

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 304

3 - 2025

ISSN 0686 - 3883



★ DÒNG LỰC ĐƯA NHÀ MÁY THỦY ĐIỆN HÒA BÌNH MỞ RỘNG VỀ ĐÍCH ★ PHÁT ĐỘNG “TOÀN DÂN TIẾT KIỆM NĂNG LƯỢNG HƯỞNG ỨNG GIỜ TRÁI ĐẤT NĂM 2025” ★ EVNFINANCE KHAI TRƯƠNG CHI NHÁNH HÀ NỘI ★ 3 CUỘC THI CHÀO MỪNG 50 NĂM THÀNH LẬP NGÀNH ĐIỆN MIỀN NAM: CÓ GÌ ĐẶC BIỆT? ★ GIẢI PHÁP THÔNG GIÓ THU HỒI NHIỆT (ERV) CỦA DAIKIN



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

"TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN"



EEMC - NHÀ SẢN XUẤT DUY 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



DỒN LỰC ĐƯA NHÀ MÁY THỦY ĐIỆN HÒA BÌNH MỞ RỘNG VỀ ĐÍCH



Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An chủ trì cuộc họp về tiến độ xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng vào ngày 4/3/2025 tại tỉnh Hòa Bình

Là một trong những chỉ đạo của Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An khi kiểm tra thực địa công trường Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng và họp với các đơn vị liên quan vào ngày 4/3, tại Hòa Bình.

Tham dự cuộc họp về phía Công ty TNHH MTV Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO), Bộ Công Thương, có ông Vũ Xuân Khu - Phó Tổng giám đốc Công ty.

Về phía EVN còn có Thành viên Hội đồng thành viên EVN Đặng Huy Cường, Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương, Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải, Giám đốc Ban Quản lý dự án Điện 1 Bùi Phương Nam, cùng đại diện các ban chuyên môn của EVN, Công ty Thủy điện Hòa Bình.

Về phía đơn vị thi công có đại diện Tổng Công ty Xây dựng Trường Sơn, Công ty Cổ phần Xây dựng 47, Công ty Cổ phần Lilama10.

Tại cuộc họp, Giám đốc Ban Quản lý dự án Điện 1 Bùi Phương Nam đã báo cáo Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN về tình hình thực hiện dự án và phương án điều tiết hạ mực nước hồ chứa Thủy điện Hòa Bình phục vụ tháo dỡ đề quay và thi công khu vực kênh vào cửa lấy nước công trình Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng.

Liên danh các nhà thầu gồm Tổng công ty Xây dựng Trường Sơn, Công ty Cổ phần Lilama, Công ty Cổ phần 47 cũng khẳng định, trong giai đoạn nước rút hiện nay, các nhà thầu đã huy động tối đa nhân lực, thiết bị thi công, nguồn vốn để cùng chủ đầu tư đảm bảo đưa công trình về đích theo kế hoạch đề ra.

Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An biểu dương Ban

Quản lý dự án Điện 1 cùng các nhà thầu thi công, tư vấn thiết kế, tư vấn giám sát,... trong thời gian qua đã làm việc sáng tạo, nỗ lực vượt khó, thi công xuyên lễ xuyên Tết để đáp ứng yêu cầu tiến độ của dự án. Với kết quả đã đạt được đến nay, lãnh đạo EVN mong muốn các đơn vị tiếp tục đoàn kết, nỗ lực vượt qua khó khăn để hoàn thành mục tiêu phát điện tổ máy 1 trong tháng 9 và tổ máy 2 trong tháng 12 năm nay.

Đặc biệt, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An yêu cầu các ban chuyên môn của EVN, Ban Quản lý dự án Điện 1 tiếp tục phối hợp chặt chẽ với NSMO về phương án hạ mực nước hồ chứa Thủy điện Hòa Bình phục vụ tháo dỡ đề quay. Ban Quản lý dự án Điện 1 và các đơn vị tham gia dự án tiếp tục giữ vững tiến độ, thi công đảm bảo an toàn lao động và vệ sinh môi trường.

Hải Triều

CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN EVNGENCO3 SẴN SÀNG CHO HUY ĐỘNG CAO ĐIỂM MÙA KHÔ 2025

Chuẩn bị cho kế hoạch sản xuất điện cao điểm mùa khô và cả năm 2025, Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) đã chủ động triển khai các giải pháp hiệu quả để bảo đảm các nhà máy điện luôn sẵn sàng đáp ứng yêu cầu huy động của Hệ thống điện Quốc gia, hoàn thành tốt công tác sản xuất, cung ứng điện cho phát triển kinh tế xã hội.

Trong tháng 02/2025, EVNGENCO3 đã sản xuất được 1,94 tỷ kWh điện, đạt 99,7% kế hoạch Bộ Công Thương giao và tăng 4,6% so với cùng kỳ năm 2024. Lũy kế 2 tháng đầu năm 2025, sản lượng điện đạt 3,979 tỷ kWh, đạt 108,4% kế hoạch và tăng 4,7% so với cùng kỳ năm trước.

Để hoàn thành tốt nhiệm vụ cung ứng nguồn điện ổn định trong các tháng cao điểm mùa khô và cả năm 2025, EVNGENCO3 đã tích cực hưởng ứng và triển khai phong trào thi đua do EVN phát động với chủ đề “Vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả trong cung cấp điện”, các nhà máy luôn sẵn sàng, vận hành an toàn, liên tục, kinh tế, đáp ứng tốt phương thức huy động của Hệ thống điện Quốc gia. Ngoài ra, Tổng Công ty Phát điện 3, EVN và Bộ Công Thương đã cử các đoàn công tác đến các nhà máy nhiệt điện để kiểm tra tình hình thực tế về công tác chuẩn bị nhiên liệu và công tác quản lý vận hành các nhà máy.

Tại Hội nghị Ban Chỉ đạo điều hành cung cấp than cho sản xuất điện ngày 28/02/2025 vừa qua (phiên 1 năm 2025) do EVN chủ trì, với sự tham gia của đại diện lãnh đạo NSMO, TKV, Tổng Công ty Đông Bắc và các Nhà máy nhiệt điện than thuộc EVN... Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc EVNGENCO3 cho biết, trong giai đoạn cao điểm mùa khô từ tháng 3 - 7/2025, tổng sản lượng điện theo kế hoạch của EVNGENCO3 là 13,84 tỷ kWh nên các nhà máy điện thuộc EVNGENCO3 sẽ cần khoảng 1,75 triệu tấn than. Để đảm bảo các nhà máy vận hành liên tục, cung ứng đủ điện theo nhu cầu phụ tải, Tổng Công ty



Trung tâm Điện lực Phú Mỹ



Đoàn công tác của EVN kiểm tra tại Cảng than Trung tâm Điện lực Vĩnh Tân

đã chủ động làm việc với các đối tác, TKV, TCT Đông Bắc cung cấp đủ than cho các nhà máy theo hợp đồng. Với

lượng than dự trữ trong kho hiện tại của các nhà máy Vĩnh Tân 2, Mông Dương 1 và sự cam kết của các đơn vị

cung cấp than, Tổng Công ty sẽ đảm bảo đủ than cho sản xuất điện mùa khô năm 2025, sẵn sàng đáp ứng huy động cao theo yêu cầu của hệ thống.



Công tác bảo dưỡng hệ thống tiếp nhận khí NMĐ Phú Mỹ đã được các đơn vị chủ động thực hiện từ đầu năm.

Đối với các nhà máy điện khí thuộc EVNGENCO3 (Phú Mỹ 2.1, PM1, PM4, Bà Rịa) và các nhà máy EVNGENCO3 đang thực hiện hợp đồng O&M (PM2.2; PM3) Tổng Công ty đã yêu cầu các Nhà máy chủ động làm việc với các đơn vị cấp khí, theo dõi chặt chẽ tình hình khí cung cấp để đảm bảo phương án phát điện tối ưu. Song song đó các nhà máy cũng trữ dầu DO theo định mức quy định và chuẩn bị tiếp nhận khí LNG theo hợp đồng để dự phòng khi được huy động. Cùng với việc chủ động nhiên liệu, các nhà máy đã luôn sẵn sàng, hoàn thành tốt công tác sửa chữa, bảo dưỡng thiết bị để đáp ứng nhanh theo phương thức vận hành của hệ thống.

Các Nhà máy Thủy điện như Buôn Kuốp, Srêpốk 3, Buôn Tua Srah, Vĩnh Sơn, Sông Hinh, Sê San 3A và Thác Bà cũng đã chủ động theo dõi tình hình thủy văn, lập phương án vận hành tối ưu theo lưu lượng nước về trong mùa kiệt, duy trì dòng chảy môi trường theo quy định và đảm bảo cấp nước cho hạ du, phục vụ nhu cầu tưới tiêu, sinh hoạt của người dân.

Trong các chuyến công tác kiểm tra tình hình sản xuất mùa khô năm 2025 vừa qua tại các nhà máy thuộc Tổng Công ty, lãnh đạo Bộ Công Thương, EVN đã ghi nhận nỗ lực của EVNGENCO3 và các đơn vị trong việc chủ động quản lý vận hành, sửa chữa, bảo dưỡng thiết bị để sẵn sàng cho phát điện mùa khô 2025 và đề nghị các đơn vị, các nhà cung cấp than đảm bảo nguồn cung ứng đủ cho sản xuất điện, tiếp tục nâng cao độ khả dụng của các tổ máy, khắc phục các tồn tại của thiết bị, không để xảy ra sự cố... đáp ứng tối đa yêu cầu huy động của Hệ thống điện Quốc gia trong cao điểm mùa khô và cả năm 2025.

P.V

EVN LÀM VIỆC VỚI PV GAS VỀ GIẢI PHÁP ĐẢM BẢO NGUỒN CUNG KHÍ VÀ LNG CHO SẢN XUẤT ĐIỆN

Ngày 6/3, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) phối hợp với Tổng Công ty Khí Việt Nam (PVGas) tổ chức Hội thảo “Giải pháp đảm bảo nguồn cung khí và LNG cho sản xuất điện”.



EVN và PVGas trao đổi về giải pháp đảm bảo nguồn cung khí và LNG cho sản xuất điện

Về phía EVN có Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn, cùng các Thành viên Hội đồng thành viên, Phó Tổng giám đốc, lãnh đạo các ban chuyên môn của Tập đoàn.

Về phía PVGas có ông Nguyễn Thanh Bình - Chủ tịch Hội đồng quản trị PVGas, ông Phạm Văn Phong - Tổng giám đốc PVGas, cùng các Thành viên Hội đồng quản trị, Phó Tổng giám đốc, lãnh đạo các chi nhánh, đơn vị thuộc Tổng công ty.

Tại buổi làm việc, PVGas đã trình bày phương hướng, giải pháp để đảm bảo nguồn cung khí LNG cho sản xuất điện với các tham luận “Phương án nâng công suất cấp khí LNG tái hoá từ năm 2025 và các năm tiếp theo” và “Nghiên cứu chuyển đổi nhiên liệu than sang LNG & phối trộn Hydrogen”. Đại diện của PVGas cũng đồng thời nêu ra các kiến nghị, đề xuất với EVN về các vấn đề liên quan.

Đại diện cho EVN, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An trao đổi với đoàn công tác PVGas về tình hình hợp tác thời gian vừa qua, cũng như định hướng trong thời gian tới. Lãnh đạo EVN mong muốn trong năm 2025 và giai đoạn tiếp theo, EVN và PVGas sẽ có sự hợp tác hiệu quả hơn nữa, chung sức đảm bảo an ninh năng lượng, phục vụ phát triển kinh tế xã hội của đất nước.

Lê Na

PHÁT ĐỘNG **“TOÀN DÂN TIẾT KIEM NĂNG LƯỢNG** **HƯỞNG ỨNG GIỜ TRÁI ĐẤT NĂM 2025”**

Sáng 8/3, Bộ Công Thương tổ chức Lễ phát động “Toàn dân tiết kiệm năng lượng hưởng ứng Giờ Trái đất năm 2025” và Giải chạy hưởng ứng Giờ Trái đất năm 2025, tại không gian đi bộ phố Trần Nhân Tông, phường Nguyễn Du, quận Hai Bà Trưng, thành phố Hà Nội. Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) cùng nhiều đơn vị đã đồng hành cùng chương trình.

Tham dự có Thứ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hoàng Long, ông Bùi Hoàng Tùng - Bí thư Đoàn Thanh niên Chính phủ, bà Kristina Buende - Trưởng ban Hợp tác Phái đoàn Liên minh châu Âu tại Việt Nam, bà Lê Thị Đức - Phó Chủ tịch Công đoàn Công Thương Việt Nam, bà Nguyễn Thị Lâm Giang - Cục trưởng Cục Đổi mới sáng tạo, Chuyển đổi xanh và Khuyến công, Bộ Công Thương.

Về phía EVN, có Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm và lãnh đạo các ban chuyên môn Tập đoàn.

Năm 2025, với thông điệp “Chuyển dịch xanh - Tương lai xanh”, Bộ Công Thương mong muốn phát động một phong trào có sức lan tỏa mạnh mẽ hơn trong cộng đồng, không chỉ đơn thuần là kêu gọi toàn



Thứ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hoàng Long phát biểu khai mạc chương trình. Ảnh: Minh Nghĩa

dân tiết kiệm điện, mà rộng hơn, cao hơn. Trong đó, bao gồm cả các hoạt động sản xuất năng lượng bền vững, tăng cường sử dụng các nguồn năng

lượng tái tạo, sử dụng các sản phẩm, trang thiết bị có hiệu quả năng lượng cao nhằm nâng cao hiệu quả sử dụng năng lượng cả về khía cạnh kinh tế và môi trường.

Lễ phát động “Toàn dân tiết kiệm năng lượng hưởng ứng giờ trái đất năm 2025” là chương trình nằm trong chuỗi các hoạt động tập trung hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất 2025. Sự kiện nhằm lan tỏa thông điệp “Tiết kiệm điện - Thành thói quen”, thực hiện Chỉ thị 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ về tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025 và các năm tiếp theo.

