời, lên phương án và tổ chức diễn tập tại những nơi tổ chức lễ, hội, nơi vui chơi tập trung đông người. Không thực hiện các công tác mất/ngừng hoặc giảm cung cấp điện gây mất điện khách hàng trong thời gian nghỉ lễ, trừ các trường hợp sự cố hoặc yêu cầu đặc biệt.

Các đơn vị được giao lập lịch trực lãnh đạo, trực vận hành sửa chữa điện 24/24h trong các ngày nghỉ lễ. Đồng thời, phối hợp với các cấp chính quyền, công an, quân đội tại địa phương để rà soát, xây dựng và triển khai các phương án bảo vệ an ninh, an toàn, phòng chống cháy nổ cho nhà diễu hành, công trình điện và địa điểm diễu hành lưới điện.

Đảm bảo cấp điện an toàn, tin cậy tuyệt đối

Kết luận buổi làm việc, ông Ngô Sơn Hải, Phó Tổng giám đốc EVN đánh giá cao công tác chuẩn bị cung cấp điện cho dịp đại lễ 30/4 EVNHCMC nói chung và Công ty Điện lực Sài Gòn nói riêng. Qua kiểm tra sơ bộ hiện trường và nghe báo cáo phương án đảm bảo điện của EVNHCMC, ông Ngô Sơn Hải và đoàn công tác bày tỏ sự yên tâm về các phương án đưa ra.

Tuy nhiên, đây là sự kiện chính trị đặc biệt quan trọng mang tầm quốc gia. Vì vậy, ông Hải cho biết, mục tiêu



Trước đó, EVNHCMC cũng đã tổ chức kiểm tra các phương án cung cấp điện cho khu vực diễn ra diễu binh, diễu hành.



Phó Tổng giám đốc EVNHCMC Luân Quốc Hưng trình bày với đoàn công tác của Tập đoàn tại hiện trường ngày 9-4.

Tập đoàn là phải đảm bảo cung cấp điện an toàn, tin cậy tuyệt đối cho sự kiện chính trị đặc biệt quan trọng của quốc gia này. Vì vậy, Phó Tổng giám đốc EVN yêu cầu EVNHCMC cần quán triệt đến tất cả các đơn vị có liên quan đến công nhân tại các bộ phận, tuyệt đối không để sai sót trong quá trình triển khai thực hiện.

Ông Hải lưu ý, bước tiếp theo EVNHCMC và Công ty Điện lực Sài Gòn cần phối hợp với các đơn vị có liên quan đến đầu nối vào khu vực khán đài, sân khấu. Cần phải giám sát chặt chẽ quá trình thực hiện đầu nối để các bên có liên quan thực hiện đúng quy trình kỹ thuật an toàn.

Tiếp đến, công tác lắp đặt nguồn điện ưu tiên trong thời gian tới cần

phải được tổ chức diễn tập về vận hành, xử lý sự cố. Theo đó, phương án diễn tập phải được chuẩn bị hết sức đầy đủ, kỹ lưỡng, rõ ràng đảm bảo khi có sự cố có thể xử lý được ngay. Ông Ngô Sơn Hải cũng yêu cầu EVNHCMC kiểm tra định kỳ các điểm có nguy cơ, tiếp tục rà soát để loại trừ các nguy cơ mất an toàn điện trong dịp này.

Tiếp thu các chỉ đạo của Tập đoàn, ông Luân Quốc Hưng, Phó Tổng giám đốc EVNHCMC cho biết sẽ tiếp tục bổ sung các hạng mục theo gợi ý của Tập đoàn và đoàn công tác. Qua đó, nhằm đảm bảo cấp điện an toàn, tin cậy tuyệt đối trong dịp đại lễ kỷ niệm 50 năm ngày Giải phóng miền Nam thống nhất đất nước.

Việt Hoa

GÓP SỨC TRẺ, ĐỒNG HÀNH CÙNG SỰ PHÁT TRIỂN CỦA EVNGENCO3

Ngày 26/3/2025, Đồng chí Lê Văn Danh - Phó Bí thư Đảng ủy, Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 3 cùng các đồng chí trong Đảng ủy Tổng Công ty đã có buổi làm việc với Ban chấp hành và các đoàn viên thanh niên của Tổng Công ty để chúc mừng Đoàn Thanh niên Tổng Công ty nhân dịp Kỷ niệm 94 năm Ngày thành lập Đoàn TNCS Hồ Chí Minh (26/3/1931 - 26/3/2025).



Đảng ủy Tổng Công ty tặng hoa chúc mừng Đoàn Thanh niên Tổng Công ty

Tại buổi làm việc, Đồng chí Cao Việt Hưng – Bí thư Đoàn cơ sở Tổng Công ty đã báo cáo về tình hình hoạt động của Đoàn và các kế hoạch, chương trình năm 2025. Theo đó, EVNGENCO3 hiện có 261 đoàn viên, sinh hoạt tại Chi đoàn nghiệp vụ 1, 2 (Cơ quan Tổng Công ty), Liên Chi đoàn Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ (3 Chi đoàn) và Liên Chi đoàn Công ty EPS (06 Chi đoàn). Từ ngày 30/3/2024, Đoàn cơ sở Tổng Công ty chính thức chuyển về Đoàn Thanh niên Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Trong năm 2024, Đoàn Thanh niên EVNGENCO3 đã tích cực thúc đẩy phong trào thi đua “Thanh niên xung kích, đổi mới, sáng tạo, nâng cao năng suất, hiệu quả doanh nghiệp”, đồng thời đẩy mạnh các hoạt động nghiên cứu, ứng dụng khoa học công nghệ, sáng kiến cải tiến kỹ thuật, hợp lý hóa sản xuất, mang lại hiệu quả thiết thực cho công tác quản lý, vận hành và sửa

chữa. Bên cạnh đó, các hoạt động hướng đến cộng đồng, an sinh xã hội và hỗ trợ người dân địa phương cũng được triển khai hiệu quả.

Năm 2025, Đoàn Thanh niên Tổng Công ty tiếp tục thực hiện nhiều hoạt động với chủ đề “Tuổi trẻ EVNGENCO3 tự hào, vững tin theo Đảng”. Các hoạt động trọng tâm bao gồm: Phát động các phong trào thi đua “Thanh niên xung kích đổi mới, sáng tạo nâng cao năng suất, hiệu quả doanh nghiệp”; tổ chức các công trình thanh niên như “Thắp sáng tuyến đường khu dân cư và tuyến đường cờ Tổ Quốc” tại thành phố Thủ Đức, hưởng ứng chương trình “Tết trồng cây đời đời nhớ ơn Bác”, sửa chữa điện cho các hộ nghèo, gia đình chính sách, trao tặng quà cho các gia đình khó khăn và các công trình thanh niên cấp Liên chi đoàn như “Khu tập thể dục ngoài trời” tại tỉnh Quảng Ninh và “Thanh niên làm sạch đẹp nhà máy”, chương trình hiến máu nhân đạo...

Phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc, Đồng chí Lê Văn Danh – Phó Bí thư Đảng ủy, Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 3 ghi nhận và đánh giá cao những đóng góp của các đoàn viên, thanh niên Tổng Công ty trong việc đồng hành cùng sự phát triển của Tổng Công ty. Đồng chí cũng yêu cầu các cán bộ, đoàn viên thanh niên EVNGENCO3 tiếp tục phát huy sức trẻ, thực hiện hiệu quả các nhiệm vụ chính trị, xã hội, góp phần đảm bảo sản xuất điện ổn định và hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ chính trị mà Đảng ủy Tổng Công ty và Đoàn cấp trên giao phó.

Tổ chức được nhiều chương trình ý nghĩa, thiết thực, chăm lo cho đoàn viên thanh niên, CBNV Tổng Công ty, các công trình thanh niên góp ích cho xã hội và phát huy năng lực, tay nghề của thanh niên ngành Điện.

H. Phụng

EVN SẴN SÀNG CUNG ỨNG ĐIỆN KỶ NIỆM 50 NĂM NGÀY GIẢI PHÓNG MIỀN NAM, THỐNG NHẤT ĐẤT NƯỚC

Chiều 22/4, tại Hà Nội, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn đã tham dự và có báo cáo tại cuộc họp về tình hình cung ứng điện dịp Lễ 30/4-1/5 và các tháng mùa khô năm 2025. Cuộc họp do Bộ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hồng Diên chủ trì.



Bộ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hồng Diên chủ trì buổi làm việc về tình hình cung ứng điện dịp 30/4 - 1/5 và các tháng mùa khô năm 2025

Cuộc họp có đại diện các tập đoàn: Điện lực Việt Nam (EVN), Công nghiệp Năng lượng Việt



Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn báo cáo về kế hoạch cung ứng điện của EVN



Chủ tịch Hội đồng Thành viên Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia Nguyễn Tiến Tùng báo cáo tại cuộc họp

Nam (PVN), Công nghiệp Than Khoáng sản Việt Nam (TKV); các đơn vị chức năng của Bộ Công Thương.

Theo Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn, thực hiện chỉ đạo của Bộ Công Thương về việc đảm bảo cung cấp điện trong các dịp Lễ, Tết và các sự kiện chính trị, văn hóa lớn trong năm 2025, EVN đã chỉ đạo các tổng công ty/đơn vị đảm bảo cung cấp điện trong thời gian diễn ra các sự kiện 30/4, 01/5 năm 2025. Trong đó, yêu cầu các đơn vị trong EVN phối hợp chặt chẽ với Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) lập và thực hiện kế hoạch đảm bảo điện cung ứng điện trong thời gian nghỉ lễ. EVN chủ động bố trí phương thức vận hành nguồn, lưới điện hợp lý đảm bảo an toàn, tin cậy trong điều kiện bình thường và linh hoạt chuyển đổi trong tình huống sự cố. Ưu tiên đảm bảo điện tại các địa điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hoá của các địa phương.

EVN yêu cầu các đơn vị thành viên không thực hiện các công việc phải ngừng, giảm cung cấp điện làm mất điện khách hàng trong thời gian nghỉ lễ. Bố trí lực lượng ứng trực, vật tư thiết bị dự phòng, nhiên liệu,

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

hệ thống thông tin liên lạc và phương tiện đi lại để đảm bảo kịp thời xử lý khi xảy ra sự cố.

Các tổng công ty Điện lực chỉ đạo các công ty Điện lực bố trí máy phát điện dự phòng, nhằm đảm bảo điện tại các trọng điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hoá lớn của các tỉnh, Thành phố trực thuộc Trung ương. Đặc biệt tại TP Hồ Chí Minh, Tổng công ty Điện lực TP Hồ Chí Minh (EVNHCMC) đã xây dựng phương án đảm bảo cung cấp điện ổn định cho **33** sự kiện, chương trình diễn ra tại các khu vực trọng điểm. Mỗi phương án đều được phân công lực lượng, chuẩn bị các tình huống và tổ chức diễn tập nhằm đảm bảo hiệu quả và xử lý kịp thời các tình huống phát sinh...

Tổng giám đốc EVN nhấn mạnh, công tác chuẩn bị đảm bảo điện đang diễn ra theo kế hoạch nhằm đảm bảo cấp điện tuyệt đối an toàn.