Phát biểu khai mạc tại chương trình, Thứ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hoàng Long cho biết, từ sáng kiến của Tổ chức Quốc tế về Bảo tồn Thiên nhiên (WWF) nhằm nâng



Các đại biểu thực hiện nghi thức phát động “Toàn dân tiết kiệm năng lượng hưởng ứng giờ trái đất năm 2025” và Giải chạy hưởng ứng chiến dịch Giờ Trái đất 2025: Ảnh Minh Nghĩa



Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm (hàng đầu, thứ hai từ trái sang) tham dự lễ phát động

cao nhận thức cộng đồng về biến đổi khí hậu và tiết kiệm năng lượng trên toàn thế giới, trong 15 năm qua, sự kiện Giờ Trái đất tại Việt Nam thu hút sự quan tâm, hưởng ứng của 63 tỉnh, thành phố cùng hàng triệu người dân ở mọi tầng lớp khác nhau. Những kết quả của chương trình đóng góp thiết thực vào việc nâng cao nhận thức của cộng đồng nói riêng và tiến trình hướng tới mục tiêu Net Zero của Việt Nam nói chung. Với vai trò là cơ quan chủ trì sự kiện Giờ Trái đất nhiều năm qua, trong khuôn khổ Chương trình

quốc gia về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả giai đoạn 2019-2030, Bộ Công Thương tiếp tục phát động “Toàn dân tiết kiệm năng lượng hưởng ứng Giờ Trái đất năm 2025” với thông điệp “Chuyển dịch xanh - Tương lai xanh”. Nhiều hoạt động hưởng ứng sẽ được Bộ Công Thương đồng loạt tổ chức trong tháng 3 này như: Giải chạy hưởng ứng “Toàn dân tiết kiệm năng lượng hưởng ứng Giờ Trái đất 2025”, Cuộc thi trực tuyến tìm hiểu về tiết kiệm năng lượng hưởng ứng Giờ trái đất năm 2025,

Cuộc thi “Tuyên truyền viên tiết kiệm điện”... **Đặc biệt, sự kiện tắt đèn trong vòng một giờ hưởng ứng Giờ Trái đất sẽ diễn ra từ 20 giờ 30 phút đến 21 giờ 30 phút, Thứ Bảy, ngày 22/3/2025.**

Được biết, Giải chạy đã thu hút được gần 2.000 vận động viên không chuyên, vận động viên phong trào đến từ các đơn vị thuộc Bộ Công Thương và các Bộ, ngành, các tổ chức trong và ngoài nước, các doanh nghiệp, cũng như đông đảo người dân yêu thích chạy bộ, góp phần nâng cao nhận thức của người dân và xã hội về sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả, góp phần bảo vệ môi trường và ứng phó với các vấn đề biến đổi khí hậu, đưa việc tiết kiệm điện trở thành một thói quen ở mọi lúc mọi nơi tại Việt Nam.

Thời gian qua Bộ Công Thương đã triển khai nhiều hoạt động tuyên truyền nhằm nâng cao nhận thức của cộng đồng về biến đổi khí hậu và tiết kiệm năng lượng vì sự phát triển bền vững. Trong đó, nổi bật nhất là các hoạt động hưởng ứng Giờ Trái đất được tổ chức trong 15 năm qua và đã trở thành sự kiện thường niên, với sự tham gia của các cấp chính quyền và cộng đồng trên cả nước.

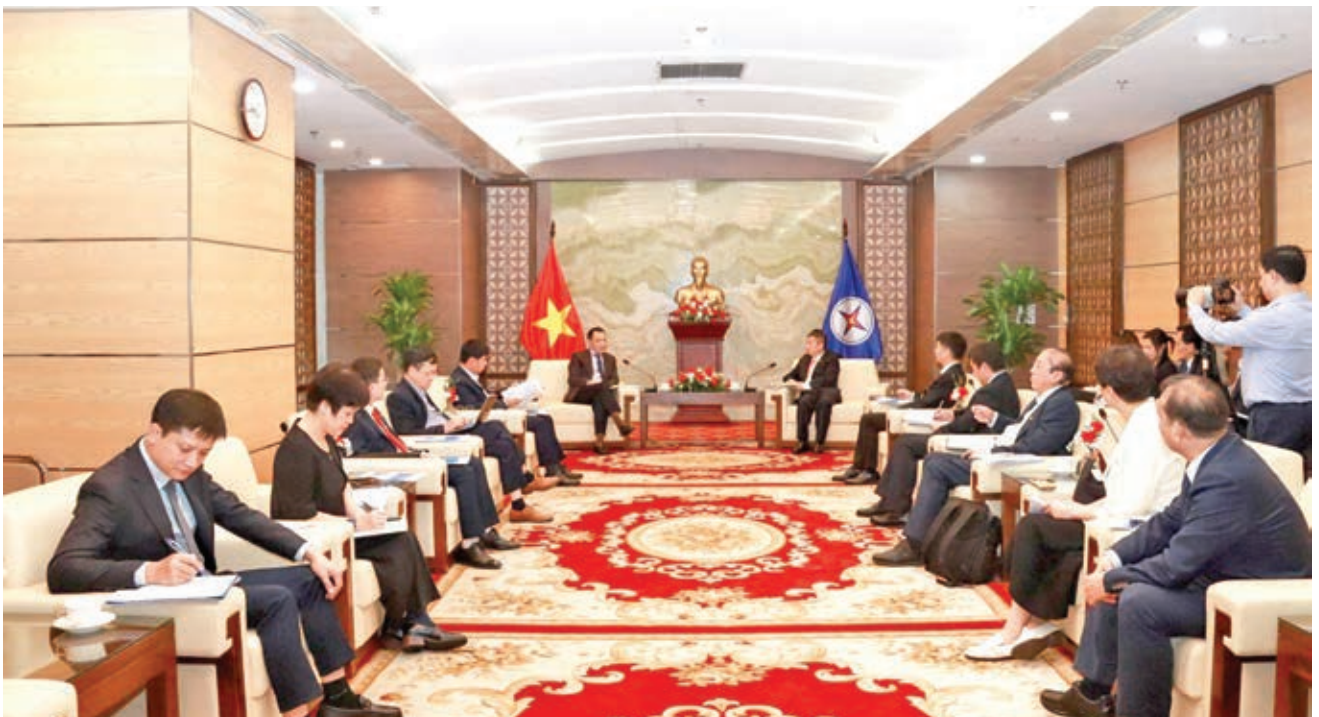
Thanh Hương



Các vận động viên hào hứng tham gia Giải chạy hưởng ứng Giờ Trái đất năm 2025. Ảnh: Minh Nghĩa

EVN VÀ CPECC THẢO LUẬN HỢP TÁC TRONG LĨNH VỰC NĂNG LƯỢNG

Vừa qua, tại Hà Nội, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An đã tiếp và làm việc với đoàn công tác của Công ty TNHH Tập đoàn Tư vấn Công trình Điện lực Trung Quốc (CPECC), trao đổi về các định hướng hợp tác và đầu tư trong lĩnh vực năng lượng.



Buổi làm việc giữa EVN và CPECC ngày 5/3/2025

Dẫn đầu đoàn công tác phía CPECC là ông La Tất Hùng, Chủ tịch HĐQT CPECC Quốc tế, cùng các lãnh đạo cấp cao từ các công ty thành viên.

Tại buổi làm việc, ông La Tất Hùng chia sẻ về những giải pháp nâng cấp và cải tạo các nhà máy nhiệt điện than để tối ưu hóa hiệu suất như tăng công suất, giảm phát thải, cải thiện tính linh hoạt của nhà máy. Theo lãnh đạo CPECC, việc cải tiến công nghệ sẽ giúp nhiệt điện than tiếp tục đóng vai trò làm phụ tải nền ổn định, hỗ trợ vận hành hệ thống điện trong bối

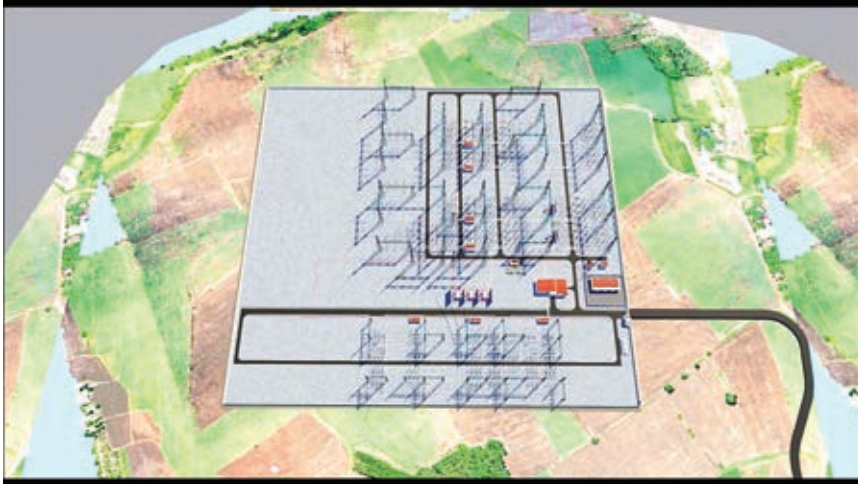
cảnh Việt Nam mở rộng phát triển năng lượng tái tạo.

Lãnh đạo CPECC khẳng định Việt Nam là thị trường chiến lược trong kế hoạch mở rộng đầu tư toàn cầu của tập đoàn. Là một trong những tập đoàn hàng đầu trong lĩnh vực điện hạt nhân, CPECC đã tham gia 32 dự án tại Trung Quốc và đặt mục tiêu nâng công suất lò phản ứng lên 60GW trong vòng 10 năm tới. Trong thời gian tới, CPECC bày tỏ mong muốn hợp tác với EVN trong lĩnh vực này.

Phát biểu tại buổi làm việc, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An đánh giá cao những đề xuất của CPECC, trong bối cảnh nhu cầu điện tăng cao và xu hướng chuyển đổi năng lượng đang diễn ra mạnh mẽ, Việt Nam cần sự tham gia của các tập đoàn có năng lực và kinh nghiệm như CPECC. EVN sẽ tiếp tục tham mưu, đề xuất với Chính phủ và các cơ quan chức năng để hoàn thiện cơ chế, chính sách, tạo môi trường thuận lợi cho các nhà đầu tư tham gia vào lĩnh vực năng lượng tại Việt Nam.

Nguyệt Hà

ĐỒNG NAI: PHÊ DUYỆT CHỦ TRƯỞNG ĐẦU TƯ DỰ ÁN TRUYỀN TẢI HƠN 1.800 TỶ ĐỒNG



Phối cảnh Trạm biến áp 500kV Đồng Nai 2

UBND tỉnh Đồng Nai vừa ban hành Quyết định số 774/QĐ-UBND (ngày 10/3/2025) phê duyệt chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư Dự án Trạm biến áp 500kV Đồng Nai 2 và đường dây đấu nối.

Mục tiêu dự án nhằm đảm bảo cung cấp điện cho phụ tải và đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế, xã hội của tỉnh Đồng Nai và các tỉnh miền Đông Nam Bộ. Giảm tải cho các máy biến áp 500/220kV tại trạm biến áp 500kV Sông Mây, Long Thành, Phú Mỹ và các đường dây 220kV hiện hữu trong khu vực. Góp phần đảm bảo tiêu chí N-1, tăng cường ổn định hệ thống điện, nâng cao độ tin cậy, an toàn cung cấp điện cho hệ thống điện Quốc gia.

Trạm biến áp 500kV Đồng Nai 2 có công suất 1800MVA, giai đoạn này lắp đặt 900MVA. Đường dây 500kV gồm 02 đoạn đường dây mạch kép, chiều dài mỗi đoạn 3,5 km. Đường dây 220kV gồm 4 mạch, chiều dài 11,8 km. Tổng vốn đầu tư: Khoảng 1.808,8 tỷ đồng.

Trạm biến áp 500kV Đồng Nai 2 được xây dựng tại ấp 8, xã Xuân Bắc, huyện Xuân Lộc, tỉnh Đồng Nai.

Đường dây 500kV đấu nối đi trên địa phận xã Xuân Bắc, xã Suối Cao huyện Xuân Lộc, tỉnh Đồng Nai. Đường dây 220kV đấu nối đi trên địa phận xã Xuân Bắc, xã Xuân Thọ, xã Suối Cao và xã Suối Cát huyện Xuân Lộc, tỉnh Đồng Nai.

Đường dây 22kV cấp điện thi công và tự dùng: Tuyến đi qua địa phận xã Xuân Bắc, huyện Xuân Lộc, tỉnh Đồng Nai.

Dự án dự kiến hoàn thiện việc thi công và đóng điện trong năm 2026.

UBND tỉnh Đồng Nai yêu cầu Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia chịu trách nhiệm trước pháp luật về tính hợp pháp, chính xác, trung thực của nội dung hồ sơ dự án và các văn bản gửi cơ quan có thẩm quyền. Tổ chức triển khai thực hiện các bước tiếp theo đúng trình tự, thủ tục quy định của pháp luật hiện hành; chịu trách nhiệm về tổng vốn đầu tư dự án, cân đối tài chính đảm bảo tiến độ góp vốn để thực hiện dự án.

Thực hiện đầy đủ các thủ tục về đất đai, môi trường, xây dựng, an toàn

lao động, phòng cháy, chữa cháy, kinh doanh điện ... và các nội dung khác có liên quan đúng quy định của pháp luật hiện hành; lưu ý việc chuyển đổi mục đích sử dụng đất trồng lúa trong khu đất thực hiện dự án; bố trí các móng cột đường dây tại các khu đất có chức năng quy hoạch xây

Phối hợp UBND huyện Xuân Lộc, đơn vị có liên quan rà soát, cập nhật quy hoạch sử dụng đất đến năm 2030 huyện Xuân Lộc, quy hoạch chung xây dựng liên quan đối với dự án; đảm bảo an ninh trật tự trong quá trình triển khai thực hiện và vận hành dự án.

Đảm bảo phạm vi bảo vệ trên không đường bộ theo quy định; đồng thời, không bố trí các trụ điện trong phạm vi đất quy hoạch tuyến ĐT.772 để tránh việc di dời khi triển khai đầu tư xây dựng đường ĐT.772.

Thực hiện đầy đủ chế độ báo cáo định kỳ về tình hình thực hiện dự án đầu tư theo quy định. Thực hiện ký quỹ hoặc phải có bảo lãnh ngân hàng về nghĩa vụ ký quỹ để bảo đảm thực hiện dự án theo quy định tại Điều 43 Luật Đầu tư 2020 và Điều 25, Điều 26 Nghị định 31/2021/NĐ-CP của Chính phủ.

Trong quá trình triển khai thực hiện dự án, trường hợp có phát sinh nội dung khác với nội dung được quy định trong quyết định chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư, Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia phải thực hiện thủ tục điều chỉnh quyết định chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư theo quy định của pháp luật về đầu tư.

UBND tỉnh Đồng Nai giao Sở Tài chính, Sở Xây dựng, Sở Nông nghiệp và Môi trường, Sở Công Thương, Bộ phận một cửa - Chi cục Thuế khu vực XV, Công an tỉnh, Bộ Chỉ huy Quân sự tỉnh, Ủy ban nhân dân huyện Xuân Lộc và các sở, ngành đơn vị khác có

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

liên quan căn cứ chức năng, nhiệm vụ của cơ quan, đơn vị mình hướng dẫn, hỗ trợ Nhà đầu tư và xử lý đúng thẩm quyền đối với nội dung về đầu tư xây dựng, đất đai, môi trường, điện lực, chính sách ưu đãi đầu tư và các nội dung khác có liên quan theo đúng quy định của pháp luật hiện hành; trường hợp vượt thẩm quyền thì kịp thời báo cáo Ủy ban nhân dân tỉnh xem xét, quyết định.

Trong đó, Sở Tài chính hướng dẫn nhà đầu tư thực hiện thủ tục ký quỹ hoặc nộp chứng thư bảo lãnh của tổ chức tín dụng về nghĩa vụ ký quỹ theo quy định của Luật Đầu tư, Nghị định số 31/2021/NĐ-CP ngày 26 tháng 3 năm 2021 của Chính phủ quy định chi tiết và hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Đầu tư. Theo dõi, kiểm tra hình thực hiện chế độ báo cáo hoạt động đầu tư theo quy định.

Sở Xây dựng, Sở Công Thương hướng dẫn, giám sát Nhà đầu tư thực hiện đầy đủ các thủ tục về xây dựng dự án chuyên ngành điện trong quá trình triển khai thực hiện dự án theo đúng quy định của pháp luật.

Sở Nông nghiệp và Môi trường tham mưu các thủ tục về đất đai, môi trường theo đúng quy định của pháp luật, trong đó tham mưu cho Ủy ban nhân dân tỉnh cho nhà đầu tư thuê đất theo quy định của pháp luật về đất đai và các quy định pháp luật khác có liên quan.

UBND huyện Xuân Lộc chủ trì, phối hợp các đơn vị liên quan và Nhà đầu tư, rà soát, cập nhật quy hoạch sử dụng đất đến năm 2030 huyện Xuân Lộc, quy hoạch chung xây dựng liên quan đối với dự án (bao gồm vị trí các móng trụ), trình cấp có thẩm quyền thẩm định, phê duyệt theo quy định, trong đó lưu ý về phạm vi bảo vệ trên không đường bộ và việc xây dựng các trụ điện mới nằm trong phạm vi bảo vệ kết cấu hạ tầng đường bộ theo quy định tại Luật Đường bộ năm 2024 và Nghị định số 165/2024/NĐ-CP ngày 26/12/2024 của Chính phủ quy định chi tiết, hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Đường bộ và điều 77 Luật Trật tự, an toàn giao thông đường bộ.

Chủ trì, phối hợp với các đơn vị có liên quan hướng dẫn Nhà đầu tư trong quá trình thực hiện dự án, nhất là công tác bồi thường, giải phóng mặt bằng (chỉ thực hiện thu hồi đất, bồi thường, hỗ trợ khi phù hợp quy hoạch, kế hoạch sử dụng đất) đảm bảo đúng theo quy định của pháp luật, hạn chế tình trạng chậm giải phóng mặt bằng giao cho Nhà đầu tư. Chịu trách nhiệm trong việc rà soát vị trí, hướng tuyến của dự án và xử lý các vấn đề thuộc thẩm quyền liên quan quy định pháp luật về di sản văn hóa trên địa bàn huyện (nếu có). Phối hợp với các đơn vị liên quan đôn đốc, theo dõi, hướng dẫn, giám sát và kiểm tra việc thực hiện đầu tư xây dựng dự án, đồng thời giải quyết các khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai thực hiện dự án tại địa phương theo quy định của pháp luật.

Mạnh Đức

Tham dự Lễ ký kết, về phía EVNGENCO1 có ông Nguyễn Tiến Khoa - Chủ tịch Hội đồng thành viên, ông Lê Hải Đăng - Tổng giám đốc Tổng công ty; về phía EEMC có ông Nguyễn Trọng Tiểu - Chủ tịch Hội đồng quản trị, ông Nguyễn Vũ Cường - Tổng giám đốc Tổng công ty; cùng Ban lãnh đạo và đại diện các Ban chuyên môn của 2 đơn vị.

Việc ký kết Thỏa thuận hợp tác nhằm thiết lập mối quan hệ chặt chẽ hơn nữa giữa EVNGENCO1 và EEMC, hướng tới mục tiêu nâng cao hiệu quả vận hành, ngăn ngừa sự cố, xử lý nhanh sự cố và hỗ trợ đào tạo nhân lực vận hành liên quan đến các MBA, đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy và tối ưu hiệu suất thiết bị.



Ông Lê Hải Đăng - Tổng giám đốc EVNGENCO1 nhấn mạnh sẽ sớm tiến hành các hoạt động nhằm cụ thể hóa Thỏa thuận đã ký kết

Nội dung và phạm vi hợp tác của Thỏa thuận mà 2 bên vừa ký kết tập trung vào việc EEMC sẽ hợp tác, hỗ trợ EVNGENCO1 triển khai các giải pháp nhằm đảm bảo vận hành an toàn, ổn định các MBA như: kiểm tra, đánh giá tình trạng vận hành của các MBA; xử lý sớm các tình trạng bất thường để ngăn ngừa sự cố các MBA; cung cấp giải pháp giám sát trực tuyến, cảnh báo sớm các bất thường các MBA.

Bên cạnh đó, EVNGENCO1 và EEMC cũng sẽ hợp tác trong công tác bảo dưỡng sửa chữa các MBA bao gồm bảo dưỡng định kỳ các MBA theo kế hoạch và thực hiện sửa chữa các hư hỏng nhằm đảm bảo các MBA vận hành an toàn, tin cậy.

Công tác xử lý sự cố liên quan tới các MBA và hợp tác trong công tác đào tạo và triển khai các giải pháp công nghệ như đào tạo nâng cao năng lực vận hành, bảo dưỡng sửa chữa máy biến áp cho đội ngũ kỹ thuật của EVNGENCO1 và chia sẻ kinh nghiệm, hỗ trợ các giải pháp công nghệ với EVNGENCO1 trong lĩnh vực giám sát, bảo dưỡng, sửa chữa máy biến áp cũng là những nội dung quan trọng của Thỏa thuận hợp tác.

EVNGENCO1 VÀ EEMC KÝ THỎA THUẬN HỢP TÁC TRONG LĨNH VỰC GIÁM SÁT VẬN HÀNH, BẢO DƯỠNG SỬA CHỮA VÀ XỬ LÝ SỰ CỐ CÁC MÁY BIẾN ÁP

Sáng ngày 11/3/2025, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) và Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh - Công ty cổ phần (EEMC) đã tổ chức Lễ ký Thỏa thuận hợp tác trong lĩnh vực giám sát vận hành, bảo dưỡng sửa chữa và xử lý sự cố các máy biến áp do EVNGENCO1 quản lý (các MBA).



EVNGENCO1 và EEMC ký Thỏa thuận hợp tác trong lĩnh vực giám sát vận hành, bảo dưỡng sửa chữa và xử lý sự cố các máy biến áp do EVNGENCO1 quản lý



Ông Nguyễn Vũ Cường - Tổng giám đốc EEMC khẳng định luôn sẵn sàng hỗ trợ kịp thời EVNGENCO1, triển khai có hiệu quả Thỏa thuận hợp tác

Phát biểu tại buổi lễ, ông Lê Hải Đăng - Tổng giám đốc EVNGENCO1 nhấn mạnh đây chỉ là bước đầu của kế hoạch dài hạn giữa 2 bên. Tiếp theo, các bộ phận chuyên môn của 2 đơn vị sẽ xây dựng phương án, tiến hành khảo sát kỹ thuật để sớm triển khai các hoạt động cụ thể. Từng bước thực hiện sẽ được EVNGENCO1 và EEMC đưa vào kế hoạch hàng năm để đảm bảo Thỏa thuận hợp tác được tiến hành bài bản và có hệ thống.

Thống nhất với ý kiến của ông Lê Hải Đăng, ông Nguyễn Vũ Cường - Tổng giám đốc EEMC cho rằng việc ký kết Thỏa thuận hợp tác là dấu mốc quan trọng trong mối quan hệ của 2 đơn vị. Ông cũng khẳng định EEMC luôn sẵn sàng hỗ trợ kịp thời EVNGENCO1 trong mọi tình huống, đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy và tối ưu hiệu suất thiết bị.

Thu Hà

EVNFINANCE

KHAI TRƯƠNG CHI NHÁNH HÀ NỘI

Bình An

Sáng ngày 10/3 tại Hà Nội, Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực (EVNFinance) đã tổ chức Lễ khai trương Chi nhánh Hà Nội. Đây là sự kiện đánh dấu một bước tiến quan trọng trong chiến lược mở rộng mạng lưới, tăng cường huy động vốn và đẩy mạnh hoạt động cho vay trên nền tảng số dành cho khách hàng cá nhân và doanh nghiệp vừa và nhỏ (SME).



Ông Mai Danh Hiền - Tổng Giám đốc EVNFinance phát biểu tại buổi lễ

Tham dự Lễ khai trương có ông Trần Quốc Hùng - Phó Giám đốc Ngân hàng Nhà nước khu vực 1; Ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch Hội Điện lực Việt Nam, nguyên Thành viên HĐQT EVN.

Về phía EVNFinance có ông Mai Danh Hiền - Tổng Giám đốc cùng lãnh đạo và CBCNV Công ty, Chi nhánh Hà Nội.

Tại Lễ khai trương, ông Mai Danh Hiền - Tổng Giám đốc EVNFinance đã trình bày khái quát tình hình hoạt động của EVNFinance và trao quyết định bổ nhiệm ông Nguyễn Tiến Sỹ - Phó Giám đốc Khối tài chính số giữ chức vụ Giám đốc Chi nhánh Hà

Nội. Tổng Giám đốc EVNFinance giao nhiệm vụ cho Lãnh đạo Chi nhánh Hà Nội tiếp tục phát huy năng lực để hoàn thành kế hoạch tăng trưởng quy mô của EVNFinance năm 2025 và các năm tiếp theo.

Cảm ơn lãnh đạo Công ty, tân Giám đốc Chi nhánh Hà Nội Nguyễn Tiến Sỹ khẳng định sẽ tiếp tục phát huy năng lực cùng tập thể CBCNV Chi nhánh nỗ lực mang đến cho các khách hàng các sản phẩm dịch vụ tài chính toàn diện, đặc biệt là các sản phẩm tài chính số sử dụng công nghệ, góp phần nâng cao chất lượng cuộc sống của các khách hàng cá nhân và mở rộng quy mô kinh doanh, hiệu quả hoạt động của các khách hàng doanh nghiệp.



Các đại biểu chụp hình lưu niệm tại buổi lễ

Thông tin chi nhánh

- Tên chi nhánh: Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực - Chi nhánh Hà Nội;
- Địa chỉ chi nhánh: Số 466 Lạc Long Quân, Tổ 22 Cụm 3, Phường Nhật Tân, Quận Tây Hồ, Thành phố Hà Nội;
- Ngày khai trương: 10/3/2025

Đại diện Ngân hàng Nhà nước khu vực 1, ông Trần Quốc Hùng - Phó Giám đốc chúc mừng EVNFinance và tin tưởng rằng với tiềm lực mạnh mẽ, trên hành trình phát triển bền vững và kinh doanh có trách nhiệm, Chi nhánh Hà Nội của EVNFinance sẽ tiếp tục gặt hái nhiều thành công hơn nữa trong thời gian sắp tới.

Trước đó, EVNFinance đã được Ngân hàng Nhà nước Việt Nam chấp thuận về việc thành lập Chi nhánh Hà Nội và Chi nhánh Hải Phòng. Việc mở rộng chi nhánh giúp EVNFinance tiếp cận đa dạng phân khúc khách hàng, từ khách hàng cá nhân đến doanh nghiệp, nâng cao chất lượng phục vụ và trải nghiệm khách hàng.

Một số hình ảnh tại Lễ Khai trương:



Tổng Giám đốc Mai Danh Hiền (bên phải) trao Quyết định Bổ nhiệm Giám đốc Chi nhánh Hà Nội cho ông Nguyễn Tiến Sỹ.



Ông Nguyễn Tiến Sỹ, Giám đốc Chi nhánh Hà Nội phát biểu nhận nhiệm vụ



Ông Trần Quốc Hùng - Phó Giám đốc Ngân hàng Nhà nước khu vực 1 phát biểu chúc mừng EVNFinance CN Hà Nội tại buổi lễ



Các đại biểu thực hiện nghi thức cắt băng khai trương

ĐƠN ĐỐC ĐẨY NHANH TIẾN ĐỘ **CÁC DỰ ÁN TRUYỀN TẢI ĐIỆN TRÊN ĐỊA BÀN TỈNH ĐỒNG NAI**

Ngày 13/3/2025, ông Hoàng Trọng Hiếu - Phó Chánh Văn phòng Ban Chỉ đạo Nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng (Ban Chỉ đạo) đã đi thực địa kiểm tra tiến độ thi công Dự án Trạm biến áp 220kV Tam Phước; Dự án đường dây 220kV Sông Mây - Tam Phước và Dự án Trạm biến áp 220kV Nhơn Trạch và đấu nối.



Lãnh đạo Văn phòng Ban Chỉ đạo, lãnh đạo EVNNPT nghe báo cáo tiến độ triển khai Dự án Trạm biến áp 220kV Tam Phước; Dự án đường dây 220kV Sông Mây - Tam Phước

dự án chưa hoàn thiện san lấp mặt bằng của một số hộ dân. Chưa thi công tường rào xung quanh trạm. Chưa thi công đường vào trạm do còn vướng đến bù chiều dài đường khoảng 540m. Phần nhất thứ sân 220kV đã lắp 06/07 ngăn lộ (còn ngăn D10 (212) khu đất vướng đến bù chưa thi công được; Sân 110kV đã lắp thiết bị 09/09 ngăn lộ.

Đối với Dự án đường dây 220kV Sông Mây - Tam Phước, đến nay SPMB đã BTGPMB cho nhà thầu thi công 38/40 vị trí móng trụ. Về tiến độ thi công, hiện nhà thầu đã đào, đúc móng xong được 38 vị trí, dựng được 36 vị trí cột, kéo dây được 17 khoảng neo.

Tham gia đoàn công tác có lãnh đạo Ban Quản lý xây dựng - Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) có ông Bùi Văn Kiên - Phó Tổng giám đốc; đại diện các Ban chuyên môn của EVNNPT, lãnh đạo Ban QLDA các công trình điện miền Nam (SPMB).

Báo cáo trước đoàn công tác, đại diện SPMB cho biết: Công trình TBA 220kV Tam Phước được xây dựng trên địa bàn xã Phước Tân, TP. Biên Hòa, tỉnh Đồng Nai. Dự án đã đóng điện giai đoạn 1 ngày 23/12/2022 với công suất 250MVA.

Hiện nay SPMB đang triển khai giai đoạn 2 của dự án. Tính đến nay,



Lãnh đạo Văn phòng Ban Chỉ đạo, lãnh đạo EVNNPT kiểm tra tiến độ thi công Dự án Trạm biến áp 220kV Tam Phước



Thi công Dự án đường dây 220kV Sông Mây - Tam Phước



Lãnh đạo Văn phòng Ban Chỉ đạo, lãnh đạo EVNNPT nghe báo cáo tiến độ triển khai Dự án Trạm biến áp 220kV Nhơn Trạch và đấu nối.

Đối với Trạm biến áp 220kV Nhơn Trạch và đấu nối được triển khai trên địa bàn xã Phú Hội, huyện Nhơn Trạch, tỉnh Đồng Nai. Dự án có quy mô 2 máy biến áp 220/110 kV - 250 MVA, 07 ngăn 220kV, 10 ngăn 110kV, tự dùng từ lưới địa phương và tự dùng từ MBA 220kV. Đến nay địa phương đã bàn giao mặt bằng 27.260/35.627m².

Về tiến độ thi công, nhà thầu đang tổ chức san nền, xây tường hàng rào được 315/862m; Móng dàn trụ cổng 110kV đang thi công 29/35; Móng dàn trụ cổng 220kV đang thi công 23/28. Nhà trạm bơm: Xong phần thô, đang hoàn thiện; Nhà Điều khiển đã xong bê tông mái, đang tháo cốp pha. Móng thiết bị sân 110kV đang thi công ngăn E6, sân

220kV chưa thi công. Riêng dàn cột cổng đã gia công xong, đang chuyển về công trường.