Theo báo cáo của Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) tại cuộc họp, để bảo đảm cung cấp điện an toàn, liên tục trong dịp nghỉ Lễ 30/4 – 1/5 phục vụ các hoạt động vui chơi, giải trí, các sự kiện chính trị – xã hội quan trọng, đồng thời bảo đảm cung ứng điện ổn định trong các tháng mùa khô năm 2025, NSMO đã xây dựng nhiều kịch bản tính toán khác nhau. Tổng quan về tình hình cung ứng điện hệ thống điện quốc gia và 3 miền đảm bảo cung ứng điện trong giai đoạn tháng 5 - 6/2025 cũng như cả năm 2025 với dự kiến điện sản xuất và nhập khẩu cả năm tăng trưởng khoảng 9,2 - 9,8%.

Tại cuộc họp, đại diện Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Việt Nam (PVN), Công nghiệp Than Khoáng sản Việt Nam (TKV), các đơn vị chức năng của Bộ cũng đã đóng góp ý kiến, kiến nghị trong việc đảm bảo điện trong dịp đại lễ sắp tới, cũng như mùa khô 2025.

Đây là triển lãm thường niên được tổ chức với sự ủng hộ của các Bộ, Ban, Ngành hữu quan, sự hỗ trợ của các Hiệp hội chuyên môn, với sự tin tưởng của các doanh nghiệp trong nước và quốc tế. Triển lãm năm nay tiếp tục có sự đồng hành và ủng hộ của Hội Điện lực Việt Nam. Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký Mai Quốc Hội đại diện VEEA tham dự và phát biểu khai mạc triển lãm.

Với uy tín và quy mô ngày càng được mở rộng, triển lãm năm nay tiếp tục là hai sự kiện thương mại quốc tế hàng đầu tại Việt Nam, quy tụ những thành tựu mới nhất trong ngành xây dựng – hạ tầng – giao thông – khai khoáng và điện – năng lượng – thiết bị công nghiệp, mang đến một không gian trưng bày quy mô lớn, kết nối hiệu quả giữa doanh nghiệp – đối tác – người tiêu dùng, đồng thời cập nhật các xu hướng công nghệ, kỹ thuật và giải pháp tiên tiến trong bối cảnh nền kinh tế Việt Nam đang đẩy mạnh chuyển đổi số, tăng trưởng xanh và phát triển bền vững.

Tại buổi họp báo trước giờ khai mạc, đại diện Công ty HADIFA, Tổng Giám đốc Lê Thị Lan Anh chia sẻ: Với bề dày hơn 10 năm tổ chức và phát triển, CONTECH VIETNAM 2025 và EL VIETNAM 2025 tiếp tục khẳng định vị thế là sự kiện chuyên ngành uy tín, nơi hội tụ các công nghệ, thiết bị, vật liệu và giải pháp hiện đại phục vụ cho các lĩnh vực: Xây dựng – Hạ tầng – Giao thông; Khai khoáng – Công nghiệp nặng: thiết bị khai thác – chế biến khoáng sản, công nghệ môi trường và xử lý chất thải công nghiệp; Công nghệ xanh, thân thiện môi trường, các sản phẩm dịch vụ liên quan đến lĩnh vực điện nhẹ, năng lượng tái tạo, đặc biệt là Điện Mặt trời...

Triển lãm không chỉ là nơi trưng bày sản phẩm, mà còn là điểm đến của các hoạt động kết nối kinh doanh, chuyển giao công nghệ và hội thảo chuyên đề, thu hút đông đảo doanh nghiệp trong và ngoài nước, đơn vị thi công, nhà đầu tư, cơ quan quản lý, kỹ sư – kỹ thuật viên trong ngành.



Các đại biểu chụp hình lưu niệm

Triển lãm năm nay quy tụ hơn 200 doanh nghiệp đến từ 15 quốc gia, giới thiệu hàng loạt giải pháp tiên tiến trong thi công hạ tầng, năng lượng tái tạo và đô thị thông minh, thiết bị - giải pháp chiếu sáng...

Phát biểu tại Lễ Khai mạc, thay mặt Hội Điện lực Việt Nam, Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký Mai Quốc Hội đánh giá cao nỗ lực của Công ty HADIFA trong việc kết hợp tổ chức 02 Triển lãm CONTECH VIETNAM 2025 và EL VIETNAM 2025 tại cùng một địa điểm, hai sự kiện được tổ chức đồng thời có tính tương tác và bổ trợ cho nhau. Chuỗi sự kiện này là dịp để các công ty, đối tác, gặp gỡ, giới thiệu về sản phẩm mới, chia sẻ thông tin, cập nhật thông tin về công nghệ, máy móc áp dụng những tiến bộ KHKH và mở ra các cơ hội giao thương cho các doanh nghiệp trong nước và quốc tế.

KHAI MẠC TRIỂN LÃM CONTECH VIETNAM 2025 VÀ EL VIETNAM 2025



Ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký VEEA
phát biểu tại Lễ khai mạc

Sáng ngày 22/4, tại Cung Triển lãm Kiến trúc Quy hoạch Xây dựng Quốc gia đã diễn ra Lễ Khai mạc Triển lãm Quốc tế về Xây dựng, Công nghiệp Mỏ và Giao thông - CONTECH VIETNAM 2025 và Triển lãm Quốc tế về Năng lượng Điện và Chiếu sáng Việt Nam 2025 - EL VIETNAM 2025 do Công ty Cổ phần Quảng cáo và Hội chợ Quốc tế Hà Nội (HADIFA) tổ chức. Triển lãm diễn ra từ ngày 22-25/2/2025.

Đây là năm thứ hai liên tiếp Hội Điện lực Việt Nam đồng hành cùng HADIFA tại triển lãm, với chức năng chủ yếu là tư vấn, thẩm định, phản biện, phổ biến thông tin khoa học công nghệ, các sáng kiến cải tiến kỹ thuật trong ngành Điện lực, Hội Điện lực Việt Nam luôn đồng hành cùng các doanh nghiệp, đóng góp một phần vào sự thành công của các doanh nghiệp, tạo điều kiện thuận lợi để các doanh nghiệp tiếp cận với các công nghệ mới, ứng dụng mới trong ngành Điện lực. Phó Chủ tịch kiêm Tổng Thư ký Mai Quốc Hội nhấn mạnh.

Xuyên suốt thời gian diễn ra Triển lãm CONTECH VIETNAM 2025 và EL VIETNAM 2025, diễn ra một số sự kiện bên lề như: Hội thảo chuyên đề nhằm tiếp cận, trao đổi các thông tin mới, học hỏi kinh nghiệm từ các chuyên gia đầu ngành trong các lĩnh vực thông qua hội thảo chuyên đề do các hội, hiệp hội và các trường Đại học, phối hợp với Ban Tổ chức Triển lãm - Công ty CP Quảng cáo và Hội chợ Quốc tế Hà Nội (HADIFA) tổ chức.

Với sự chuẩn bị bài bản và quy mô, CONTECH VIETNAM 2025 và EL VIETNAM 2025 là một diễn đàn quan trọng dành cho các chuyên gia đầu ngành, cho các nhà sản xuất, nhà phân phối sản phẩm trong và ngoài nước chia sẻ kiến thức, kinh nghiệm và mở rộng thêm các mối quan hệ kinh doanh. Từ đó góp phần thúc đẩy sự phát triển của ngành xây dựng, giao thông, công nghiệp mỏ, ngành năng lượng, điện nói riêng và sự phát triển của nền kinh tế nói chung.

Bình An – Nhật Anh



Các đại biểu thực hiện nghi thức Khai mạc triển lãm



Các đại biểu tham quan gian hàng tại triển lãm

ĐẠI HỘI ĐẠI BIỂU ĐẢNG BỘ EVNSPC

NHIỆM KỲ 2025 - 2030 THÀNH CÔNG TỐT ĐẸP

Ngày 19/4/2025, Đảng bộ Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã tổ chức trọng thể Đại hội Đại biểu lần thứ XIV, nhiệm kỳ 2025 - 2030, với sự tham dự của 144 đại biểu, đại diện cho 465 đảng viên trong toàn Đảng bộ, với phương châm “Đoàn kết - Kỷ cương - Đột phá - Phát triển”.

Tham dự đại hội có Đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), lãnh đạo Ban Tổ chức, Ban Kiểm tra, Ban Tuyên giáo, và Chánh Văn phòng Đảng ủy EVN.

Về phía Đảng bộ EVNSPC, có đồng chí Lê Văn Trang - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNSPC; đồng chí Nguyễn Phước Đức - Tổng Giám đốc, Phó Bí thư Đảng ủy EVNSPC; đồng chí Lâm Xuân Tuấn - Phó Bí thư Đảng ủy, Phó Tổng Giám đốc EVNSPC, cùng các đồng chí trong Ban Thường vụ Đảng



Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNSPC Lê Văn Trang Phát biểu khai mạc đại hội

ủy, Ban chấp hành Đảng bộ và các đại biểu đại diện cho trí tuệ, nguyện vọng của EVNSPC.

Tham dự Đại hội còn có các đồng chí Bí thư Đảng ủy, Giám đốc 21 Công ty Điện lực thành viên EVNSPC.

Hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu, nhiệm vụ nhiệm kỳ 2020-2025

Phát biểu khai mạc Đại hội, đồng chí Lê Văn Trang - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNSPC khẳng định, Đại hội lần này có ý nghĩa rất quan trọng,



Toàn cảnh Đại hội đại biểu Đảng bộ EVNSPC nhiệm kỳ 2025 - 2030

tiến hành tổng kết đánh giá kết quả thực hiện Nghị quyết Đại hội Đảng bộ lần thứ XIII, nhiệm kỳ 2020 - 2025, chỉ rõ những ưu điểm, khuyết điểm, nguyên nhân và rút ra bài học kinh nghiệm; đề ra phương hướng, mục tiêu, nhiệm vụ, giải pháp cho nhiệm kỳ 2025 - 2030; Đại hội tập trung thảo luận góp ý Văn kiện Đại hội Đảng các cấp. Việc chuẩn bị và tiến hành Đại hội Đảng các cấp trong Đảng bộ EVNSPC đã trở thành một đợt sinh hoạt chính trị sâu rộng, dân chủ trong cán bộ, đảng viên và người lao động.

Xác định những yêu cầu đặt ra cho thời gian tới là hết sức nặng nề mà trách nhiệm của mỗi đại biểu phải phấn đấu hoàn thành chương trình làm việc của Đại hội trên cơ sở; phát huy đầy đủ nguyên tắc tập trung dân chủ trong sinh hoạt Đảng và bám sát yêu cầu, nhiệm vụ của Đại hội, đồng chí Bí thư Lê Văn Trang tin tưởng mỗi đại biểu sẽ phát huy năng lực, trí tuệ và tinh thần trách nhiệm của mình để đóng góp vào thành công của Đại hội.