Tại buổi kiểm tra công trường, Phó Tổng giám đốc EVNNPT Bùi Văn Kiên cho biết: Đây là các dự án có ý nghĩa rất quan trọng nhằm đảm bảo cung cấp điện cho các phụ tải của thành phố Biên Hòa nói riêng và tỉnh Đồng Nai nói chung, giải tỏa công suất cụm nhà máy nhiệt điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4, giảm tải cho các máy biến áp tại các trạm 220kV Long Thành, Long Bình hiện hữu. Chính vì vậy, thời gian qua, EVNNPT đã thường xuyên chỉ đạo SPMB, các đơn vị tham gia dự án nỗ lực thi công để đẩy nhanh tiến độ dự án.

Trong thời gian qua, chính quyền tỉnh Đồng Nai đã luôn chung sức,

đồng lòng để hỗ trợ EVNNPT trong bồi thường giải phóng mặt bằng, vận động hộ dân đồng thuận với dự án. Dự án đang vào giai đoạn nước rút để về đích nhưng vẫn còn những vướng mắc mặt bằng, vì vậy rất cần có ý kiến của Ban Chỉ đạo để các cấp, các ngành và người dân trong tỉnh Đồng Nai ủng hộ quyết liệt hơn nữa nhằm tháo gỡ vướng mắc, sớm đưa 3 dự án này về đích trong tháng 6/2025.

Tại buổi kiểm tra công trường, ông Hoàng Trọng Hiếu - Phó Chánh Văn phòng Ban chỉ đạo ghi nhận và đánh giá cao EVNNPT, SPMB trong thời gian qua đã nỗ lực bám sát chính quyền địa phương để có mặt bằng thi công dự án. Tuy nhiên, theo chỉ đạo của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, Bộ Công Thương, cùng lãnh đạo Ban chỉ đạo Nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng việc đảm bảo an ninh năng lượng từ mùa khô năm 2025 có ý nghĩa rất quan trọng, không được để thiếu điện cho sản xuất và sinh hoạt.

Trong khi đó, tỉnh Đồng Nai là địa phương có tốc độ tăng trưởng điện lớn. Chính vì vậy EVNNPT cần đẩy nhanh tiến độ dự án.

Đối với những vướng mắc trong giải phóng mặt bằng, EVNNPT có văn bản báo cáo Ban Chỉ đạo để tổng hợp báo cáo lãnh đạo Chính phủ. Cùng với đó, EVNNPT phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương, các tổ chức đoàn thể chính trị để tuyên truyền các hộ dân đồng thuận với dự án. Trong trường hợp đã tính đúng, tính đủ theo quy định, kể cả công tác đền bù phục vụ thi công nhưng các hộ dân vẫn không hợp tác, cản trở... EVNNPT, SPMB cần kiến nghị chính quyền địa phương có các giải pháp quyết liệt để bàn giao mặt bằng theo kế hoạch.

Ngoài ra, EVNNPT cần tiếp tục yêu cầu nhà thầu thi công huy động tối đa lực lượng để đẩy nhanh tiến độ thi công khi địa phương bàn giao mặt bằng để tránh phát sinh không đáng có, phần đấu hoàn thành đóng điện 3 dự án này trong tháng 6/2025.

Nguyễn Mạnh

ĐÓNG ĐIỆN HÀNG LOẠT CÔNG TRÌNH LƯỚI ĐIỆN 110KV TẠI CÁC TỈNH PHÍA NAM

Hồng Hoa



Chủ tịch HĐTV EVNSPC Lê Văn Trang (thứ 2 từ trái sang) kiểm tra tiến độ thi công Dự án “Xuất tuyến 4 mạch đường dây 110kV trạm 220kV Năm Căn”, tỉnh Cà Mau

Sự nỗ lực đã mang lại kết quả bước đầu. Chỉ từ ngày 23/2-27/2/2025 (tức từ ngày 20-27 tháng Giêng năm Ất Ty), hàng loạt công trình đã được đóng điện trên địa bàn các tỉnh Đồng Tháp, Tiền Giang, Bến Tre, Bình Dương. Đây là những thành tích thiết thực nhất chào mừng 50 năm xây dựng và phát triển EVNSPC (30/4/1975-30/4/2025).

5 ngày đóng điện 10 công trình

Đồng Tháp là một trong những địa phương có tốc độ tăng trưởng mạnh trong những năm gần đây. Thực hiện chủ trương “Điện đi trước một bước”, EVNSPC đã dành nguồn lực, đầu tư, nâng cấp lưới điện, đáp ứng kịp thời nhu cầu phát triển phụ tải trên địa bàn. Trong đó, từ ngày 23-27/2, EVNSPC đã đóng điện 3 công trình lưới điện 110kV.

Cụ thể, tối ngày 27/2, EVNSPC phối hợp với nhà thầu thi công và các đơn vị liên quan đã đóng điện thử nghiệm hạng mục Trạm 110kV Tân Hồng, thuộc Công trình Trạm 110kV

Tháng Giêng không còn là “tháng ăn chơi”, ngay sau kỳ nghỉ Tết, toàn thể lãnh đạo, CBCNV Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã bắt tay ngay vào công việc. Trên công trường các dự án đầu tư xây dựng lưới điện 110kV, không khí làm việc luôn được tập trung cao độ với tinh thần làm việc xuyên ngày nghỉ.

Tân Hồng và đường dây đấu nối. Việc đóng điện hạng mục này là tiền đề quan trọng cho công tác phối hợp, xử lý các vướng mắc trong công tác bồi thường, giải phóng mặt bằng phần đường dây đấu nối 6,4km.

Công trình Trạm 110kV Tân Hồng và đường dây đấu nối có ý nghĩa đặc biệt quan trọng, cấp điện cho các

cụm công nghiệp phụ tải lớn và cấp điện cho nước bạn Campuchia. Đồng thời, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, an toàn trong vận hành; chuyển tải qua lại giữa các trạm 110kV Hồng Ngự, Tam Nông và Tân Hồng, nhằm đảm bảo cấp điện theo tiêu chí N-1; góp phần cùng với địa phương trong việc phát triển kinh tế, nâng cao đời sống cho người dân vùng nông thôn, đảm bảo an sinh xã hội.

Ngày 25/2, EVNSPC cũng hoàn thành công trình “Nâng cấp, cải tạo Trạm biến áp 110kV Tam Nông (T2-63MVA)”, đưa máy biến áp T2 trạm biến áp 110kV Tam Nông vào vận hành. Trạm biến áp 110kV Tam Nông được xây dựng và đưa vào vận hành từ năm 2017, với công suất lắp máy biến áp T1 có dung lượng 40MVA. Sau hơn 8 năm hoạt động, trước tốc độ phát triển nhanh của các cụm công nghiệp và nhu cầu tiêu thụ điện ngày càng tăng, công suất hiện hữu đã trở nên quá tải. Để đảm bảo nguồn điện ổn định, EVNSPC quyết định đầu tư bổ sung máy biến áp T2 với công suất 63MVA. Việc đóng điện, đưa vào vận hành máy biến áp T2 Trạm biến áp Tam Nông không chỉ giải quyết tình trạng quá tải mà còn tạo điều kiện thuận lợi cho sự phát triển sản xuất, kinh doanh của địa phương; đảm bảo cung cấp điện ổn định cho các cụm công nghiệp, cơ sở sản xuất và nhu cầu sinh hoạt của người dân trên địa bàn huyện Tam Nông. Dự án cũng góp phần nâng cao năng lực truyền tải điện, giảm tổn thất công suất trên lưới điện; hỗ trợ chuyển tải điện cho các huyện lân cận như Cao Lãnh, Tháp Mười, Tân Hồng; đảm bảo cung cấp điện ổn định cho huyện Tam Nông và các khu vực lân cận.

Trước đó, Công trình “Ngăn lộ 171 tại Trạm 110kV Tam Nông” thuộc



Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức (thứ 3 từ trái sang) kiểm tra vị trí thi công VT4 thuộc công trình TBA 110/22kV Hồ Tràm và đường dây đấu nối

công trình Đường dây 110kV Tam Nông - An Long” cũng đóng điện thành công, đưa vào vận hành ngày 23/2. Công trình góp phần nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho các trạm 110kV Tháp Mười, Tam Nông, An Long, Hồng Ngự, Trường Xuân và các trạm 110kV trong khu vực; đáp ứng nhu cầu phát triển phụ tải khu vực giai đoạn 2016 - 2030 và sau 2030, tạo tiền đề từng bước phát triển lưới điện phân phối thông minh.

Còn tại Tiền Giang, sau 45 ngày thi công “thần tốc”, Công trình nâng công suất “Thay máy biến áp T2-40MVA bằng 63MVA TBA 110kV Gò Công”, thành phố Gò Công đã đóng điện, chính thức đưa vào vận hành vào ngày 24/02/2025. Công trình góp phần giải quyết được nhu cầu cấp bách về sử dụng điện cho địa phương; đặc biệt là đảm bảo cung cấp điện cho công tác khắc phục hạn mặn, bơm cấp nước ngọt sinh hoạt cho người dân trong mùa hạn nắng nóng.

Trong những ngày vừa qua, EVNSPC cũng đã nghiệm thu, đóng điện kỹ thuật 06 công trình trên địa bàn tỉnh Bến Tre và Bình Dương.

Cụ thể, trên địa bàn tỉnh Bến Tre, EVNSPC đóng điện nghiệm thu kỹ thuật 2 công trình: “Trạm biến

áp 110kV Phú Thuận”, huyện Bình Đại và Trạm biến áp 110kV An Hiệp, thuộc công trình “Trạm biến áp 110kV An Hiệp và đường dây 110kV từ 220kV Bến Tre - 110kV An Hiệp”, huyện Châu Thành.

Tại tỉnh Bình Dương, EVNSPC đóng điện nghiệm thu kỹ thuật 4 công trình gồm: Trạm biến áp 110kV An Lập và đường dây đấu nối, Trạm biến áp 110kV Thanh An, Trạm biến áp 110kV Cổng Xanh và đường dây đấu nối, Trạm biến áp 110kV Vsp2-MR2 (TBA Vĩnh Lợi).

Với các công trình đóng điện nghiệm thu, chủ đầu tư cho biết, các công trình này đã hoàn tất các hạng mục kỹ thuật bên trong trạm biến áp nhưng chưa đi vào vận hành. Hiện nay, các đơn vị đang khẩn trương tích cực phối hợp với nhà thầu thi công và các đơn vị đẩy nhanh tiến độ các hạng mục đấu nối, sớm đưa dự án vào vận hành, đáp ứng kịp thời nhu cầu tăng trưởng phụ tải, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện trên địa bàn.

Quyết tâm vượt khó, “cán đích” mục tiêu lớn

Năm 2025, nhằm lập thành tích thiết thực chào mừng 50 năm xây dựng và phát triển EVNSPC, đồng

thời chào mừng Kỷ niệm 50 năm Giải phóng miền Nam, thống nhất đất nước và hướng tới Đại hội Đảng các cấp, EVNSPC đã phát động phong trào thi đua nước rút 90 ngày nỗ lực hoàn thành đóng điện 50 công trình lưới điện 110kV trước dịp 30/4/2025. Để hoàn thành được mục tiêu này, EVNSPC phải đối mặt với không ít thách thức trong việc thực hiện các thủ tục pháp lý để triển khai đầu tư xây dựng công trình, công tác giải phóng mặt bằng, địa hình thi công đặc thù kênh rạch, sông nước...gây khó khăn trong vận chuyển vật tư, thiết bị...

Dù vậy, khó khăn càng lớn, quyết tâm càng cao, nên vừa kết thúc kỳ nghỉ Tết, lãnh đạo EVNSPC và lực lượng làm công tác đầu tư xây dựng trong toàn Tổng công ty tiếp tục làm việc với tinh thần “không ngày nghỉ”. Đặc biệt, tập thể lãnh đạo thường xuyên có mặt trực tiếp trên công trường để kiểm tra, đôn đốc tiến độ, có những chỉ đạo cụ thể để kịp thời tháo gỡ những khó khăn, vướng mắc cho từng dự án, công trình điện tại các địa phương. Điển hình, trong các ngày cuối tuần (17-18/2 và 22 - 23/2), Chủ tịch HĐQT EVNSPC Lê Văn Trang đã đi kiểm tra tiến độ, chỉ đạo tháo gỡ khó khăn cho các công trình trên địa bàn các tỉnh Cà Mau, Bình Dương và Đồng Nai. Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức, các thành viên trong HĐQT và các Phó Tổng giám đốc EVNSPC cũng thường xuyên có mặt trên các công trường, sâu sát từng dự án...

Xác định thách thức là rất lớn, song toàn thể lãnh đạo và CBCNV EVNSPC đang nỗ lực với quyết tâm cao nhất, hoàn thành 50 công trình lưới điện 110kV trước 30/4/2025.

Được biết, từ đầu năm 2025 đến nay, EVNSPC đã cơ bản đóng điện 17 công trình. Đây là những nỗ lực không mệt mỏi của EVNSPC, các nhà thầu thi công, các đơn vị tư vấn, giám sát, thí nghiệm điện; đặc biệt là sự hỗ trợ, tạo điều kiện của chính quyền các địa phương, sự phối hợp chặt chẽ của Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Nam.../.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Một số hình ảnh:



Lực lượng phòng cháy chữa cháy phối hợp chuẩn bị đóng điện máy biến áp T2 Trạm 110kV Tam Nông (tỉnh Đồng Tháp)



Đóng điện công trình nâng công suất “Thay máy biến áp T2-40MVA bằng 63MVA TBA 110kV” tại Gò Công, Tiền Giang



Kiểm tra các hạng mục cuối cùng trước khi đóng điện nghiệm thu kỹ thuật Trạm biến áp 110kV Phú Thuận, tỉnh Bến Tre



Công tác kiểm tra, nghiệm thu đóng điện kỹ thuật Trạm biến áp 110kV Thanh An, tỉnh Bình Dương



Trạm biến áp 110kV An Hiệp đóng điện tối 26/2



Trạm biến áp 110kV Tân Hồng, Đồng Tháp đóng điện tối 27/2

CÔNG TY THỦY ĐIỆN SÔNG BUNG

TỔ CHỨC ĐOÀN THAM GIA HỌC TẬP KINH NGHIỆM TẠI CÁC NHÀ MÁY THỦY ĐIỆN KHU VỰC TÂY NGUYÊN



Quang cảnh buổi trao đổi làm việc tại Công ty Thủy điện Buôn Kuốp

Từ ngày 03/3/2025 đến ngày 06/3/2025, Công ty Thủy điện Sông Bung đã tổ chức Đoàn công tác tham gia học tập kinh nghiệm tại các nhà máy Thủy điện khu vực Tây Nguyên, bao gồm: Các nhà máy Thủy điện của Công ty Thủy điện Buôn Kuốp, Công ty Thủy điện Ialy và Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển Thủy điện Sê San 3A.

Đoàn công tác do ông Nguyễn Thành Trung - Giám đốc Công ty Thủy điện Sông Bung làm Trưởng đoàn. Tại các nhà máy, đoàn đã được lãnh đạo đơn vị đón tiếp, hướng dẫn tham quan và có những buổi trao đổi kinh nghiệm chuyên môn, góp phần tăng cường hợp tác và chia sẻ kiến thức giữa hai bên.

Tại Công ty Thủy điện Buôn Kuốp, đoàn công tác đã được xem một video clip ngắn tổng hợp về kết quả hoạt động của Công ty trong năm 2025 và nghe giới thiệu về những giải pháp sáng kiến đã được áp dụng hiệu quả trong công tác theo dõi, quan trắc lượng mưa tại các hồ chứa, góp phần nâng cao hiệu quả vận hành và đảm bảo an toàn công trình. Bên cạnh đó, đại diện Công ty Thủy điện Sông Bung cũng đã giới thiệu tổng quan về đơn vị, cung cấp những thông tin quan trọng về quá trình hoạt động và phát triển của Công ty.

Tại Công ty Thủy điện Ialy, đoàn công tác đã được ông Đoàn Tiến Cường - Giám đốc Công ty giới thiệu về tình hình sản xuất kinh doanh trong những năm gần đây. Đồng thời, ông cũng chia sẻ về việc sắp xếp

mô hình tổ chức của Công ty theo chủ trương của Tập đoàn, trong đó tách bạch rõ ràng giữa công tác sửa chữa và công tác vận hành đã nâng cao hiệu quả quản lý và hoạt động sản xuất.

Tại Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Sê San 3A, đoàn công tác đã được chia sẻ về công tác quản lý kỹ thuật, bảo trì sửa chữa lớn và sửa

chữa thường xuyên. Đặc biệt, đoàn đã tìm hiểu sâu về quá trình chuyển đổi số tại Công ty Thủy điện Buôn Kuốp, với những giải pháp ứng dụng công nghệ tiên tiến nhằm nâng cao hiệu quả vận hành và quản lý nhà máy điện, được EVN đánh giá cao.



Ông Đoàn Tiến Cường - Giám đốc Công ty Thủy điện Ialy (người đang đứng) chia sẻ kinh nghiệm với Đoàn trong công tác quản lý vận hành, công tác sửa chữa hệ thống công nghệ theo độ tin cậy của thiết bị, công tác điều tiết liên hồ chứa trên bậc thang Thủy điện sông Sê San và một số lĩnh vực khác.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Quang cảnh buổi trao đổi làm việc tại Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Sê San 3A

Thay mặt Đoàn công tác, ông Nguyễn Thành Trung cảm ơn sự quan tâm, đón tiếp với không khí thân thiện, cởi mở và chia sẻ kinh nghiệm thiết thực, hữu ích từ phía Lãnh đạo và CBCNV các đơn vị dành cho Đoàn. Ông Trung mong muốn duy trì mối quan hệ đoàn kết, gắn bó, chia sẻ kinh nghiệm để ngày càng phát triển giữa các đơn vị với Công ty Thủy điện Sông Bung trong thời gian đến.



Ông Nguyễn Thành Trung - Giám đốc Công ty (thứ hai dãy trên, từ trái sang) chia sẻ về tình hình Công ty Thủy điện Sông Bung trong buổi làm việc tại Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển Thủy điện Sê San 3A.

Chuyến tham quan, học tập đã mang lại nhiều bài học thực tiễn và kinh nghiệm quý báu cho Đoàn công tác có thể áp dụng phù hợp tại Đơn vị góp phần tăng cường hiệu quả quản lý, vận hành nhà máy, ứng dụng chuyển đổi số trong hoạt động sản xuất kinh doanh nhằm đưa Công ty ngày càng phát triển bền vững.

Một số hình ảnh tại Chương trình tham gia học tập kinh nghiệm:



Đoàn Công tác cùng Lãnh đạo Công ty Thủy điện Buôn Kuốp



Ông Nguyễn Đức - Phó Giám đốc Công ty Thủy điện Buôn Kuốp (Thứ hai từ trái sang) đang trao đổi thông tin cùng Đoàn tại Khu Đập tràn Nhà máy Thủy điện Buôn Kuốp



Đoàn Công tác tặng quà lưu niệm tại Công ty Thủy điện Buôn Kuốp



Ông Nguyễn Thành Trung - Giám đốc Công ty Thủy điện Sông Bung tặng hoa chúc mừng đại diện các chị em của Công ty Thủy điện Buôn Kuốp nhân ngày 08-03



Ông Nguyễn Thành Trung - Giám đốc Công ty Thủy điện Sông Bung (thứ tư từ trái sang) tặng quà lưu niệm cho lực lượng vận hành tại Nhà máy Thủy điện Ialy



Đoàn Công tác tại Nhà máy Thủy điện Ialy



Đoàn Công tác cùng Lãnh đạo Công ty Thủy điện Ialy



Đoàn Công tác Công ty tại Nhà máy Thủy điện Sê San 3A



Đoàn Công tác tặng quà lưu niệm tại Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Sê San 3A

Văn Nhân - Phòng HCLĐ

EVNHANOI ĐẢM BẢO ĐIỆN AN TOÀN, LIÊN TỤC, ỔN ĐỊNH PHỤC VỤ CÁC LỄ HỘI ĐẦU NĂM

Trong những ngày đầu xuân năm 2025, Tổng Công ty Điện lực TP. Hà Nội (EVNHANOI) đã triển khai nhiều biện pháp đồng bộ nhằm đảm bảo cung cấp điện ổn định, an toàn cho các lễ hội truyền thống và các sự kiện văn hóa, tín ngưỡng trên địa bàn Thủ đô. Đây là nhiệm vụ quan trọng, thể hiện trách nhiệm của EVNHANOI trong việc phục vụ nhân dân và góp phần bảo tồn, phát huy các giá trị văn hóa dân tộc.



EVNHANOI đảm bảo điện tại Hội Gióng tại Khu di tích Quốc gia đặc biệt đền Sóc, huyện Sóc Sơn



EVNHANOI đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục và ổn định phục vụ các lễ hội đầu năm diễn ra trên địa bàn Thủ đô

Các lễ hội đầu xuân là nét đẹp văn hóa truyền thống của người dân Thủ đô, thu hút đông đảo người dân và du khách tham gia. Việc đảm bảo cung cấp điện ổn định, an toàn cho các lễ hội không chỉ đáp ứng nhu cầu sinh hoạt, vui chơi của người dân mà còn góp phần quảng bá hình ảnh văn hóa, du lịch của Hà Nội. Dịp đầu năm là thời điểm diễn ra các Lễ hội truyền thống của Thành phố Hà Nội như: Hội Chùa Hương, Lễ hội Gò Đống Đa, Lễ hội đền Hai Bà Trưng, Hội Gióng, Lễ hội Tản Viên Sơn Thánh...

EVNHANOI đã lập kế hoạch chi tiết, thực hiện kiểm tra, bảo dưỡng hệ thống lưới điện, trạm biến áp và các thiết bị điện. Các Lễ hội truyền thống đều là các trọng điểm được cấp điện ổn định từ hai nguồn trung áp, kết hợp với hệ thống máy phát dự phòng.

Với mục tiêu đảm bảo điện phục vụ người dân và du khách, EVNHANOI đã huy động 100% lực lượng ứng trực 24/7 tại các điểm quan trọng, sẵn sàng xử lý các tình huống khẩn cấp. Các đội sửa chữa điện lưu động được trang bị đầy đủ phương tiện, thiết bị và hệ thống thông tin liên lạc để kịp thời xử lý khi có sự cố xảy ra.

Ngoài ra, EVNHANOI cũng phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương và ban tổ chức các lễ hội để nắm bắt lịch trình sự kiện, từ đó có phương án vận hành hợp lý, tránh tình trạng quá tải cục bộ.

Song song với việc đảm bảo cấp điện ổn định, EVNHANOI cũng khuyến cáo người dân thực hiện các biện pháp an toàn trong sử dụng điện, đặc biệt trong các khu vực đông người để tránh tình trạng chạm chập gây sự cố.

Các hộ kinh doanh tại lễ hội cũng được hướng dẫn sử dụng điện tiết kiệm, an toàn, không kéo dây điện tùy tiện để tránh nguy cơ cháy nổ.

Bên cạnh đó, EVNHANOI cũng phối hợp cùng với UBND các quận, huyện trên địa bàn Hà Nội tổ chức Lễ giao, nhận quân năm 2025. Các buổi lễ diễn ra trong không khí phấn khởi, trang nghiêm, bảo đảm nhanh gọn và an toàn tuyệt đối.

Việc đảm bảo cung cấp điện ổn định cho các lễ hội đầu xuân không chỉ thể hiện trách nhiệm của EVNHANOI trong việc phục vụ nhân dân mà còn góp phần bảo tồn và phát huy các giá trị văn hóa truyền thống của Thủ đô. Đây là một trong những nỗ lực không ngừng của EVNHANOI trong việc xây dựng hình ảnh một Hà Nội văn minh, hiện đại và giàu bản sắc.

Việt Anh

PV POWER KÝ KẾT THỎA THUẬN HỢP TÁC VỚI GE VERNOVA

Trong khuôn khổ chuyến công tác tại Hoa Kỳ làm việc với Cơ quan Đại diện Thương mại (USTR), Bộ Thương mại (DOC) và Bộ Năng lượng (DOE), Đặc phái viên của Thủ tướng Chính phủ, Bộ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hồng Diên đã tham dự và chứng kiến buổi lễ ký kết MOU giữa Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PV Power) và GE Vernova.



PV Power và GE Vernova ký kết Bản ghi nhớ hợp tác về việc mua sắm thiết bị và dịch vụ của GE cho các nhà máy điện khí do PVPower phát triển

Cùng dự có Đại sứ đặc mệnh toàn quyền Việt Nam tại Hoa Kỳ Nguyễn Quốc Dũng, đoàn công tác của Bộ Công Thương, đại diện Lãnh đạo Tập đoàn Năng lượng và Công nghiệp Việt Nam (PVN) cùng các công ty thành viên, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), Tập đoàn Xăng dầu Việt Nam (Petrolimex), Tập đoàn công nghiệp Than - khoáng sản Việt Nam (TKV), Tập đoàn Masan cùng các đối tác Hoa Kỳ.

Phát biểu tại buổi lễ ký kết và công bố, Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên khẳng định sau 30 năm thiết lập quan hệ ngoại giao, 10 năm thiết lập quan hệ đối tác toàn diện và 2 năm nâng cấp quan hệ lên mức đối

tác chiến lược toàn diện, quan hệ hai nước đã và đang phát triển ngày một tích cực, vững chắc trên tất cả lĩnh vực. Trong đó, trụ cột kinh tế - thương mại - đầu tư đóng vai trò là động lực chủ chốt thúc đẩy tổng thể quan hệ song phương.

Về thương mại, kim ngạch thương mại song phương năm 2024 đạt gần 150 tỷ USD, tăng 20,5% so với cùng kỳ năm trước. Hoa Kỳ trở thành đối tác thương mại lớn thứ 2 và là một trong những thị trường xuất khẩu quan trọng nhất của Việt Nam và đang dần trở thành nguồn cung về các sản phẩm máy móc, thiết bị, khoa học công nghệ, năng lượng cho Việt Nam.

Về đầu tư, Hoa Kỳ tiếp tục là một trong những đối tác đầu tư hàng đầu của Việt Nam, với hầu hết các tập đoàn lớn của Hoa Kỳ đều đã hiện diện và đầu tư kinh doanh có hiệu quả tại Việt Nam, trong khi, ngày càng có nhiều doanh nghiệp Việt Nam đã tham gia đầu tư tại thị trường Hoa Kỳ. Đến thời điểm này của năm 2025 đã có hơn 100 doanh nghiệp Việt Nam đăng ký tham sự kiện Select USA 2025 để tìm hiểu về cơ hội đầu tư, kinh doanh tại Hoa Kỳ.

Chia sẻ kết quả làm việc với các Cơ quan của Hoa Kỳ, Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên cho rằng tiềm năng hợp tác của hai nước Việt Nam và Hoa Kỳ vẫn còn rất lớn, nhất là trong các lĩnh vực như khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo, nghiên cứu và phát triển; phát triển ngành công nghiệp chip, bán dẫn, trí tuệ nhân tạo (AI), internet vạn vật (IOT); năng lượng mới, năng lượng tái tạo; tài chính, trung tâm tài chính; công nghệ sinh học, y tế... Việt Nam mong muốn Hoa Kỳ tiếp tục tạo điều kiện, hỗ trợ doanh nghiệp hai nước mở rộng hợp tác, đầu tư kinh doanh có hiệu quả, đặc biệt là các dự án trong dự án khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo.

Trên tinh thần thúc đẩy mạnh mẽ hơn nữa hợp tác kinh tế, thương mại và đầu tư song phương Việt Nam - Hoa Kỳ, trước sự chứng kiến của Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên, các thỏa thuận hợp tác có ý nghĩa quan trọng và giá trị lớn đã được ký kết giữa Tổng Công ty khí Việt Nam với các Tập đoàn Conoco Phillips và Excelerate; Công ty cổ phần lọc hóa dầu Bình Sơn với

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Tập đoàn Kellogg Brown & Root (KBR); Tập đoàn Xăng dầu Việt Nam (Petrolimex) với 3 Hiệp hội cung cấp Ethanol hàng đầu của Hoa Kỳ là U.S. Grains Council (USGC), Renewable Fuels Association (RFA), Growth Energy (GROWTH); Tập đoàn Masan với Tập đoàn phát triển quốc gia Hoa Kỳ (DFC)...

Trong đó, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PV Power) và GE Vernova đã ký kết Bản ghi nhớ hợp tác (MOU) về việc mua sắm thiết bị và dịch vụ của GE cho các nhà máy điện khí do PV Power phát triển. Với bản ghi nhớ hợp tác mới này, PV Power và GE Vernova tiếp tục khẳng định cam kết chung trong việc phát triển các giải pháp bền vững và tiên tiến cho ngành điện và dầu khí. Thông qua đó sẽ giúp PVPower nắm bắt những cơ hội mới trong bối cảnh toàn cầu hóa và biến đổi năng lượng, đồng thời khẳng định vị thế của Tập đoàn trong cuộc đua công nghệ số và năng lượng bền vững.

Tổng giá trị của các dự án được tạo ra từ những thỏa thuận ký kết lần này dự kiến đạt khoảng 4,15 tỷ USD và tạo ra hàng trăm nghìn việc làm cho người lao động hai nước. Các thỏa thuận mua hàng dài hạn từ Hoa Kỳ đã ký kết trước đây sẽ triển khai từ năm 2025, dự kiến đạt khoảng hơn 50 tỷ USD, tập trung vào các lĩnh vực nhập khẩu máy bay, dịch vụ hàng không, khai thác dầu khí, nhập khẩu các sản phẩm lọc hóa dầu... Ngoài ra các doanh nghiệp hai bên đang tiếp tục trao đổi, đàm phán các thỏa thuận nhập khẩu dầu thô, khí hóa lỏng, thiết bị ngành hóa dầu, dự án cung cấp điện thông qua hệ thống cáp ngầm, các dự án điện... dự kiến sẽ tạo ra giá trị khoảng 36 tỷ USD trong tương lai.