Trình bày báo cáo chính trị tại Đại hội, đồng chí Lâm Xuân Tuấn - Phó Bí thư Đảng ủy đã tổng hợp kết quả nhiệm vụ chủ yếu trong nhiệm kỳ 2020-2025; đó là, mặc dù phải đối mặt với nhiều khó khăn, thách thức, song dưới sự lãnh đạo của Đảng ủy Khối các cơ quan Trung ương tại TP. Hồ Chí Minh, Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam; sự phối hợp, hỗ trợ kịp thời của các Bộ, ngành Trung ương, của cấp ủy và chính quyền các địa phương, Đảng ủy EVNSPC đã không ngừng đổi mới, sáng tạo, lãnh đạo, chỉ đạo Tổng công ty hoàn thành toàn diện nhiệm vụ được giao; thực hiện đạt và vượt các chỉ tiêu Nghị quyết Đại hội nhiệm kỳ 2020-2025 để ra.

Cụ thể, Đảng bộ EVNSPC đã thực hiện đạt và vượt 4/4 chỉ tiêu nhiệm vụ chính trị và 6/6 chỉ tiêu về công tác xây dựng đảng.

Nhiệm kỳ qua, trên 95% đảng viên hoàn thành tốt nhiệm vụ; trên 90% tổ chức Đảng hoàn thành tốt nhiệm vụ; Đảng bộ EVNSPC đã kết nạp được 179 Đảng viên, vượt 19,3% chỉ tiêu Nghị quyết đề ra; 100% cán



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

bộ chủ chốt đương chức và 93% cán bộ quy hoạch có trình độ Trung cấp lý luận chính trị trở lên...

Trong công tác xây dựng Đảng, Đảng bộ EVNSPC luôn thực hiện tốt nguyên tắc tập trung dân chủ, giữ vững đoàn kết nội bộ; đổi mới, linh hoạt trong chỉ đạo, điều hành; công tác chính trị, tư tưởng, học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh, quán triệt các nghị quyết Trung ương được triển khai nghiêm túc...

Công tác tổ chức và cán bộ; kiểm tra, giám sát, kỷ luật của đảng; phòng chống tham nhũng, lãng phí, tiêu cực; Công tác tuyên truyền phổ biến chủ trương, chính sách của Đảng, pháp luật của Nhà nước không ngừng được đổi mới, nâng cao chất lượng, đảm bảo tính hiệu lực, hiệu quả góp phần tích cực vào công tác xây dựng, chỉnh đốn Đảng, giúp cán bộ, đảng viên và người lao động tin tưởng vào công cuộc phòng chống tham nhũng của Đảng.

Ngay từ đầu nhiệm kỳ, Đảng ủy EVNSPC đã xây dựng chương trình hành động thực hiện các nghị quyết; chương trình công tác hằng năm và ban hành để lãnh đạo, chỉ đạo nhiệm vụ sản xuất kinh doanh và công tác xây dựng Đảng. Trong đó, có những quyết sách đột phá, kịp thời, thể hiện sự linh hoạt, đổi mới trong điều hành, chỉ đạo. Đặc biệt, quán triệt

chủ trương thực hành tiết kiệm, chống lãng phí, Đảng ủy và Hội đồng thành viên EVNSPC đã có Nghị quyết không tổ chức lễ kỷ niệm 50 năm xây dựng và phát triển, mà dành toàn bộ nguồn kinh phí (18,9 tỷ đồng) tiết kiệm được để hỗ trợ xây dựng 315 căn nhà cho người nghèo ở 21 tỉnh, thành phố phía Nam; đồng thời, vận động nguồn lực xã hội 30 tỷ đồng, xây dựng 500 căn nhà cho các hộ gia đình khó khăn về nhà ở.

Trong thực hiện nhiệm vụ chính trị, bên cạnh việc đảm bảo cung cấp điện phục vụ sản xuất kinh doanh, an ninh quốc phòng và đời sống, sinh hoạt của nhân dân trên địa bàn quản lý và hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật, Đảng ủy EVNSPC đã lãnh đạo Tổng công ty xử lý được nhiều công việc tồn đọng kéo dài; sắp xếp, cơ cấu lại các đơn vị, nhất là ở khối sản xuất khác, khai thác hiệu quả nhất các nguồn lực hiện có, góp phần nâng cao thu nhập cho người lao động theo đúng phương châm "làm việc gì hưởng lương việc đó".

Đặc biệt, công tác đầu tư xây dựng ở cuối nhiệm kỳ là một bước đột phá không chỉ ở việc hoàn thành toàn bộ các dự án 110kV mà còn hình thành một nhận thức mới trong việc đối diện với những việc khó, theo đúng tinh thần "chỉ bàn làm, không bàn lùi" của Thủ tướng Chính phủ, lãnh đạo EVN.



Các đại biểu tham dự đại hội thực hiện bỏ phiếu

Trong 5 năm qua, EVNSPC đã hoàn thành, đưa vào vận hành 01 công trình lưới điện 220kV, 236 công trình 110kV. Lưới điện trung hạ thế cũng được đầu tư mạnh mẽ với 29 dự án và 3.116 công trình phát triển, cải tạo, nâng cấp.

Tính đến cuối năm 2024, sản lượng điện thương phẩm năm 2024 đạt 93,178 tỷ kWh; dự kiến năm 2025 đạt 101,85 tỷ kWh, tăng 1,33 lần so với đầu nhiệm kỳ.

Bên cạnh đó, đời sống, việc làm và thu nhập của người lao động luôn được đảm bảo; tạo ra niềm tin của cán bộ, Đảng viên và người lao động đối với những quyết sách của Đảng ủy, của lãnh đạo Tổng công ty.

Tạo sinh khí mới cho toàn thể cán bộ, đảng viên, người lao động

Phát biểu chỉ đạo Đại hội, đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN khẳng định, trong thành tích chung của Đảng bộ EVN nhiệm kỳ 2020-2025 có sự đóng góp quan trọng của tập thể cán bộ, đảng viên, công nhân viên lao động của EVNSPC.

Những thành quả đạt được của Đảng bộ EVNSPC khẳng định năng lực lãnh đạo, sức chiến đấu của Đảng bộ EVNSPC đã được nâng lên rõ rệt, minh chứng sinh động về sự nỗ lực, cố gắng của vượt bậc của Đảng

bộ, tạo sinh khí mới cho toàn thể cán bộ, đảng viên, công nhân viên toàn Tổng công ty, đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn nhấn mạnh.

Bước vào nhiệm kỳ 2025-2030, ngành Điện nói chung và EVNSPC sẽ đối mặt với những yêu cầu, nhiệm vụ rất lớn. Đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn yêu cầu Đảng bộ Tổng công ty cần tiếp tục giữ vững phương châm hành động “Đoàn kết - Kỷ cương - Đột phá - Phát triển”; phát huy vai trò cấp ủy các cấp, đảm bảo sự lãnh đạo toàn diện nhưng gọn nhẹ, hiệu quả. Lãnh đạo thực hiện thành công các chỉ tiêu về sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng, dịch vụ khách hàng và chuyển đổi số theo đúng Chiến lược phát triển ngành điện và định hướng của Tập đoàn. Tiếp tục chăm lo tốt đời sống người lao động, phát huy tinh thần dân chủ, khơi dậy khát vọng cống hiến trong toàn thể cán bộ, đảng viên, CNVCLĐ. Đặc biệt, Đảng bộ cần lãnh đạo Tổng công ty triển khai quyết liệt các giải pháp đảm bảo cung ứng đủ điện cho khu vực miền Nam - địa bàn có tốc độ phát triển kinh tế và nhu cầu phụ tải cao nhất cả nước.

Đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn cũng yêu cầu Đảng ủy EVNSPC chủ động, linh hoạt sắp xếp, điều chỉnh đơn vị hành chính cấp huyện, cấp xã và sáp nhập tỉnh theo chủ trương của Trung ương; phối hợp chặt chẽ

với địa phương, không để ảnh hưởng đến việc cung cấp điện và giải phóng mặt bằng; sử dụng nhân lực hợp lý, tránh dàn trải hoặc chồng chéo khi mở rộng địa bàn; đẩy mạnh chuyển đổi số để quản lý linh hoạt, chính xác trong địa bàn mới.

Tinh gọn bộ máy - đổi mới tư duy

Đại hội Đại biểu Đảng bộ EVNSPC lần thứ XIV cũng đã đề ra phương hướng, mục tiêu, nhiệm vụ, giải pháp cho nhiệm kỳ 2025-2030 với chủ đề: “Tinh gọn bộ máy, đổi mới tư duy, phương pháp, lối làm việc; thực hành tiết kiệm, chống lãng phí; đẩy mạnh chuyển đổi số để hoàn thành toàn diện chỉ tiêu, nhiệm vụ đề ra”.

Với tinh thần làm việc nghiêm túc, trách nhiệm cao, các đại biểu đã bầu Ban chấp hành Đảng bộ EVNSPC nhiệm kỳ 2025-2030 gồm 21 đồng chí, là những nhân tố tiêu biểu, có bản lĩnh chính trị, phẩm chất đạo đức, năng lực lãnh đạo, chuyên môn cao và uy tín trong đảng; bảo đảm tiêu chuẩn, cơ cấu và tính kế thừa.

Tại phiên họp đầu tiên, Ban chấp hành đã bầu Ban thường vụ gồm 7 đồng chí, trong đó đồng chí Lê Văn Trang tiếp tục được tin nhiệm giữ chức vụ Bí thư Đảng ủy; các Phó Bí thư là đồng chí Nguyễn Phước Đức và đồng chí Lâm Xuân Tuấn (kiêm Chủ nhiệm Ủy ban kiểm tra).

Đại hội cũng đã bầu 14 đại biểu chính thức và 01 đại biểu dự khuyết tham dự Đại hội Đảng bộ Tập đoàn Điện lực Việt Nam lần thứ IV.

Đại hội đã thống nhất biểu quyết thông qua Nghị quyết Đại hội với 02 mục tiêu, 06 chỉ tiêu về công tác xây dựng Đảng, và lãnh đạo nhiệm vụ chính trị, đặc biệt là hoàn thành tốt và vượt mức công tác Đầu tư xây dựng làm cơ sở đảm bảo cung cấp đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội và đời sống của nhân dân. Đại hội kêu gọi toàn thể cán bộ, đảng viên và người lao động phát huy trí tuệ, đoàn kết nhất trí để phấn đấu vượt qua mọi khó khăn, thách thức, thực hiện thắng lợi Nghị quyết Đại hội Đảng bộ EVNSPC lần thứ XIV, nhiệm kỳ 2025 - 2030.

Bình Nguyên

LỰA CHỌN VÀ SỬ DỤNG QUẠT ĐIỆN TIẾT KIỆM, HIỆU QUẢ



Lựa chọn quạt điện sao cho phù hợp với không gian từng phòng

Lựa chọn quạt điện có nhiều sao, tốt nhất là 5 sao năng lượng để tiết kiệm điện.

Hiện nay, trên thị trường có nhiều loại quạt khác nhau, trong đó có 6 loại quạt chính gồm: quạt hộp, quạt bàn, quạt đứng, quạt trần, quạt điều hòa, quạt phun sương.