Sự kiện ký kết các thỏa thuận và biên bản ghi nhớ này là minh chứng cho nỗ lực của Việt Nam trong việc mở rộng nguồn nhập khẩu từ Hoa Kỳ, hướng tới cân cân thương mại cân bằng và hài hòa./.

Hải Triều

Tại buổi làm việc, lãnh đạo EVNNPC đã thông tin về dự án, theo đó, dự án được triển khai theo chỉ đạo của Bộ Công Thương nhằm nâng cấp đường dây 110kV Na Dương - Lạng Sơn đồng bộ với tiến độ vận hành Nhà máy Nhiệt điện Na Dương 2, đồng thời nâng khả năng tải đường dây 110kV Nhiệt điện Na Dương - Lạng Sơn và các dự án lưới điện đấu nối, giải tỏa công suất nguồn điện khác để tăng cường nguồn cấp điện cho hệ thống điện miền Bắc.

Dự án có tổng kinh phí hơn 494 tỷ đồng với 107 vị trí xây dựng mới và 17 vị trí thực hiện cải tạo. Dự án sẽ đi qua 2 huyện (Cao Lộc, Lộc Bình) và thành phố Lạng Sơn, dự kiến tổng nhu cầu sử dụng đất của dự án là 53,49 ha.



Ông Nguyễn Đức Thiện, Tổng Giám đốc EVNNPC phát biểu tại buổi làm việc

Trao đổi về dự án, ông Nguyễn Đức Thiện, Tổng Giám đốc EVNNPC đã đề xuất với lãnh đạo UBND tỉnh Lạng Sơn một số nội dung như: có cơ chế đặc thù đối với dự án để rút ngắn các thủ tục đầu tư; chỉ đạo các sở, ban, ngành, các đơn vị liên quan hỗ trợ trong quá trình triển khai dự án; báo cáo Thủ tướng Chính phủ bổ sung dự án vào danh mục công trình điện lực khẩn cấp...

Tại buổi làm việc, Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lạng Sơn Đoàn Thanh Sơn yêu cầu: Sở Công Thương Lạng Sơn phối hợp với Công ty Điện lực Lạng Sơn và các đơn vị liên quan theo sát tình hình triển khai dự án. Đồng thời, các đơn vị tiếp tục phối hợp với EVNNPC và các đơn vị liên quan tham mưu UBND tỉnh Lạng Sơn trong việc đề xuất với Thủ tướng Chính phủ đưa dự án vào danh mục dự án, công trình điện lực khẩn cấp.



Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lạng Sơn Đoàn Thanh Sơn phát biểu tại buổi làm việc

Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lạng Sơn yêu cầu Sở Nông nghiệp và Môi trường Lạng Sơn tiếp tục phối hợp với các sở, ngành, UBND huyện Cao Lộc, Lộc Bình

LẠNG SƠN:

TÍCH CỰC, CHỦ ĐỘNG PHỐI HỢP VỚI TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC TRIỂN KHAI DỰ ÁN ĐIỆN QUAN TRỌNG

Chiều 3/3, Phó Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch UBND tỉnh Lạng Sơn Hồ Tiến Thiệu đã chủ trì buổi làm việc với Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) và Tổng công ty Điện lực - TKV do ông Nguyễn Đức Thiện, Tổng Giám đốc EVNNPC làm trưởng đoàn để trao đổi về việc triển khai Dự án cải tạo và xây dựng mới đường dây 110kV từ Nhà máy nhiệt điện Na Dương - Trạm biến áp (TBA) 220kV Lạng Sơn và TBA 110kV Lạng Sơn.



Quang cảnh buổi làm việc

và thành phố Lạng Sơn khẩn trương hoàn thiện kế hoạch sử dụng đất theo Quy hoạch tỉnh thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050 để trình UBND tỉnh Lạng Sơn ngay trong tháng 3/2025. Sở Tài chính Lạng Sơn chủ động nghiên cứu các nội dung tham mưu, hướng dẫn về trình tự thủ tục chủ trương đầu tư theo quy định; nghiên cứu đề xuất của EVNNPC để đưa dự án vào danh mục dự án trọng điểm của tỉnh.

Bộ Chỉ huy Quân sự tỉnh Lạng Sơn chủ động phối hợp với Sở Công Thương Lạng Sơn và các đơn vị liên quan rà soát, đánh giá các dự án, tránh chồng lấn, ảnh hưởng đến đất an ninh và quốc phòng để có cơ sở triển khai dự án nguồn điện theo tiến độ đã phê duyệt tại Quy hoạch tỉnh.

Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lạng Sơn Đoàn Thanh Sơn cũng đề nghị EVNNPC và Tổng công ty Điện lực - TKV phối hợp chặt chẽ với các sở, ngành trong quá trình triển khai dự án; phối hợp với các huyện, thành phố của tỉnh để vận động người dân đồng thuận trong quá trình triển khai dự án; chỉ đạo Công ty Điện lực Lạng Sơn nghiên cứu, chủ động xây dựng phương án tuyến, vị trí thi công các công trình liên quan dự án để tránh điều chỉnh nhiều lần trong quá trình thực hiện; tiếp tục quan tâm, bố trí nguồn vốn để thực hiện đầu tư, nâng cấp hệ thống lưới điện nông thôn trên địa bàn tỉnh Lạng Sơn.



Chủ tịch UBND tỉnh Lạng Sơn Hồ Tiến Thiệu phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc

Phát biểu tại buổi làm việc, Phó Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch UBND tỉnh Lạng Sơn Hồ Tiến Thiệu nhấn mạnh: Tỉnh Lạng Sơn ghi nhận những đề xuất được nêu trong buổi làm việc và sẽ đồng hành cùng với EVNNPC để dự án được triển khai theo đúng kế hoạch đề ra. UBND tỉnh Lạng Sơn sẽ chỉ đạo các sở, ngành liên quan, các huyện và thành phố Lạng Sơn chủ động triển khai các phần việc, đồng thời phối hợp chặt chẽ với EVNNPC trong suốt quá trình triển khai dự án.

Bình Minh

ĐÓNG ĐIỆN THÀNH CÔNG DỰ ÁN “ĐƯỜNG DÂY TRẠM BIẾN ÁP 110KV RỊA TỈNH NINH BÌNH”



PC Điện lực Ninh Bình phối hợp các đơn vị liên quan đã đóng điện thành công dự án Đường dây trạm biến áp 110kV Rịa



Công nhân tổ QLVH kiểm tra các thiết bị tại trạm 110 kV Rịa

Sáng ngày 10/3/2025, Công ty Điện lực Ninh Bình phối hợp với các đơn vị liên quan đã đóng điện thành công và đưa vào vận hành dự án Đường dây và trạm biến áp 110 kV Rịa. Đây là một trong các dự trọng điểm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực miền Bắc nhằm đảm bảo cấp điện ổn định, an toàn cho tỉnh Ninh Bình phục vụ phát triển kinh tế xã hội.

Dự án “Đường dây trạm biến áp 110kV Rịa” được xây dựng trên địa bàn huyện Nho Quan tỉnh Ninh Bình. Phần đường dây, xây

dựng mới đường dây 110kV mạch kép gồm 02 lộ đường dây 174,175 từ TBA 220kV NC Nho Quan, dây dẫn sử dụng ACSR300/39 có chiều dài 12,265 km, toàn tuyến có 52 vị trí cột sử dụng cột thép hình. Phần trạm biến áp, xây dựng mới TBA 110kV có quy mô 02 máy biến áp công suất 40MVA - 110/35/22kV nhưng giai đoạn này chỉ lắp đặt 01 MBA 40MVA-110/35/22kV có dự phòng vị trí lắp đặt thêm MBA T2 trong tương lai.

Công trình được đầu tư xây dựng theo tiêu chí trạm biến áp không người trực. Cụ thể, xây dựng hệ thống thông tin, SCADA kết nối

về Trung tâm Điều khiển xa tỉnh Ninh Bình, Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Bắc và Trung tâm Dữ liệu EVNNPC. Hệ thống cảnh báo phòng cháy chữa cháy có địa chỉ tự động, bao gồm bộ cảnh báo trung tâm, các đầu dò nhiệt và khói tự động, modul cảnh báo và đèn hiệu sự cố. Toàn bộ hệ thống cảnh báo PCCC được tích hợp với hệ thống SCADA và thông tin tại trạm, cũng như kết nối về Trung tâm Điều khiển xa tỉnh Ninh Bình. Hệ thống camera đảm bảo khả năng truy xuất dữ liệu tại chỗ/từ xa; có chế độ bảo mật và phân quyền điều khiển...

Với vai trò giám sát, cho phép thi công, Công ty Điện lực Ninh Bình đã giao nhiệm vụ cho các đơn vị liên quan chủ động phối hợp với BQLDA của Tổng Công ty đồn đốc các nhà thầu thi công đẩy nhanh tiến độ các dự án. Ông Đào Xuân Hoàn - Tổ trưởng tổ đường dây - Xí nghiệp lưới điện cao thế Ninh Bình cho biết: “Chúng tôi cử cán bộ công nhân viên thường xuyên có mặt tại hiện trường phối hợp, giám sát với đơn vị thi công để xử lý các trường hợp phát sinh nếu có, đồng thời đồn đốc các đơn vị để hoàn thành dự án đúng kế hoạch đề ra.”

Việc đóng điện, đưa vào vận hành dự án đường dây và TBA 110kV Rịa nhằm giảm tải cho TBA 110kV Nho Quan, đáp ứng nhu cầu phát triển phụ tải khu vực, đặc biệt phụ tải công nghiệp huyện Nho Quan và dự phòng hỗ trợ cấp nguồn cho một phần Thành phố Tam Điệp, huyện Yên Mô. góp phần giảm tổn thất điện năng và nâng cao độ tin cậy cung cấp điện khu vực so với phương thức mà Công ty Điện lực Ninh Bình hiện đang vận hành. Bên cạnh đó, công trình góp phần nâng cao độ tin cậy và thuận tiện trong việc quản lý vận hành tăng hiệu quả kinh doanh mua bán điện và thúc đẩy phát triển kinh tế, xã hội của khu vực.

Phương Thảo

EVN VÀ VIETCOMBANK KÝ KẾT HỢP ĐỒNG TÍN DỤNG DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN

Ngày 10/3, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam (Vietcombank) ký kết hợp đồng tín dụng dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên. Khoản cấp tín dụng trị giá 5.472 tỷ đồng, sẽ được giải ngân trong khoảng thời gian 2 năm.

Dự chương trình có Thứ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hoàng Long, Phó Thống đốc Ngân hàng Nhà nước Nguyễn Ngọc Cảnh, lãnh đạo các Cục, Vụ thuộc Văn phòng Chính phủ, Bộ Công Thương, Bộ Tài Chính, Ngân hàng Nhà nước.

Về phía EVN có Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn, lãnh đạo Đảng ủy EVN, các thành viên HĐQT, Ban Tổng giám đốc EVN.

Về phía Vietcombank có Chủ tịch HĐQT Nguyễn Thanh Tùng, Tổng giám đốc Lê Quang Vinh, các thành viên HĐQT, Ban Tổng giám đốc.

Phó Thống đốc Ngân hàng Nhà nước Nguyễn Ngọc Cảnh cho biết, ngành Điện có vai trò rất quan trọng, luôn được Đảng, Nhà nước quan tâm tạo điều kiện để điện phát triển trước 1 bước, phục vụ yêu cầu phát triển kinh tế xã hội của đất nước. Thời gian qua, ngành ngân hàng đã thực hiện đồng bộ các giải pháp tín dụng để tạo thuận lợi cho các doanh nghiệp Điện lực tiếp cận các nguồn vốn tín dụng để phát triển hạ tầng nguồn, lưới điện.

Đối với dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên do Tập đoàn Điện lực Việt Nam làm chủ đầu tư, dự án có vai trò đặc biệt quan trọng để truyền tải công suất các nhà máy thủy điện khu vực Tây Bắc và các tỉnh lân cận lên hệ thống điện quốc gia, tăng khả năng vận hành an toàn và ổn định cho hệ thống điện. Dự án đã được Thủ tướng Chính phủ chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư dự án tại Quyết định số 1274/QĐ-TTg ngày 26/10/2024.



Lãnh đạo EVN và Vietcombank ký kết hợp đồng tín dụng dưới sự chứng kiến của các đại biểu



Phó Thống đốc Ngân hàng Nhà nước Nguyễn Ngọc Cảnh phát biểu

Khoản tài trợ tín dụng cho dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên là minh chứng khẳng định sự lớn mạnh của các ngân hàng Nhà nước nói chung, Vietcombank nói riêng trong việc thu xếp các khoản vay giá trị lớn để tài trợ cho các dự án năng lượng trọng điểm của đất nước. Đồng thời, tạo tiền lệ mới tích cực giúp khuyến khích, phát huy sự chủ động của các nhà đầu tư trong nước, không phụ thuộc các nguồn vốn vay nước ngoài. Việc này góp phần thực hiện chủ trương của Đảng, Nhà nước về phát

huy tinh thần tự lực, tự cường, lấy nguồn lực bên trong là cơ bản, chiến lược, lâu dài, quyết định để xây dựng đất nước.

Phó Thống đốc Ngân hàng Nhà nước yêu cầu Vietcombank và EVN phối hợp chặt chẽ, hợp tác toàn diện, đảm bảo cung cấp kịp thời nhu cầu vốn cho dự án để đẩy nhanh tiến độ thi công, nâng cao chất lượng hoàn thành công trình, vượt các mục tiêu đề ra.

Tại buổi lễ, Thứ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hoàng Long

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

bày tỏ niềm vui, chúc mừng EVN và Vietcombank với hợp đồng tín dụng dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên. Đây là biểu tượng cho mối quan hệ hợp tác tốt đẹp giữa 2 Tập đoàn, doanh nghiệp Nhà nước hàng đầu.

Thứ trưởng ghi nhận EVN ngày càng phát triển, lập nhiều “chiến công” với các dự án trọng điểm, đảm bảo điện cho phát triển đất nước. Thứ trưởng bày tỏ mong muốn, trong thời gian sắp tới, EVN và Vietcombank sẽ tiếp tục phát triển hợp tác toàn diện để tham gia thực hiện các dự án trong Quy hoạch Điện VIII, đảm bảo mức tăng trưởng điện 2 con số, đóng góp vào sự phát triển của đất nước trong kỷ nguyên vươn mình.

Tổng giám đốc Vietcombank Lê Quang Vinh cho biết, Vietcombank trân trọng và tự hào là đối tác truyền thống lâu dài, tin cậy của EVN trong chặng đường phát triển của cả hai bên trong thời gian đã qua và sắp tới. Với nền tảng tài chính liên tục được củng cố, kinh nghiệm triển khai dày dặn trong việc cung ứng vốn, Vietcombank đã tham gia vào nhiều dự án trọng điểm ngành năng lượng như Nhà máy Thủy điện Sơn La, Nhà máy Thủy điện Lai Châu, Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng, Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch 1...

Trên cơ sở năng lực tài chính của Vietcombank và mối quan hệ truyền thống tốt đẹp, EVN đã lựa chọn Vietcombank là Ngân hàng thu xếp vốn tài trợ dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên.