Đối với các loại quạt bàn, quạt hộp và quạt đứng/quạt cây, nên mua quạt có cánh bằng nhựa thay vì cánh kim loại. Chọn mua các loại quạt có kết cấu đơn giản, dễ tháo - lắp khi cần vệ sinh và bảo dưỡng.

Quạt trần phổ biến sử dụng quạt AC. Hiện nay có loại quạt trần phân khúc cao cấp sử dụng điện DC. Quạt trần DC là loại quạt nhẹ hơn, chạy bền bỉ hơn, có công suất nhỏ hơn và tiết kiệm điện năng.

Sử dụng quạt điện đúng cách

Lắp đặt quạt ở vị trí hợp lý để làm mát hiệu quả nhất và nhanh nhất mà không phải dùng tốc độ gió cao nhất. Sử dụng quạt ở tốc độ trung bình. Thay vì chọn tốc độ gió cao nhất, hãy chọn mức gió nhẹ hoặc trung bình đủ để làm dịu không khí và tiết kiệm điện năng tiêu thụ.

Quạt điện là thiết bị không thể thiếu trong mỗi gia đình hiện nay. Đặc biệt, trong mùa hè, quạt điện thậm chí còn được sử dụng rộng rãi và liên tục hơn các thiết bị làm mát khác. Thường các loại quạt này chiếm hơn 3% điện năng tiêu thụ bình quân trong các hộ gia đình. Vậy sử dụng quạt điện sao cho hiệu quả, tiết kiệm điện năng cũng là câu hỏi mà được nhiều người quan tâm khi mùa Hè đang cận kề.

Tắt quạt, rút phích cắm khi không sử dụng để vừa tiết kiệm điện,

vừa đảm bảo an toàn khỏi nguy cơ chập cháy, hư hại quạt.

Hạn chế sử dụng các chức năng kèm theo của quạt như tạo ion, phun hơi, phun sương, tạo hương thơm, đèn báo... nếu không cần thiết để hạn chế tiêu thụ điện năng.

Tận dụng chế độ hẹn giờ (nhất là khi sử dụng qua đêm) để tiết kiệm điện hiệu quả. Thường xuyên bảo trì quạt nhằm duy trì hiệu suất hoạt động của quạt, giúp quạt chạy êm, không gây tiếng ồn, giúp tiết kiệm điện và an toàn cho người sử dụng.

Khi sử dụng quạt trần có bộ điều khiển bằng LED, nên có công tắc bật tắt nguồn cấp cho quạt để đảm bảo an toàn cho quạt.

Minh Hương

Phân loại	Đặc điểm	Công suất
Quạt hộp	Có hình chữ nhật, hình vuông hay hình cầu, thích hợp cho những không gian có diện tích từ 7 - 10 m ² .	40 - 70
Quạt bàn	Thường có 3 tốc độ gió: thấp, trung bình và cao, phù hợp cho không gian rộng từ 10 - 15 m ² .	30 - 60
Quạt đứng	Đảo gió theo chiều ngang, tốc độ đảo gió tùy thuộc vào tốc độ quạt, phù hợp cho không gian rộng từ 15 - 30 m ² .	50 - 65

MỘT SỐ LƯU Ý

KHI CHỌN MUA MÁY HÚT BỤI KHÔNG DÂY

Trước cuộc sống ngày càng bận rộn như hiện nay, mọi người thường ưu tiên cho sự tiện lợi, nhanh chóng nhưng vẫn đạt hiệu quả cao. Theo đó, các gia đình thường có thói quen chọn những sản phẩm nội chợ đáp ứng được những tiêu chí nêu trên. Trong số đó, máy hút bụi không dây đang ngày càng trở nên phổ biến nhờ thiết kế nhỏ gọn, linh hoạt, tiện lợi và được nhiều người tin dùng.

Tuy nhiên, vẫn có nhiều người thắc mắc về sản phẩm này như: Liệu loại máy này có đủ mạnh mẽ để thay thế các dòng máy truyền thống? Hay cách sử dụng có thật sự tiện lợi và mang lại hiệu quả cao? Hãy cùng Tạp chí Điện và Đời sống tìm hiểu kỹ hơn về sản phẩm thông qua bài viết này.

Các loại máy hút bụi không dây?

Trước đây, máy hút bụi không dây có nhiều kiểu dáng khác nhau, bao gồm cả dạng hộp (cylinder) và dạng đứng (upright), trông giống như các mẫu máy hút bụi có dây truyền thống.

Tuy nhiên, hiện nay thị trường chủ yếu tập trung vào máy hút bụi không dây dạng cây (stick vacuum cleaner) – thường là một thiết bị cầm tay nhỏ gọn với ống hút dài để làm sạch sàn, có thể dễ dàng chuyển đổi thành máy hút bụi cầm tay tiện dụng.

Hầu hết các máy hút bụi không dây hiện nay không có túi chứa bụi, nhưng vẫn có một số mẫu sử dụng túi đựng bụi dùng một lần. Những mẫu có túi thường có dung tích chứa bụi lớn hơn, giúp bạn ít phải đổ rác hơn. Tuy nhiên, bạn cũng cần tính đến chi phí mua túi đựng bụi thay thế trong quá trình sử dụng.

Chi phí để mua máy hút bụi không dây tốt là bao nhiêu?

Theo các bài kiểm tra thực tế, rất khó để tìm được một máy hút bụi không dây giá rẻ mà vẫn có chất lượng tốt (dù vẫn có một vài mẫu đáp ứng được). Tuy nhiên, chi nhiều tiền không đồng nghĩa với việc sở hữu



Với những tiện ích của mình, máy hút bụi không dây đang trở thành vật dụng thiết yếu của nhiều gia đình Việt

một máy hút bụi cao cấp. Trên thực tế, một số mẫu có giá trên hơn 13 triệu đồng nhưng hiệu suất kém đến mức bị đánh giá là "không nên mua".

Nếu bạn đang cân nhắc mua một máy hút bụi không dây, mức giá có thể dao động từ 3 – 25 triệu đồng. Các thương hiệu nổi tiếng như Bosch, Dyson, Samsung và Shark thường có giá từ 6 triệu đồng trở lên.

Nhìn chung, máy hút bụi không dây đắt hơn so với máy hút bụi có dây, đặc biệt là nếu bạn muốn một mẫu có thời lượng pin dài để sử dụng lâu mà không cần sạc lại.

Những tính năng cần lưu ý khi mua máy hút bụi không dây

Chế độ hút cầm tay

Hầu hết các máy hút bụi không dây hiện nay đều có chế độ hút bụi cầm tay, thường theo hai thiết kế chính:

Máy hút bụi cầm tay dạng rút gọn: Có thể tháo rời phần hút cầm tay từ thân máy.

Máy hút bụi dạng cây (stick vacuum): Cho phép thay đổi đầu hút sàn bằng các đầu hút nhỏ hơn để làm sạch nhiều bề mặt khác nhau.

Bạn cũng có thể tháo rời hoàn toàn ống hút dài và gắn trực tiếp đầu hút vào thân máy, tạo thành một máy hút bụi cầm tay nhỏ gọn. Điều này rất hữu ích để làm sạch các không gian nhỏ hẹp, vị trí cao hoặc khó tiếp cận, chẳng hạn như trong xe hơi.

Tuy nhiên, một số máy hút bụi không dây chỉ tập trung vào việc hút bụi sàn và có chế độ cầm tay không linh hoạt hoặc khá cồng kềnh. Vì vậy, trước khi mua, bạn nên cân nhắc xem mình cần làm sạch những khu vực nào để chọn loại phù hợp.

Ngoài ra, bạn cũng có thể mua máy hút bụi cầm tay riêng biệt, thường có giá rẻ hơn và phù hợp nếu bạn chỉ cần hút bụi cầu thang, ghế sofa hoặc ô tô.

Thời lượng pin

Khi mua máy hút bụi không dây, bạn nên xem xét thời gian sạc và thời lượng pin ở cả chế độ tiêu chuẩn và chế độ mạnh nhất để đảm bảo máy phù hợp với nhu cầu sử dụng của mình.

Thời gian sử dụng của máy phụ thuộc vào loại pin và chế độ hút. Trong đó, pin lithium-ion được đánh giá cao nhờ sạc nhanh hơn và duy trì thời lượng pin lâu hơn.

Dưới đây là một số yếu tố quan trọng cần kiểm tra:

Thời gian hoạt động: Có thể dao động từ dưới 10 phút đến hơn một giờ tùy từng mẫu.

Thời gian sạc: Có thể chỉ mất 1 giờ nhưng cũng có mẫu cần tới 16 giờ để sạc đầy.

Chế độ hút mạnh so với chế độ tiêu chuẩn: Ở chế độ hút mạnh, thời lượng pin có thể giảm đáng kể, có khi chỉ còn 7 phút.

Pin thay thế: Một số mẫu có pin dự phòng đi kèm, giúp bạn thay pin ngay lập tức khi hết điện để tiếp tục làm sạch.

Trong các bài kiểm tra thực tế đã đánh giá tuổi thọ pin ở cả chế độ mạnh nhất và thấp nhất, đồng thời so sánh với thông số của nhà sản xuất. Một số mẫu máy có thời lượng pin thực tế thấp hơn đến 30% so với quảng cáo, điều này có thể khiến bạn bất tiện khi đang sử dụng. Vì vậy, hãy kiểm tra kỹ thông số trước khi mua để đảm bảo máy đáp ứng đúng nhu cầu của bạn.

Dung tích

Hầu hết máy hút bụi không dây có dung tích hộp chứa bụi nhỏ, đồng nghĩa với việc bạn sẽ phải đổ rác thường xuyên hơn.

Dung tích trung bình: Khoảng 0,7 lít – thấp hơn nhiều so với 2,1 lít của máy hút bụi có dây.

Hầu hết là loại không túi (bagless), vì vậy bạn có thể tiếp xúc trực tiếp với bụi khi đổ rác. Nếu bạn thích máy hút bụi có túi, vẫn có một số mẫu trên thị trường với dung tích chứa bụi lớn hơn.



Khi sử dụng máy hút bụi không dây, người dùng cần chú ý đến thời lượng Pin của máy để sử dụng đạt hiệu quả cao

Trọng lượng

Máy hút bụi không dây nhẹ hơn đáng kể so với máy hút bụi có dây:

Trọng lượng trung bình của máy hút bụi không dây: khoảng 3kg.

Trong khi đó, máy hút bụi có dây thường nặng tới 6,4kg.

Nhờ trọng lượng nhẹ, máy hút bụi không dây là lựa chọn lý tưởng cho những người không muốn vất vả kéo lê máy hút bụi nặng trong nhà.

Tuy nhiên, không chỉ trọng lượng, cân bằng máy cũng rất quan trọng. Một số mẫu tuy nhẹ nhưng thiết kế cân bằng kém, khiến máy cảm giác nặng hơn khi sử dụng, đặc biệt là khi làm sạch trên cao.

Các tính năng dễ sử dụng cần cân nhắc

Đèn LED trên đầu hút: Hữu ích để chiếu sáng các góc tối.

Ống hút linh hoạt: Dễ dàng làm sạch dưới nội thất thấp.