Theo Tổng giám đốc Vietcombank, với tinh thần “vừa chạy, vừa xếp hàng”, các đơn vị chuyên môn của EVN và Vietcombank đã phối hợp chặt chẽ, chia sẻ thông tin, tham vấn chuyên môn, thẩm định hồ sơ và hoàn thành thu xếp vốn trong thời gian rất ngắn (khoảng 1 tháng). Đến nay hai bên đã hoàn thành các bước phê duyệt nội bộ để tiến hành ký kết hợp đồng tín dụng để có thể nhanh chóng giải ngân đáp ứng nguồn vốn cho dự án. Khoản cấp tín dụng trị giá 5.472 tỷ đồng, thời hạn vay 15 năm, với mức lãi suất vay hết



Thứ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hoàng Long phát biểu

sức cạnh tranh sẽ được hai bên phối hợp để đẩy nhanh giải ngân theo tiến độ được duyệt.

Phát biểu tại buổi lễ, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn cho biết, để đáp ứng nhu cầu tăng trưởng mạnh mẽ của nền kinh tế trong nhiều năm qua, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã đầu tư hàng trăm ngàn tỷ đồng để xây dựng mới và cải tạo, nâng cấp các dự án nguồn, lưới điện. Trong đó, năm 2024, mức đầu tư của EVN là 112.000 tỷ đồng, năm 2025 dự kiến là 109.000 tỷ đồng. Với nhu cầu tăng trưởng phụ tải hàng năm bình quân 10-12%, đòi hỏi Tập đoàn Điện lực Việt Nam phải khẩn trương đầu tư xây dựng, hoàn thành đóng điện đưa vào vận hành các dự án nguồn, lưới điện mới theo Quy hoạch điện VIII đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt.

Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên do Tập đoàn Điện lực Việt Nam làm chủ đầu tư. Tổng mức đầu tư của dự án hơn 7.410 tỷ đồng; trong đó 80% được thu xếp từ nguồn vốn vay của Vietcombank và vốn đối ứng của EVN là 20%.

Với tính chất quan trọng và cấp bách của dự án, ngay từ những ngày đầu năm 2025, Thủ tướng Chính phủ đã ban hành Chỉ thị số 01/CT-TTg ngày 03/01/2025 về việc chủ động giải pháp bảo đảm cung ứng đủ điện phục vụ sản xuất kinh doanh và đời sống nhân dân trong thời gian cao điểm năm 2025 và giai đoạn 2026-

2030, trong đó giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam khẩn trương khởi công, phấn đấu hoàn thành dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên trong 6 tháng, chậm nhất đến tháng 9 năm 2025 phải hoàn thành.

Thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã tập trung mọi nguồn lực, bám sát các Bộ, ngành, các cấp chính quyền địa phương triển khai song song, đồng bộ các công việc.

Trong quá trình chuẩn bị đầu tư xây dựng, dự án đã nhận được sự quan tâm chỉ đạo sát sao của Chính phủ, các Bộ, ngành. Đồng thời, dự án cũng đã nhận được sự quan tâm tài trợ của Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam, nhờ đó đến nay dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên đang được triển khai thi công đúng kế hoạch.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam cam kết sẽ chỉ đạo sát sao công tác thi công đảm bảo về đích đúng tiến độ được giao; đồng thời sẽ sử dụng vốn vay đúng mục đích và có hiệu quả. Tổng giám đốc EVN cũng bày tỏ mong muốn tiếp tục nhận được sự ủng hộ và giúp đỡ của Thủ tướng Chính phủ, Bộ Tài chính, Bộ Công thương, Ngân hàng Nhà nước Việt Nam, các cơ quan, ban, ngành Trung ương và địa phương, Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam trong quá trình giải ngân cho dự án.

Việt Dũng

EVNGENCO1 CHUẨN BỊ TỐT CHO CÔNG TÁC SẢN XUẤT ĐIỆN TRONG MÙA KHÔ NĂM 2025



EVNGENCO1 tổ chức họp giao ban triển khai các nhiệm vụ trọng tâm tháng 3

Tháng 2/2025, sản lượng điện EVNGENCO1 sản xuất được đạt 2,64 tỷ kWh, đạt 122,7% so với cùng kỳ năm 2024. Các giải pháp để đảm bảo sản xuất điện triển khai đồng bộ, hiệu quả, đặc biệt là trong mùa khô năm 2025.

Tháng 2/2025, trong 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. Cụ thể, với công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện, 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, không để xảy ra sự cố tại các nhà máy điện.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), các dự án ĐT XD đang được Tổng công ty triển khai theo tiến độ được giao. Tính đến hết tháng 2, khối lượng thực hiện ĐT XD và giá trị giải ngân đạt 37% 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 đề xuất được tham gia đầu tư các dự án nguồn điện mới.

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.

Cũng trong tháng 2, Đảng ủy EVNGENCO1 đã chỉ đạo sát sao các Đảng bộ trực thuộc tổ chức thành công Đại hội các chi bộ trực thuộc. Đây là bước chuẩn bị quan trọng, tạo tiền đề hướng tới Đại hội Đảng bộ Tổng công ty Phát điện 1 nhiệm kỳ 2025 - 2030.

Công tác an sinh xã hội tiếp tục được Tổng công ty và các đơn vị thực hiện, tập trung vào các hoạt động hỗ

trợ nhà ở cho các đối tượng có hoàn cảnh khó khăn tại tỉnh Trà Vinh với 08 căn nhà đại đoàn kết được bàn giao trong tháng 2. Bên cạnh đó, các đơn vị thủy điện cũng 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.

Tháng 3/2025, EVNGENCO1 tập trung cao độ cho việc đảm bảo vận hành an toàn và hiệu quả các nhà máy, hoàn thành sản lượng điện được giao 3,485 tỷ kWh. Trong đó, khối nhiệt điện duy trì các tổ máy vận hành liên tục, đảm bảo cung cấp điện; khối thủy điện đảm bảo hệ số khả dụng của các tổ máy và phối hợp với Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia để điều tiết hồ chứa; từ đó đảm bảo sản xuất điện, đặc biệt trong mùa khô năm 2025.

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.

Quốc Chiêu



Bàn giao nhà đại đoàn kết tại tỉnh Trà Vinh

QUYẾT TÂM ĐƯA DỰ ÁN CẤP ĐIỆN TỪ LƯỚI ĐIỆN QUỐC GIA CHO HUYỆN CÔN ĐẢO VỀ ĐÍCH ĐÚNG TIẾN ĐỘ

Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Nguyễn Tài Anh yêu cầu Ban Quản lý dự án Điện 3 và Liên danh các nhà thầu tổ chức thi công 24/7, đẩy nhanh tiến độ giải phóng mặt bằng, đồng thời đưa ra cam kết sẽ quyết tâm dốc toàn lực đưa dự án đóng điện và vận hành trong năm 2025, đảm bảo chất lượng để ra.

Thông tin được đưa ra lại Lễ phát động thi đua hoàn thành các mục tiêu tiến độ thi công Dự án cấp điện từ lưới điện quốc gia cho huyện Côn Đảo, tổ chức vào ngày 08/3, tại thị xã Vĩnh Châu, tỉnh Sóc Trăng.

Đánh giá cao và bày tỏ sự ghi nhận đối với những nỗ lực của EVN trong thời gian qua để triển khai thực hiện dự án một cách khẩn trương và hiệu quả, đặc biệt là chú trọng đến công tác bảo vệ môi trường, ông Lê Ngọc Khánh - Phó Chủ tịch UBND tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu tin tưởng, dự án cấp điện từ lưới điện quốc gia cho huyện Côn Đảo là một bước ngoặt quan trọng trong tiến trình phát triển của huyện nói riêng và tỉnh nhà nói chung; đồng thời chính là biểu tượng của quyết tâm, ý chí, tinh thần hữu nghị giữa nhân dân 02 tỉnh Sóc Trăng và Bà Rịa - Vũng Tàu, là trách nhiệm, sứ mệnh và khát vọng phát triển của toàn ngành Điện lực. Việc hoàn thành dự án đúng tiến độ có ý nghĩa rất lớn, đáp ứng sự mong mỏi, kỳ vọng của cử tri, nhân dân Côn Đảo nói riêng và tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu nói chung trong việc phát triển kinh tế - xã hội.

Để hiện thực hóa mục tiêu đóng điện trong năm 2025, lãnh đạo tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu đề nghị EVN, với vai trò chủ đầu tư tập trung tối đa nguồn lực, đẩy nhanh tiến độ thi công, đảm bảo chất lượng, an toàn và bảo vệ môi trường; các đơn vị tư vấn và thi công tiếp tục phát huy tinh thần trách nhiệm, kỷ luật, thi đua lao động sáng tạo, tạo khí thế mới, quyết tâm mới để đạt kết quả cao nhất.

Phát biểu tại buổi lễ, bà Thái Thu Xương - Đại biểu Quốc hội, Phó Chủ



Phó Chủ tịch UBND tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu Lê Ngọc Khánh phát biểu



Đại biểu Quốc hội, Phó Chủ tịch thường trực Tổng LĐLĐVN Thái Thu Xương phát biểu

tịch thường trực Tổng LĐLĐVN khẳng định: dự án mang tính chiến lược, thể hiện quyết tâm của Đảng, Nhà nước, Chính phủ và Tập đoàn Điện lực Việt Nam trong việc đưa ánh sáng điện đến với vùng biển đảo thiêng liêng của Tổ quốc; đồng thời cũng là sự quan tâm, trách nhiệm của Tổng

Liên đoàn Lao động Việt Nam đối với người lao động ngành Điện, những người đang ngày đêm cống hiến trên các công trình trọng điểm quốc gia.

Biểu dương tinh thần quyết tâm, khắc phục khó khăn của EVN và Liên danh các nhà thầu trong việc thi công công trình thời gian qua, đồng

chí Thái Thu Xương đề nghị: Công đoàn ĐLVN tiếp tục phối hợp chặt chẽ với EVN, chỉ đạo các đơn vị liên quan đôn đốc tiến độ, đảm bảo an toàn tuyệt đối cho người lao động, đồng thời chăm lo tốt đời sống, sức khỏe của công nhân trên công trường; kịp thời động viên, khen thưởng những tập thể, cá nhân tiêu biểu để tạo động lực cho người lao động hoàn thành nhiệm vụ; cấp đẩy mạnh các phong trào thi đua thiết thực, tạo khí thế lao động hăng say, tinh thần đoàn kết vượt khó...

“Tổng Liên đoàn sẽ luôn quan tâm chỉ đạo, cùng với Công đoàn các cấp có những chính sách thăm hỏi, động viên đoàn viên, người lao động thi đua trên công trường; khen thưởng, khích lệ các tập thể, cá nhân có thành tích tiêu biểu nhất” - Phó Chủ tịch thường trực Tổng LĐLĐVN nhấn mạnh.

Quyết tâm đưa dự án về đích đúng hạn

Phát biểu tại lễ phát động, thay mặt Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Liên danh các nhà thầu, đồng chí Nguyễn Tài Anh - Phó Tổng giám đốc EVN cam kết các đơn vị thi công sẽ đưa dự án về đích đúng hạn, đảm bảo an toàn, vệ sinh môi trường, chất lượng, tiến độ, đặc biệt là không vượt tổng mức đầu tư.

Nhấn mạnh vai trò của Côn Đảo với vị trí tiền tiêu, có vai trò đặc biệt quan trọng đối với chủ quyền biển đảo thiêng liêng của Tổ quốc, đồng thời có rất nhiều ý nghĩa lịch sử văn hóa cách mạng của dân tộc. Cùng với sự phát triển kinh tế của huyện đảo này, dự báo nhu cầu về điện trong thời gian tới sẽ tăng lên nhanh chóng, với dự báo đến năm 2035 cần hơn 90MW và năm 2045 là 114MW, tuy nhiên hiện nay, nguồn cấp điện cho huyện đảo thông qua các tổ máy diesel có công suất rất khiêm tốn.

“Đây là dự án cấp điện 110kV trên 100km có tính chất khó khăn, phức tạp bậc nhất, chia làm nhiều giai đoạn và gói thầu nhất trong số các dự án mà EVN làm chủ đầu tư” - ông Nguyễn Tài Anh lưu ý.



Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh cam kết cùng các đơn vị thi công quyết tâm đưa dự án về đích đúng hạn



Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam Đỗ Đức Hùng kêu gọi các đơn vị thi công dự án đoàn kết, phối hợp, quyết tâm hoàn thành công trình đúng tiến độ, đảm bảo an toàn

Với những đặc thù như vậy, EVN đã huy động những lực lượng tinh nhuệ nhất trong Tập đoàn cũng như các nhà thầu tốt nhất hiện nay ở Việt Nam tham gia thi công, thực hiện dự án.

Ông Nguyễn Tài Anh khẳng định: EVN cùng Liên danh các nhà thầu sẽ quyết tâm mạnh mẽ hơn nữa, sớm đưa ánh điện ra Côn Đảo từ lưới điện quốc gia đạt và vượt tiến độ đề ra.

Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam Đỗ Đức Hùng cho biết, thực hiện chỉ đạo của Tổng LĐLĐVN và Kế hoạch số 7089 ngày 8/12/2024 về việc đẩy nhanh tiến độ đầu tư dự án các công trình trọng điểm của EVN năm 2025, Công đoàn ĐLVN phối hợp với EVN phát động phong trào thi đua hoàn

thành các mục tiêu, tiến độ dự án cấp điện từ lưới điện quốc gia cho huyện Côn Đảo, nhằm kêu gọi và tạo khí thế sôi nổi để các đơn vị tham gia thi công đoàn kết, phối hợp cùng nhau nỗ lực phấn đấu hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ; khơi dậy ý thức trách nhiệm, ý chí vượt qua khó khăn và tinh thần lao động sáng tạo quyết tâm hoàn thành công trình đúng tiến độ.

Trong khuôn khổ buổi lễ, đại diện EVN và các nhà thầu đã trao tặng quà ủng hộ tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu và tỉnh Sóc Trăng để thực hiện công tác an sinh xã hội xóa nhà tạm, nhà dột nát cho người nghèo, với mức hỗ trợ 100 triệu đồng/tỉnh.

Lê Na

TRUYỀN TẢI ĐIỆN HÀ NỘI VƯỢT KHÓ, NỖ LỰC PHỐI HỢP ĐẢM BẢO CÔNG TRÌNH ĐƯỜNG DÂY GIAO CHÉO VÀNH ĐAI 4 ĐÚNG TIẾN ĐỘ



Đoàn công tác kiểm tra điểm giao chéo vành đai 4 với đường dây 500kV, 220kV

Đường vành đai 4 - Vùng Thủ đô đi qua địa bàn tỉnh Bắc Ninh, có điểm giao chéo với các đường dây 500/220kV Đông Anh - Bắc Ninh 2 - Phố Nối và đường dây 500kV Phố Nối - Thường Tín, do Truyền tải điện (TTĐ) Hà Nội - Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) quản lý vận hành. Để đảm bảo an toàn cho các phương tiện lưu thông trên đường vành đai 4 vùng Thủ đô, các đường dây này cần được cải tạo, nâng chiều cao cột thép tại các điểm giao chéo.