Cò bấm giữ nguồn: Một số máy yêu cầu bạn nhấn giữ nút nguồn liên tục để tiết kiệm pin, nhưng điều này có thể gây khó chịu khi sử dụng lâu.

Khả năng tự đứng: Một số mẫu có thể tự đứng vững, trong khi các

mẫu khác cần dựa vào tường hoặc đặt trong giá đỡ.

Đèn báo pin: Không phải mẫu nào cũng có, nhưng rất hữu ích để biết thời gian sử dụng còn lại.

Có nên chuyển sang máy hút bụi không dây?

Các thử nghiệm gần đây cho thấy máy hút bụi không dây ngày càng tiệm cận với các mẫu máy truyền thống về khả năng làm sạch bụi mịn trên thảm và sàn cứng, cũng như hút lông thú và xơ vải trong nhà.

Những mẫu máy hút bụi không dây tốt nhất có thể giúp giữ sàn sạch sẽ, loại bỏ bụi bẩn hiệu quả, đồng thời nhẹ, tiện lợi và dễ sử dụng.

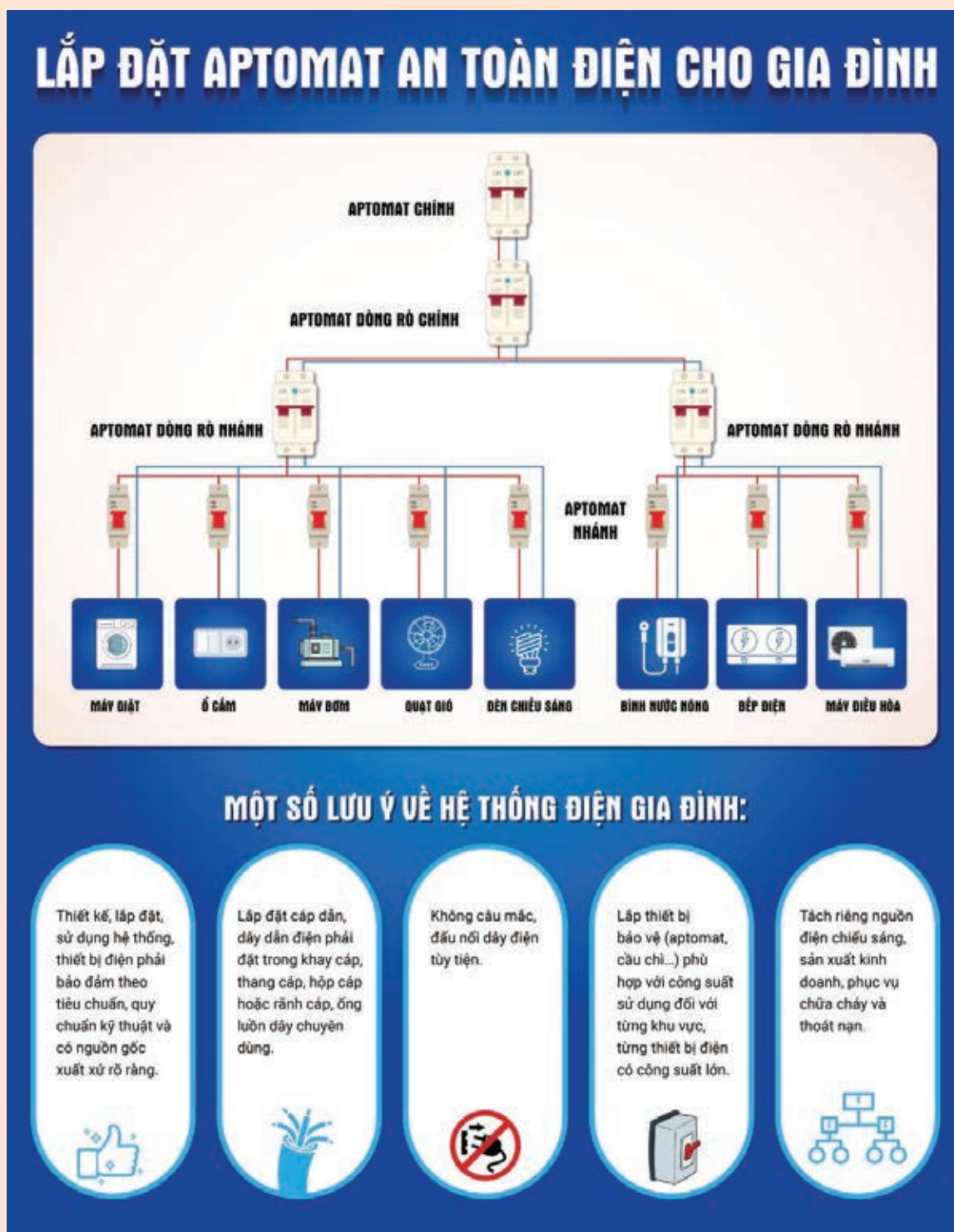
Tuy nhiên, sự tiện lợi này đi kèm với chi phí cao hơn. Ngoài ra, không phải máy hút bụi không dây nào cũng hoạt động hiệu quả. Nhiều mẫu có hiệu suất kém trong việc giữ lại các tác nhân gây dị ứng.

Nếu bạn sống trong ngôi nhà lớn, có nhiều thảm, một chiếc máy hút bụi có dây vẫn có thể là lựa chọn tốt hơn. Nhưng nếu bạn muốn giảm bớt sự vất vả khi dọn dẹp, một chiếc máy không dây chất lượng sẽ giúp việc vệ sinh dễ dàng hơn – miễn là bạn chọn đúng sản phẩm.

Nhật Anh

LẮP ĐẶT APTOMAT AN TOÀN ĐIỆN CHO GIA ĐÌNH

Hệ thống điện trong gia đình không đảm bảo tiêu chuẩn là nguyên nhân dẫn đến nhiều sự cố nguy hiểm cho chính người sử dụng. Cùng tham khảo việc lắp đặt aptomat (cầu dao tự ngắt) trong sơ đồ dưới đây để ngăn ngừa rủi ro chập điện.



AN NINH MẠNG TRONG NGÀNH ĐIỆN

Ang, Chee Kiong Gary

DNV GL Energy, Clean Technology Centre, Singapore

Nguyễn Trọng Thủy (Dịch thuật)

Ban Quản lý Dự án Đầu tư và Xây dựng Công nghệ EVN

Tóm tắt: Sự tiến bộ của công nghệ định hình lại viễn cảnh ngành điện của chúng ta trong vài thập kỷ qua. Nhiều cảm biến hơn được triển khai; nhiều quy trình đang được tự động hóa và nhiều thông tin hơn đang được trao đổi giữa các hệ thống. Tiến bộ công nghệ mang lại cơ hội to lớn; Ví dụ: tối ưu hóa hoạt động, giảm thời gian ngừng hoạt động, biến dữ liệu thô thành thông tin kinh doanh hữu ích, v.v. Tuy nhiên, khi chúng ta tiến sâu hơn vào số hóa, các mối đe dọa trên không gian mạng sắp xảy ra. Tấn công mạng đã phát triển từ tội phạm nhỏ đến khủng bố mạng do nhà nước bảo trợ. Từ Stuxnet tấn công Nhà máy điện hạt nhân Iran năm 2010 đến Black Energy 3 gây mất điện lớn ở Ukraine năm 2015, các cuộc tấn công mạng vào cơ sở hạ tầng quan trọng đã trở thành một vấn đề an ninh quốc gia. Tấn công mạng vào cơ sở hạ tầng quan trọng đòi hỏi sự kết hợp của kiến thức kỹ thuật và tấn công (hack) để gây ra thiệt hại tối đa. Do đó, việc bảo vệ cơ sở hạ tầng quan trọng đòi hỏi cả chuyên môn về công nghệ thông tin (CNTT) và công nghệ vận hành (OT). Phương pháp tiếp cận an ninh mạng phải toàn diện.

Từ khóa: An ninh mạng, IEC 62351, Công nghệ vận hành, Hệ thống Lưới điện thông minh và truyền thông an toàn.

I. SỰ PHÁT TRIỂN CỦA HỆ THỐNG ĐIỆN TRUYỀN THÔNG

Hệ thống lưới điện đang phát triển, từ chỉ đơn thuần giám sát và điều khiển việc phát điện, truyền tải và phân phối điện, đến việc tích hợp các nguồn năng lượng phân tán, năng lượng tái tạo, công tơ thông minh, v.v. vào vận hành hệ thống điện tổng thể. Các tiện ích trong ngành điện truyền thống quản lý việc sản xuất và bán điện cho khách hàng. Dòng công suất là một chiều từ đơn vị phát điện đến phụ tải. Trong hệ thống điện truyền thống, thông tin được trao đổi giữa các hệ thống khác nhau (ví dụ: SCADA/EMS, SCADA/DMS) trong tiện ích tích hợp theo chiều dọc hoặc qua các DSO/TSO khu vực khác nhau.

Với sự xuất hiện của Hệ thống Lưới điện thông minh, có một sự thay đổi mô hình sang mô hình kinh doanh tiện ích thông thường. Người tiêu dùng điện có thể lắp đặt các tấm pin mặt trời, cùng với việc lưu trữ điện năng, bán điện trở lại lưới điện, chuyển từ người tiêu dùng điện sang nhà sản xuất điện (tức là Prosumer). Luồng công suất và giao tiếp dữ liệu giờ đây trở thành hai chiều.

Hệ thống Lưới điện thông minh lý tưởng là một mạng thông minh, có khả năng quan sát các ràng buộc về bảo mật và chủ động điều chỉnh hệ thống để khắc phục các vi phạm. Nó dựa trên nền tảng kỹ thuật số, các cảm biến, các phần tử mạng có thể điều khiển, phát điện phân tán, lưu trữ năng lượng và bộ điều chỉnh/bù [1]. Lưới thông minh tận dụng cơ sở hạ tầng truyền thông hiện đại và các

công nghệ tiên tiến để cung cấp điện một cách hiệu quả và đáng tin cậy.

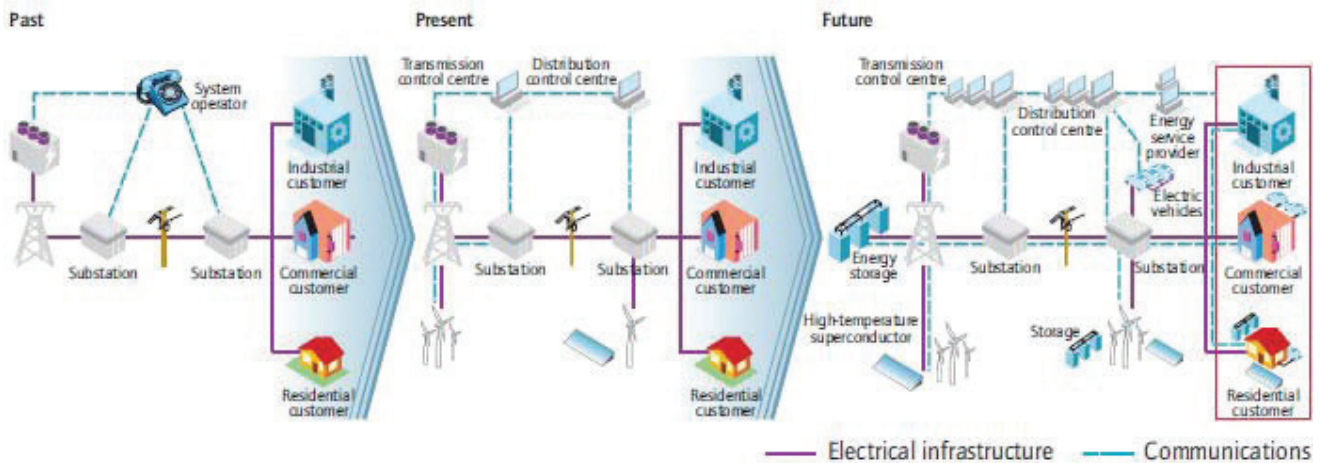
Lưới điện trong tương lai sẽ là lưới điện kỹ thuật số, với khả năng thu thập lượng lớn dữ liệu, áp dụng phân tích dữ liệu để chuyển đổi dữ liệu thành thông tin kinh doanh có giá trị và với tự động hóa & điện tử công suất, lưới điện sẽ là một mạng lưới chủ động.

II. HỆ THỐNG LƯỚI ĐIỆN THÔNG MINH VÀ TRUYỀN THÔNG

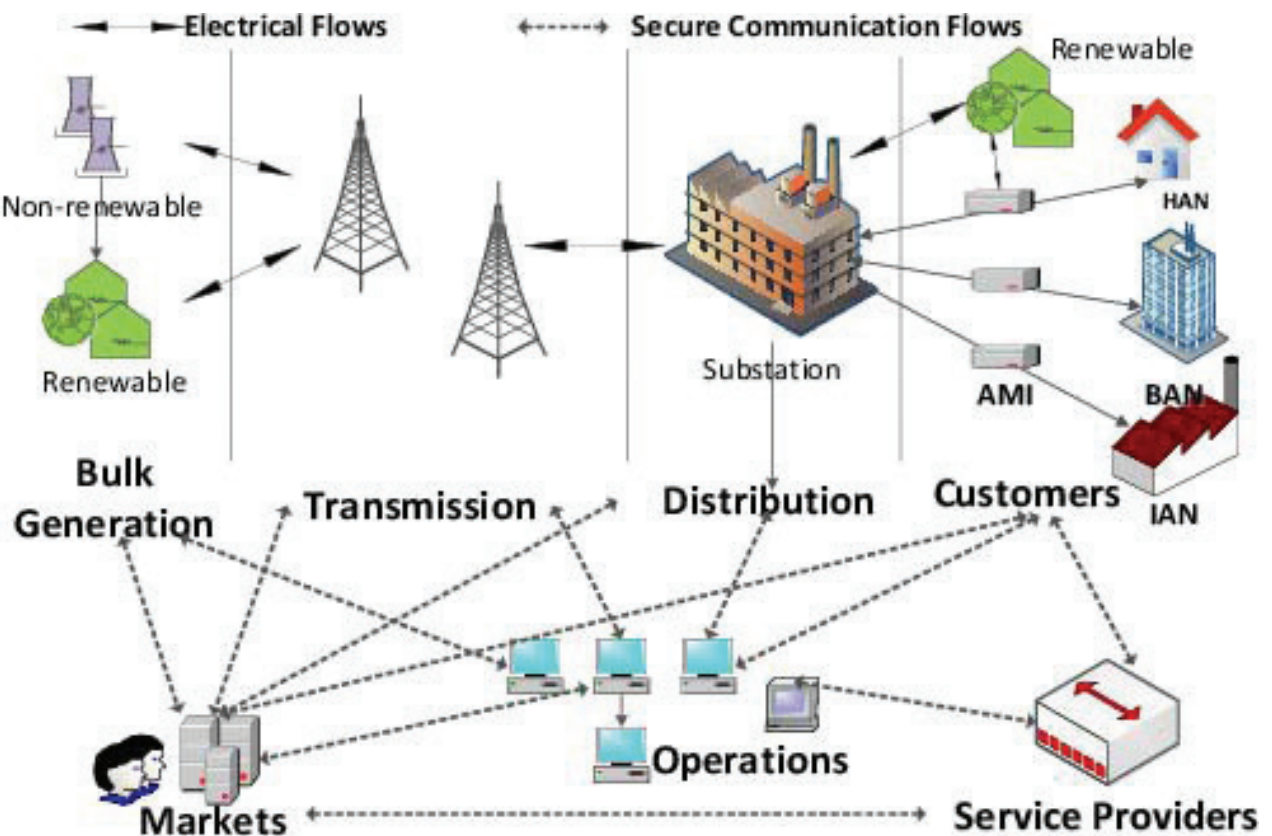
Hệ thống Lưới điện thông minh có thể được xem như một hệ thống tổng thể với các miền riêng biệt. Mô hình của NIST như được mô tả trong Hình 2 chia hệ thống thành bảy miền logic. Các miền được tách biệt là Nhà máy phát điện lớn, Công ty Truyền tải, Phân phối, Khách hàng, Thị trường và Đơn vị cung cấp dịch vụ, vận hành. Hệ thống SCADA/EMS được triển khai để quản lý đơn vị phát điện và truyền tải; các chức năng chính bao gồm Điều khiển phát điện tự động, Phân tích sự cố, Lập mô hình phát điện, Dòng công suất truyền tải, v.v. Hệ thống SCADA/EMS hiện đại cũng được trang bị khả năng dự báo nguồn năng lượng tái tạo. SCADA/DMS được triển khai để quản lý hệ thống điện phân phối; các chức năng chính bao gồm cách ly và khôi phục khu vực bị sự cố, điều khiển và quản lý nguồn phát điện phân tán, dòng công suất lưới điện phân phối, v.v. Dữ liệu thường được lấy từ RTU (Thiết bị đầu cuối từ xa) thông qua mạng không dây hoặc / và có dây. Các giao thức công nghiệp như IEC 60870-5 và DNP3

(Giao thức mạng phân tán) thường được sử dụng để giao tiếp giữa hệ thống điều khiển và thiết bị đầu cuối từ xa. Trong những năm gần đây, việc triển khai các rơ le IED (Thiết bị Điện tử Thông minh) tại các trạm biến áp ngày càng phổ biến. Trạm biến áp kỹ thuật số sử dụng IEC 61850 cho giao tiếp ngang hàng giữa các thiết bị trường. Tại Châu Á Thái Bình Dương, có rất nhiều dự án thử nghiệm đang được triển khai để kiểm tra khả năng tương tác giữa các rơ le IEC 61850 của các nhà cung cấp khác nhau. Trong tương lai gần, IEC 61850 sẽ được ánh xạ thành IEC 61970 (Mô hình thông tin chung) để truyền trực tiếp tín hiệu từ rơ le IED đến hệ thống điều khiển.

Hệ thống Quản lý Dữ liệu Công tơ (MDMS) quản lý việc tiêu thụ điện của các khách hàng. Ngoài ra, nó cũng tạo điều kiện giải quyết tình trạng mất điện bằng cách cung cấp thông tin cập nhật nhất cho hệ thống quản lý mất điện. AMI (Cơ sở hạ tầng đo đếm tiên tiến) cung cấp giá điện gần thời gian thực cho người tiêu dùng để tạo điều kiện cho quản lý DR (quản lý nhu cầu và tính đáp ứng). Trong một thị trường điện phi điều tiết và tự do hóa, Hệ thống quản lý thị trường được thiết lập để quản lý các giao dịch điện năng.



Hình 1: Phát triển của Hệ thống Lưới điện thông minh [2]



Hình 2: Mô hình tham chiếu NIST cho Hệ thống Lưới điện thông minh [3][4]

III. CÔNG NGHỆ THÔNG TIN & TRUYỀN THÔNG TRONG HỆ THỐNG LƯỚI ĐIỆN THÔNG MINH

Cần có cơ sở hạ tầng Công nghệ Thông tin & Truyền thông (ICT) tiên tiến để tạo điều kiện thuận lợi cho việc trao đổi dữ liệu giữa các cảm biến /cổng đo đếm tại chỗ và trung tâm dữ liệu / điều khiển [5]. Mạng CNTT-TT sử dụng các công nghệ truyền thông có sẵn như không dây (ví dụ: Wi-Fi, White space, WiMax, LoRa, ZigBee), mạng di động (ví dụ: GSM, GPRS, 3G và 4G), băng thông rộng, cáp quang, dây cáp và hệ thống truyền thông qua đường dây điện đối với việc giám sát, điều khiển, thu thập dữ liệu.

Đối với các hệ thống SCADA/EMS hoặc SCADA/DMS, dữ liệu thường được thu thập thông qua dây cáp, băng thông rộng hoặc mạng cáp quang. Đối với các địa điểm xa xôi hoặc nông thôn, hệ thống truyền thông qua đường dây điện và mạng di động được sử dụng. Các công nghệ không dây như ZigBee (IEEE 802.15.4), Wi-Fi (IEEE 802.11) và WiMAX (IEEE 802.16) được sử dụng rộng rãi trong Hệ thống Lưới điện thông minh [6], tạo điều kiện giao tiếp giữa các thiết bị trong tự động hóa tòa nhà hoặc gia đình.

IV. TIÊU CHUẨN VÀ GIAO THỨC TRUYỀN THÔNG

IEC (Ủy ban Kỹ thuật Điện Quốc tế), IEEE (Viện Kỹ thuật Điện & Điện tử) và các nhóm người dùng DNP là những tổ chức hàng đầu trong việc soạn thảo các tiêu chuẩn và giao thức truyền thông cho ngành điện. Các giao thức phổ biến cho giao tiếp SCADA là IEC 60870-5 và DNP3 [37]. Giao thức IEC thường được sử dụng ở Châu Âu để giao tiếp giữa Hệ thống điều khiển và RTU [8], [9]. DNP 3, có nguồn gốc từ IEC 60870-5 và được công nhận bởi tiêu chuẩn IEEE 1379, được sử dụng rộng rãi ở Bắc Mỹ [8], [9]. Ở Châu Á Thái Bình Dương, cả IEC 60870-5 và DNP 3 đều được chấp nhận rộng rãi.

IEC 60870-5 có thể được chia thành truyền thông nối tiếp hoặc Ethernet. IEC 60870-5-101 sử dụng truyền thông nối tiếp không đồng bộ tiêu chuẩn; nó có thể được triển khai bằng cách sử dụng cấu hình điểm-điểm, cấu hình sao hoặc cấu hình đa điểm. IEC 60870-5-104 là phần mở rộng của IEC 60870-5-101 với các sửa đổi đối với các lớp giao vận, lớp mạng, lớp liên kết và lớp vật lý trong các tầng của giao thức.

DNP3 chỉ định giao thức lớp liên kết dữ liệu cho phép phân mảnh dữ liệu, kiểm tra lỗi, ghép kênh, định địa chỉ lớp liên kết, kiểm soát liên kết và ưu tiên các kênh [10]. Lớp giao vận và lớp Ứng dụng cũng có thể được mở rộng để cho phép giao tiếp DNP3 qua TCP/IP.

IEC 61850 là tiêu chuẩn quốc tế hiện hành được sử dụng cho mô hình hóa trạm điện và giao tiếp dữ liệu lưới điện. Nó được tối ưu hóa để truyền dữ liệu tiến trình và câu lệnh một cách hiệu quả và đáng tin cậy trong và giữa các thiết bị điện tử thông minh (IED) và trạm biến áp. IEC 61850 là tiêu chuẩn của Viện Tiêu chuẩn và Công nghệ Quốc gia về khả năng liên thông của Hệ thống Lưới điện

thông minh, vì nó liên quan đến các thiết bị đo lường, bảo vệ, điều khiển, theo dõi sức khỏe và chuyển mạch. Việc áp dụng tiêu chuẩn này mang lại những lợi thế có thể định lượng về chi phí và vận hành.

Khi lưới điện trở nên thông minh hơn với việc tích hợp CNTT nhiều hơn thì vấn đề rủi ro trong bảo mật sẽ lớn hơn. Dữ liệu và thông tin liên lạc cần được bảo vệ để bảo vệ cơ sở hạ tầng quan trọng và duy trì cung cấp điện năng ổn định. IEC 62351 cung cấp một tiêu chuẩn được quốc tế chấp nhận để cung cấp bảo mật thông tin liên lạc.

IEC 62351 là một tiêu chuẩn đề cập đến vấn đề bảo mật của các giao thức truyền thông được định nghĩa trong IEC TC 57. Nó mô tả cấu hình Bảo mật ở tầng giao vận để tạo điều kiện giao tiếp an toàn [15] cho cả truyền thông Ethernet và truyền thông nối tiếp. Một trong những trọng tâm chính của IEC 62351 là xác thực, giải quyết các thành phần bảo mật như tính bảo mật, tính toàn vẹn và tính không chối bỏ. Kiểm soát truy cập dựa trên vai trò (RBAC) có thể được hỗ trợ trong quá trình triển khai để bảo vệ an ninh thông tin liên lạc. IEC 62351 có thể giải quyết các mối đe dọa như tấn công lặp đi lặp lại & giả mạo, tấn công man-in-the-middle, sao chép lại địa chỉ, tấn công DoS và nghe trộm.

IEC 62351-3 chỉ định cấu hình Bảo mật ở tầng giao vận cho các cấu hình TCP/IP. IEC 62351-4 chỉ định bảo mật giao thức cho IEC 61850-8-1 (Đặc tả thông báo nhà sản xuất), IEC 62351-2 (XML qua XMPP) và IEC 60870-6 TASE.2. Nó sẽ có thể thực thi giao tiếp an toàn khi triển khai nó song song với TLS. IEC 62351-5 quy định bảo mật liên quan đến truyền thông nối tiếp như IEC 60870-5-101 và Serial DNP3. Nó dựa trên cơ chế mã hóa để cung cấp một giao tiếp an toàn nhằm bảo vệ tính bí mật và tính toàn vẹn. IEC 62351-6 quy định bảo mật cho truyền thông ngang hàng như IEC 61850 GOOSE và SV. IEC 62351-11 xác định bảo mật cho các tệp XML như IEC 61970 và IEC 61968 (Mô hình thông tin chung). Kiểm soát truy cập, Chứng chỉ mã khóa công khai để xác thực và mã hóa dữ liệu cũng được đề cập trong Phần 11.

V. RỦI RO AN NINH MẠNG VỚI TRUYỀN THÔNG

Với sự gia tăng kết nối hệ thống, nguy cơ rủi ro an ninh mạng cũng tăng lên. Hệ thống Lưới điện thông minh phải đối mặt với những thách thức nhiều mặt, từ phần mềm độc hại gây ra cuộc tấn công DoS bằng cách lây nhiễm vào các thiết bị IoT đến các cuộc tấn công mạng do nhà nước bảo trợ gây tê liệt nghiêm trọng cơ sở hạ tầng như hệ thống phát điện, truyền tải và phân phối, có một thể trận an ninh mạng tốt là quan trọng hơn bao giờ hết. Mã hóa thông tin trong quá trình truyền dữ liệu, tách hệ thống thành các miền logic khác nhau, các kế hoạch quản lý mã khóa, giao tiếp an toàn thông qua xác thực, các giao thức bảo vệ quyền riêng tư là một số cách tiếp cận được đề xuất bởi ngành công nghiệp và học viện [11, 12].

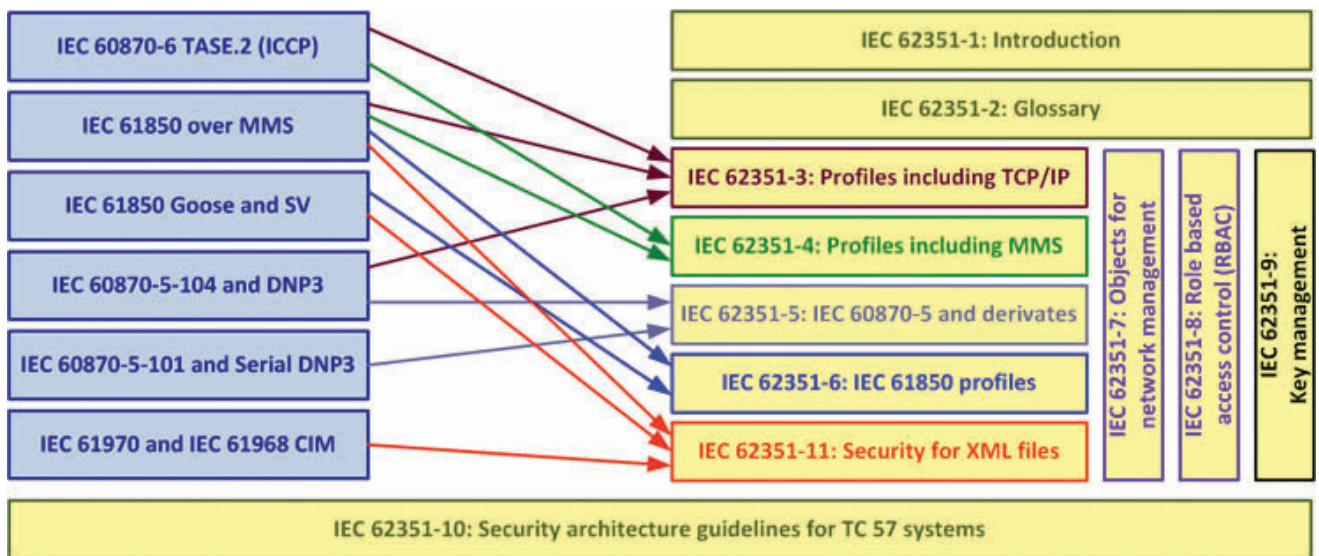
Liên quan đến bảo mật thông tin, việc duy trì các thuộc tính an toàn thông tin như tính bảo mật, tính toàn

vận và tính sẵn sàng là điều tối quan trọng. Mức độ ưu tiên của các thuộc tính bảo mật thông tin khác nhau giữa các tiêu chuẩn / thông lệ khác nhau (ví dụ IEC62443 và ISO27001), phần lớn là do sự khác biệt cơ bản giữa các hệ thống CNTT và OT.

Truyền thông trong Hệ thống Lưới điện thông minh có nhiều rủi ro. Các cảm biến/ công tơ đo đếm có thể bị xâm phạm, dẫn đến các cuộc tấn công từ chối dịch vụ (DoS) và / hoặc tấn công từ chối dịch vụ dạng phân tán (DDoS), theo đó tính khả dụng của hệ thống Hệ thống Lưới điện thông minh có thể bị gián đoạn bởi số lượng gói tin quá lớn. Tấn công Man-in-the-middle (MITM) là một ví dụ khác về các cuộc tấn công có thể xảy ra có thể làm gián đoạn hoạt động của Hệ thống Lưới điện thông minh. Cuộc tấn công này xảy ra khi dữ liệu mạng bị chặn từ các cảm biến và / hoặc công tơ đo đếm, được chế tạo và chuyển tiếp đến trung tâm điều khiển [13]. Kẻ thù có thể sửa đổi dữ liệu theo cách phù hợp với cấu trúc liên kết được nhắm đến mục tiêu, dẫn đến tổn thất tài chính và nguy hiểm hạ tầng vật lý [14].

Một hình thức tấn công độc hại khác trong Hệ thống Lưới điện thông minh là Bad Data Injection (BDI) và Replay Attack [13]. BDI đưa dữ liệu giả mạo vào công tơ đo đếm của người tiêu dùng để cố gắng ăn cắp điện năng. Dữ liệu bị sai lệch có thể làm gián đoạn hoạt động của hệ thống bằng cách thao tác các giá trị hoặc công tơ đo đếm, thiết bị đầu cuối từ xa hoặc các thiết bị đo pha. Trong tấn công Replay, kẻ thù sẽ gửi các thông điệp đã được ghi lại trong giao tiếp trước đó. Những thông điệp này có thể bị bắt qua nghe trộm, sau đó được truyền lại để có được đặc quyền cao hơn đối với hệ thống điều khiển.

Các cuộc tấn công mạng đã phát triển trong nhiều thập kỷ qua, từ các cuộc tấn công theo sở thích đến khủng bố mạng do nhà nước bảo trợ. Các kỹ thuật tấn công khác nhau được sử dụng để gây ra thiệt hại tối đa cho lưới điện. Ví dụ trong trường hợp tấn công mạng lưới điện Ukraine vào tháng 12 năm 2015, các email lừa đảo với phần mềm độc hại BlackEnergy 3 đã được gửi đến mạng công ty, nghe trộm lưu lượng mạng trong một khoảng thời gian. Kẻ thù tiến hành một cuộc tấn công, chiếm đoạt hệ thống điều khiển, ngừng hoạt động các trạm biến áp và bắt đầu tấn công Từ chối Dịch vụ vào trung tâm cuộc gọi để ngăn chặn việc báo cáo các sự kiện mất điện thực sự.



Hình 3: Ảnh xạ các giao thức IEC 62351 sang IEC TC 57

VI. TIÊU CHUẨN AN NINH MẠNG

North American Electric Reliability Corporation (NERC) xác định các tiêu chuẩn bắt buộc việc lập kế hoạch và vận hành hệ thống điện lớn. Bảo vệ cơ sở hạ tầng quan trọng (CIP) là một khuôn khổ xác định và bảo vệ các tài sản mạng quan trọng có chức năng kiểm soát hoặc ảnh hưởng đến độ tin cậy của hệ thống điện lớn ở Bắc Mỹ. Tại Mỹ, NERC thực thi tuân thủ thông qua kiểm tra tuân thủ thường xuyên và kiểm tra tại chỗ ngẫu nhiên. Việc không tuân thủ sẽ bị phạt nặng cho đến khi đạt được sự tuân thủ.

ISO/IEC 27001 quy định một hệ thống quản lý bảo mật thông tin theo cách có cấu trúc. Nó được áp dụng

rộng rãi ở Châu Âu và Châu Á Thái Bình Dương. ISO /IEC TR 27019, dựa trên ISO/IEC 27002, cung cấp nguyên tắc hướng dẫn quản lý an toàn thông tin trên các hệ thống kiểm soát quá trình được triển khai trong ngành điện. ISO/IEC 27019 cho phép triển khai hệ thống quản lý an toàn thông tin được tiêu chuẩn hóa mở rộng từ cấp độ kinh doanh đến cấp độ kiểm soát quá trình.

ISA/IEC 62443 là một tiêu chuẩn bảo mật cho các Hệ thống Điều khiển và Tự động hóa Công nghiệp (IACS). Nó là một loạt các tiêu chuẩn, báo cáo kỹ thuật và thông tin liên quan xác định các thủ tục để thực hiện an toàn điện tử cho hệ thống IACS. Nó tập trung vào việc thiết kế các giải pháp an toàn, lấy các yếu tố như tính sẵn sàng cao, cấu

hình, vòng đời dài, vận hành không người trực, vận hành thời gian thực, giao tiếp và yêu cầu an toàn [16].

VII. BẢO MẬT HỆ THỐNG

3 yếu tố chính cần được xem xét khi bảo vệ tài sản an ninh mạng quan trọng là con người, quy trình và công nghệ. Những người trong tổ chức phải được đào tạo đầy đủ; nâng cao nhận thức về an ninh mạng. Phải có quy trình để bảo vệ thông tin. Hệ thống quản lý phải có, khuôn khổ quản trị phải được thiết lập, các thông lệ tốt nhất phải được xác định và phải thực hiện đánh giá định kỳ. Cuối cùng, các biện pháp kiểm soát phải được thực hiện đúng và đủ trên công nghệ của tổ chức. Việc tăng cường hệ thống, kiểm soát truy cập, phân tách mạng, mật mã, xác thực, v.v. phải được thực hiện để bảo vệ tốt hơn các tài sản mạng.

Về kiểm soát bảo mật, chúng ta cần phân biệt giữa Công nghệ thông tin (CNTT) và Công nghệ vận hành (OT). Hệ thống CNTT nhấn mạnh vào tính bảo mật, tính toàn vẹn và tính sẵn sàng và hệ thống OT ưu tiên tính khả dụng hơn tính toàn vẹn và tính bảo mật. Hệ thống OT và CNTT về cơ bản là khác nhau và các biện pháp kiểm soát bảo mật phải được điều chỉnh cho phù hợp. Các hệ thống OT (ví dụ: hệ thống SCADA) trong ngành điện thường được phân loại là các tài sản mạng quan trọng do tính chất quan trọng trong hoạt động của nó. OT phải được bảo vệ từ cấp độ thành phần (ví dụ: Thiết bị đầu cuối từ xa, Cảm biến, công tơ đo đếm, v.v.) đến cấp hệ thống (ví dụ: SCADA/DMS/EMS). Việc phòng thủ phải có chiều sâu, với sự triển khai tổng thể các biện pháp kiểm soát hành chính, vật lý và kỹ thuật.

VIII. PHẦN KẾT LUẬN

Khi ngành điện đang hướng tới Hệ thống lưới điện kỹ thuật số, khả năng tiếp xúc với các mối đe dọa trên không gian mạng tăng lên. Rò rỉ thông minh IED, cơ sở hạ tầng truyền thông và các hệ thống được triển khai chung để tối ưu hóa hiệu quả hoạt động có thể bị xâm phạm. Các giao thức như IEC 61850, DNP3 và IEC 60870-5 được sử dụng song song với IEC 62351 để cung cấp truyền thông an toàn. Tấn công từ chối dịch vụ, Man-in-the-middle, chèn dữ liệu xấu và Tấn công lặp lại là một số cuộc tấn công mạng có thể làm tê liệt lưới điện. Các hệ thống tiện ích có thể tuân theo các tiêu chuẩn bảo mật như NERC-CIP, ISO/IEC 27001 và ISA/IEC 62443 để giảm thiểu sự đối mặt với các cuộc tấn công cùng với việc thực hiện các biện pháp kiểm soát an ninh. Các biện pháp kiểm soát bảo mật giữa hệ thống CNTT và OT sẽ khác nhau do các yêu cầu vận hành khác nhau. Các biện pháp kiểm soát an ninh phải được thực hiện theo cách phòng thủ theo chiều sâu.

THAM CHIẾU

[1] Ilhami Colak, Seref Sagiroglu, Gianluca Fulli, Mehmet Yesilbudak and Catalin-Felix Covrig, "A survey on the critical issues in smart grid technologies," in *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, vol. 54, February 2016, pp. 396-405.

[2] International Energy Agency, "Technology roadmap smart grids", 2011. [Online] Available:

http://www.iea.org/publications/freepublications/publication/smartgrids_roadmap.pdf. [Accessed: 1- Sep- 2015].

[3] U.S. NIST, "NIST framework and roadmap for smart grid interoperability standards, release 1.0", NIST Special Publication 1108, Jan. 2010, available: <http://www.smartgrid.gov/standards/roadmap>.

[4] Suleyman Uludag, Pete Sauer, Klara Nahrstedt and Tim Yardley, "Towards Designing and Developing Curriculum for the Challenges of the Smart Grid Education," in *IEEE Frontiers in Education Conference (FIE)*, 22-25 Oct. 2014.

[5] Vehbi C. Gungor, Dilan Sahin, Taskin Kocak, Salih Ergut, Concettina Buccella, Concettina Buccella, et al. "Smart Grid Technologies: Communication Technologies and Standards," in *IEEE Transactions on Industrial Informatics*, vol. 7, Issue 4, Nov. 2011, pp. 529-39.

[6] H Su, M Qiu, H Wang, "Secure wireless communication system for smart grid with rechargeable electric vehicles," in *IEEE Communications Magazine*, vol. 50, Issue 8, Nov. 2012, pp. 62-8.

[7] National Communications System, "Supervisory control and data acquisition (SCADA) systems," Technical Report, Oct. 2004, available: http://www.ncs.gov/library/techbulletins/2004/tib_04-1.pdf.

[8] S. Ward, J. O'Brien, B. Beresh, G. Benmouyal, D. Holstein, J.T. Tengdin, et al, "Cyber security issues for protective relays," in: *IEEE Power Engineering Society General Meeting*, Tampa, FL, Jun. 2007, pp. 1-27.

[9] S. Hong and M. Lee, "Challenges and Direction toward Secure Communication in the SCADA System," in *Proc. 8th Annual Communication Networks and Service*, 11-14 May. 2010, pp. 62-8.

[10] IEEE Standard for Electric Power Systems Communications-Distributed Network Protocol (DNP3), 2012, ISBN 978-0-7381-7292-7. doi:10.1109/IEEESTD.2012.632757

[11] Fan, Xinxin; Gong, Guang, "Security Challenges in Smart-Grid Metering and Control Systems," in *Technology Innovation Management Review*; Ottawa 3(7), Jul 201, pp. 42-49.

[12] Weilin Li, Xiaobin Zhang, "Simulation of the smart grid communications: Challenges, techniques, and future trends," in *Computers & Electrical Engineering*, vol. 40, Issue 1, Jan. 2014, pp. 270-288.

[13] Zubair A. Baig and Abdurraoof Alamoudy "An Analysis of Smart Grid Attacks and Countermeasures," in *Journal of Communications*, vol. 8, No. 8, Aug. 2013, pp. 473-479.

[14] Zubair A. Baig and Abdurraoof Alamoudy "Cyber Security and Privacy Issues in Smart Grids," in *IEEE Communications Surveys & Tutorials*, vol. 14, Issue. 4, Fourth Quarter 2012, pp. 981 - 997.

[15] S. Fries, H.J. Hof, and M. Seewald, "Enhancing IEC 62351 to improve security for energy automation in smart grid environments," in: *The 5th International Conference on Internet and Web Applications and Services (ICIW 2010)*, Barcelona, Spain, May 2010, pp. 135-142.

[16] F.Buchi, S.Fries and D.Kroesenberg, "Cyber Security Standards and Regulations in Energy Automation Systems," Siemens AG.Utomo, Nugroho Prananto.

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 305 tháng 4/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Các nhà máy nhiệt điện EVN “vào đà” cho cao điểm mùa khô 2025..... 1
- EVNNPT và EVNHANOI tăng cường phối hợp trong đầu tư xây dựng.....3
- EVN ký biên bản ghi nhớ hợp tác với Viện Khoa học Khí tượng thủy văn và Biến đổi khí hậu.....5
- Sản lượng điện EVNGENCO1 sản xuất trong quý 1/2025 đạt trên 8,5 tỷ Kwh.....6
- EVNHCMC và những bước tiến đột phá trong hoạt động khoa học công nghệ giai đoạn 2010-2025.....8
- EVNNPC: Chuyển đổi số đã tạo ra sức bật cho hoạt động sản xuất kinh doanh phát triển 11
- Dự án Thủy điện Hòa Bình mở rộng: Nhiều mục tiêu thi công quan trọng trong quý 2 năm 2025..... 15
- Tuổi trẻ PV POWER tiếp sức nơi công trường dự án nhân dịp Tháng Thanh niên..... 17
- EVNCPC chung tay xóa nhà tạm, nhà dột nát trên địa bàn miền Trung - Tây Nguyên 18
- Thêm 15 công trình lưới điện 110kV đưa vào vận hành bảo đảm cấp điện khu vực miền Nam..... 20
- PC Ninh Bình: Tăng cường công tác đảm bảo an toàn hành lang lưới điện..... 22
- ABBANK triển khai gói tài trợ thúc đẩy phát triển bền vững ngành Điện..... 23
- PTC1 hoàn thành dự án hiệu chỉnh mạch sa thải đặc biệt trên đường dây 500kV Bắc - Trung 25
- Sử dụng tiết kiệm điện và hiệu quả trong bối cảnh phụ tải điện tăng cao: Cần hành động và trách nhiệm 26
- Tăng cường cảnh báo, phòng tránh thiên tai cho vùng hạ du Thủy điện Bản Vẽ 28
- PC Hải Dương đảm bảo cung ứng điện mùa nắng nóng năm 2025..... 30
- Đại hội Đảng bộ Công ty Thủy điện Quảng Trị: Phát huy tinh thần đổi mới sáng tạo, “Đột phá hành động - Khát vọng phát triển” 32
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam kiểm tra công tác cấp điện dịp lễ 30-4 tại TP. Hồ Chí Minh 34
- EVN sẵn sàng cung ứng điện kỷ niệm 50 năm ngày giải phóng miền Nam, thống nhất đất nước..... 37
- Khai mạc triển lãm CONTECH VIETNAM 2024 và EL VIETNAM 2025 39
- Đại hội đại biểu Đảng bộ EVNSPC nhiệm kỳ 2025 - 2030 thành công tốt đẹp..... 40

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Lựa chọn và sử dụng quạt điện tiết kiệm, hiệu quả.. 43
- Một số lưu ý khi chọn mua máy hút bụi không dây.. 44
- Lắp đặt Aptomat an toàn điện cho gia đình 46

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- An ninh mạng trong ngành Điện..... 47



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



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 Lang - Cao Bằng).



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



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



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



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

THẮP SÁNG NIỀM TIN

www.npc.com.vn

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