Công trình cải tạo đường dây 500/220kV Đông Anh - Bắc Ninh 2 - Phố Nối đi qua các xã Chi Lăng (huyện Quế Võ), Lăng Ngâm (huyện Gia Bình), Mão Điền và Trạm Lỗ (huyện Thuận Thành). Khối lượng công việc rất lớn, bao gồm: cải tạo 7.470m đường dây, trồng mới 08 cột thép cao từ 70-80m, và tháo hạ 05 cột cũ.

Từ ngày 26/3/2025, TTĐ Hà Nội đã phối hợp chặt chẽ với Ban quản lý dự án xây dựng giao thông Bắc Ninh và nhà thầu xây lắp (Liên danh Công ty CP Xây lắp điện Hà Nội và Công ty TNHH MTV Xây lắp điện 4) triển khai thi công. Hơn 200 công nhân lành nghề cùng 08 cần cẩu có tải trọng từ 160-200 tấn đã được huy động để

tháo dỡ cột cũ, lắp dựng cột mới và kéo dây mới.

Là đơn vị quản lý vận hành, TTĐ Hà Nội đã chủ động phối hợp với các bên liên quan để phê duyệt phương án thi công, kiểm tra công tác chuẩn bị, và giám sát an toàn điện tại hiện trường. Đặc biệt, việc cắt điện thi công gặp nhiều khó khăn do đường

dây 3 mạch (1 mạch 500kV và 2 mạch 220kV) đóng vai trò quan trọng trong việc cấp điện cho trạm 220kV Bắc Ninh 2 và kết nối lưới 500/220kV khu vực.

Dưới sự chỉ đạo sát sao của lãnh đạo PTC1, đặc biệt là ông Hoàng Xuân Khôi - Phó Giám đốc Công ty, công trình đã được hoàn thành đúng tiến độ. Ông Khôi đã trực tiếp kiểm tra hiện trường vào ngày 11/3/2025, biểu dương tinh thần làm việc không ngại mưa rét, khó khăn của các đơn vị thi công.

Với sự nỗ lực của TTĐ Hà Nội và sự phối hợp hiệu quả giữa các bên, công trình sẽ hoàn thành vào ngày 16/3/2025, sẵn sàng đóng điện và nghiệm thu vào ngày 17/3/2025. Thành công này không chỉ đảm bảo an toàn cho giao thông đường vành đai 4 mà còn khẳng định năng lực và tinh thần trách nhiệm của TTĐ Hà Nội trong việc thực hiện các dự án trọng điểm./.

Mạnh Hùng - Đinh Hùng



Khoảng cột 70A - 70 đã căng xong 2/3 khối lượng dây dẫn của 01 mạch 500kV và 02 mạch 220kV, thi công đến đâu hoàn thiện lắp khung định vị đến đó

PC HÀ TĨNH QUYẾT LIỆT TRONG CÔNG TÁC ĐẢM BẢO AN TOÀN LAO ĐỘNG

Nhiều biện pháp đảm bảo an toàn lao động và các chế tài xử lý tập thể, cá nhân vi phạm được PC Hà Tĩnh áp dụng, triển khai quyết liệt trong 02 tháng đầu năm 2025.

2 tháng đầu năm 2025, qua phần mềm ECP, PC Hà Tĩnh đã kiểm tra, kiểm soát 5.733 phiên làm việc với 48.475 bức ảnh (tương ứng 822 ảnh/ngày); tiến hành kiểm tra trực tiếp tại hiện trường 788 lượt, qua đó phát hiện 14 tổn tại trong công tác an toàn lao động (ATLĐ). Công ty đã ban hành 7 văn bản; phê bình 3 lượt tập thể, 13 lượt cá nhân, chấn chỉnh 3 lượt đơn vị; yêu cầu giải trình sự việc, tổ chức họp kiểm điểm 3 lượt (2 lượt tại đơn vị trực thuộc, 1 lượt tại Công ty); đề xuất trừ 4.75 điểm hoàn thành nhiệm vụ và cắt giảm thưởng 50 điểm an toàn điện đối với những đơn vị có tổn tại.

Đặc biệt, sau chương trình làm việc của Ban an toàn Tổng công ty do Trưởng ban An toàn Bùi Xuân Thành trực tiếp kiểm tra hiện trường vào cuối tháng 2/2025, đã phát hiện một số tổn tại có nguy cơ gây mất an toàn tại Điện



Ông Bùi Xuân Thành - Trưởng ban An toàn EVNNPC bồi huấn công tác ATLĐ cho cán bộ quản lý và công nhân lao động PC Hà Tĩnh.

lực Lộc Hà, Công ty tiếp tục ban hành 2 văn bản chấn chỉnh; tổ chức họp kiểm điểm rút kinh nghiệm, đề xuất Hội đồng kỷ luật Công ty khiển trách 3 cá nhân, phê bình 5 cá nhân, yêu cầu 8 cá nhân học lại quy trình An toàn điện; trừ 3.25 điểm hoàn thành nhiệm vụ và cắt giảm thưởng 25 điểm an toàn điện đối với đơn vị để xảy ra tổn tại.

Sự quyết liệt trong việc thực hiện các biện pháp ATLĐ nhất là việc

áp dụng các hình thức xử lý nghiêm những trường hợp vi phạm khẳng định công tác đảm bảo ATLĐ luôn được PC Hà Tĩnh đặt lên hàng đầu.

Ông Bùi Quang Nhiệm - Trưởng phòng An toàn PC Hà Tĩnh cho biết: Năm 2025, "Tiếp tục đẩy mạnh xây dựng văn hóa an toàn lao động - nâng cao ý thức tự giác chấp hành kỷ luật lao động", Công ty đã, đang triển khai nhiều giải pháp đồng bộ nhằm thực hiện ngày càng thực chất, hiệu quả hơn công tác an toàn vệ sinh lao động (ATVSLĐ) tại đơn vị.

Theo đó, năm 2025, Công ty tiếp tục thực hiện Chỉ thị liên tịch 406/CTLT-PCHT ngày 07/02/2024 của Giám đốc và Ban Thường vụ Công đoàn Công ty về việc tiếp tục đẩy mạnh xây dựng văn hóa ATLĐ, nâng cao ý thức tự giác chấp hành kỷ luật lao động trong Công ty; tổ chức các khóa huấn luyện, bồi dưỡng nâng cao kiến thức, nghiệp vụ cho CBCNV trong toàn đơn vị. Đồng thời, đẩy mạnh tuyên truyền, giáo dục, phổ biến đến NLĐ nêu cao ý thức, trách nhiệm, chấp hành đầy đủ các quy trình, quy định về ATLĐ; xây dựng các quy tắc, chuẩn mực ứng xử



Công tác kiểm tra, kiểm soát hiện trường được phòng An toàn PC Hà Tĩnh bám sát và triển khai quyết liệt, nhờ đó đã phát hiện, ngăn chặn và xử lý kịp thời các trường hợp có nguy cơ gây mất ATLĐ.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Phó Giám đốc Phạm Việt Thắng và ông Bùi Quang Nhiệm - Trưởng phòng An toàn Công ty trực tiếp kiểm tra, kiểm soát công tác đảm bảo ATLĐ tại hiện trường công tác



Việc xiết chặt kỷ cương kỷ luật, quản lý NLĐ giúp nâng cao ý thức, trách nhiệm của CBCNV trong bảo vệ chính mình và đồng nghiệp

của các thành viên liên quan tham gia vào quá trình lao động sản xuất. Đặc biệt, công tác kiểm tra, kiểm soát hiện trường tiếp tục được phòng An toàn Công ty bám sát và triển khai quyết liệt, nhằm sớm phát hiện, ngăn chặn các nguy cơ gây mất ATLĐ.

Được biết, trong năm 2024, nhờ triển khai nhiều giải pháp đồng bộ và quyết liệt, Công ty cũng đã phát hiện 27 tổn tại, ban hành 25 văn bản chấn chỉnh, phê bình 16 lượt tập thể, 16 lượt cá nhân, yêu cầu giải trình sự việc, tổ chức họp kiểm điểm 07 lượt đơn vị, khiển trách 6 cá nhân và

học lại quy trình tại Công ty 11 lượt cá nhân. Đề xuất trừ 86 điểm hoàn thành nhiệm vụ và cắt giảm thưởng 139 điểm ATĐ đối với các đơn vị có tồn tại.

Theo Trưởng phòng An toàn PC Hà Tĩnh, để nâng hiệu quả công tác đảm bảo ATLĐ, năm 2024, Công ty đã tiến hành mua sắm, phân bổ gần 350 biển tiêu lệnh ATLĐ, bảng ghi nhớ an toàn, tivi, camera phục vụ sản xuất kinh doanh; khuyến khích các đơn vị in và gửi thông điệp “Về nhà an toàn” đến gia đình CBCNV để thường xuyên có sự quan tâm, nhắc

nhở; tuyên truyền, vận động NLĐ tự nguyện viết bản cam kết về ATLĐ nhằm nâng cao ý thức, trách nhiệm, tính tuân thủ, chấp hành các quy định, quy trình ATLĐ.

Trong tuần đầu tiên của mỗi tháng, yêu cầu NLĐ trực tiếp lựa chọn một thông điệp để ghi nhớ, tự viết tay, ký tên và ghim thông điệp lên vị trí tên của mình trên bảng “Ghi nhớ An toàn”. Ngoài ra, định kỳ hàng quý, các đơn vị tạo phiên làm việc trên ECP, với tên phiên “Thực hiện tiêu lệnh An toàn” để gửi hình ảnh các vị trí dán, treo tiêu lệnh tại đơn vị, hình ảnh Bảng ghi nhớ An toàn, hình ảnh/video tuyên truyền, phổ biến tiêu lệnh An toàn,...lên các phiên làm việc.

Nhằm duy trì và đẩy mạnh xây dựng Văn hóa ATLĐ, trong thời gian tới, PC Hà Tĩnh tiếp tục ưu tiên, tạo điều kiện tốt nhất về môi trường làm việc, trang cấp đầy đủ công cụ, dụng cụ và phương tiện bảo vệ cá nhân để NLĐ làm việc an toàn; tập trung kiểm tra, kiểm soát an toàn lao động tại hiện trường; duy trì kiểm tra thường xuyên giúp NLĐ thay đổi nhận thức, nâng cao ý thức trong quá trình thực hiện công việc nhằm đảm bảo an toàn cho bản thân và đồng nghiệp. Đồng thời, xử lý nghiêm khắc các trường hợp vi phạm quy trình, quy định trong công tác an toàn lao động; xiết chặt kỷ cương kỷ luật, quản lý NLĐ; chỉ đạo, quán triệt đến CBCNV nghiêm cấm hành vi tự ý làm việc khi chưa được phân công, chưa có phiếu công tác/lệnh công tác, chưa thực hiện thủ tục cho phép làm việc, chưa nắm được nội dung công việc, chưa thực hiện đầy đủ các biện pháp an toàn...

Bên cạnh việc chú trọng các nhóm giải pháp trong công tác quản lý an toàn và huấn luyện kỹ năng, thực hành, Công ty tiếp tục tăng cường triển khai các nhóm giải pháp tuyên truyền, giáo dục công tác ATVSLĐ đến toàn thể CBCNV để NLĐ nhận thức được rằng họ là một phần quan trọng trong nỗ lực xây dựng Văn hóa ATLĐ.

Phương Thảo - Viết Dương

VỀ ĐÍCH SỚM GẦN 2 THÁNG: PTC1 ĐÓNG ĐIỆN THÀNH CÔNG TỤ BÙ NGANG 100KV-50MVAR TẠI TBA 220KV XUÂN MAI



Tụ bù ngang 110kV, TBA 220kV Xuân Mai sau khi đóng điện thành công

Vào lúc 15h15 ngày 8/3/2025, tại Trạm biến áp (TBA) 220kV Xuân Mai, Công ty Truyền tải điện I (PTC1) đã phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện thành công hạng mục công trình lắp đặt tụ bù ngang 110kV điều chuyển từ TBA 220kV Lưu Xá về TBA 220kV Xuân Mai.

Công trình nằm tại xã Hòa Thạch, huyện Quốc Oai, TP Hà Nội, thuộc nhóm C, cấp II, được khởi công từ ngày 26/12/2024. Theo chỉ đạo của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), dự án phải hoàn thành trước ngày 30/4/2025. Tuy nhiên, với sự nỗ lực của các bên, công trình đã về đích sớm gần 2 tháng so với kế hoạch.

Dự án có sự tham gia của các nhà thầu: Công ty CP Tư vấn Xây dựng Điện 1 (tư vấn khảo sát, lập

BCKTKT), Công ty CP Đầu tư Xây dựng Maxline (thi công, lắp đặt), Liên danh VETT-VENGY (cung cấp vật tư, dịch vụ), và Công ty CP Tư vấn Năng lượng (giám sát).

Trong quá trình thi công, dù gặp nhiều khó khăn như thời tiết mưa rét, dịp Tết Nguyên Đán, và các yêu cầu kỹ thuật phức tạp, CBCNV PTC1 cùng các nhà thầu đã thể hiện tinh thần quyết tâm cao, làm việc không ngừng nghỉ để đảm bảo tiến độ và chất lượng công trình.

Việc hoàn thành sớm dự án không chỉ góp phần tăng khả năng truyền tải điện, hỗ trợ hệ thống điện miền Bắc sau khi đóng điện đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối, mà còn là "đóa hoa tươi thắm" chào mừng thành công của Đại hội Đảng bộ PTC1 lần thứ XII nhiệm kỳ 2025 - 2030 diễn ra 21-22/02/2025.

Mạnh Hùng



Niềm vui, giây phút đóng điện thành công của toàn thể Ekip

3 CUỘC THI CHÀO MỪNG 50 NĂM THÀNH LẬP NGÀNH ĐIỆN MIỀN NAM: CÓ GÌ ĐẶC BIỆT?

Hướng đến kỷ niệm 50 năm ngày giải phóng miền Nam thống nhất Đất nước, 50 năm xây dựng và phát triển ngành điện miền Nam, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) phối hợp các cơ quan báo chí vừa phát động tổ chức 3 cuộc thi gồm các thể loại: viết, chụp ảnh và video clip, nhằm lan toả những nỗ lực, đóng góp của ngành Điện miền Nam đối với sự phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân khu vực phía Nam trên chặng đường nửa thế kỷ (1975-2025).

Dành cho tất cả các công dân Việt Nam

Cụ thể, EVNSPC phối hợp với báo Thanh niên tổ chức cuộc thi Viết với chủ đề “50 năm thấp sáng niềm tin”; phối hợp với báo Tuổi trẻ tổ chức cuộc thi Video Clip “50 năm - Tỏa sáng miền Nam”; phối hợp với báo Dân trí tổ chức cuộc thi sáng tác Ảnh “50 năm vượt nắng thắng mưa, thấp sáng khát vọng thịnh vượng”.

Cả 3 cuộc thi diễn ra trong tháng 3&4/2025, dành cho tất cả công dân Việt Nam, các tổ chức đoàn thể, doanh nghiệp, người dân, khách hàng của ngành điện, phóng viên, nhà báo và CBCNV ngành Điện. Tổng giá trị giải thưởng, quà tặng của cả 3 cuộc thi lên đến gần 400 triệu đồng.

Các cuộc thi nhằm ghi nhận, lan toả những nỗ lực, đóng góp của ngành Điện miền Nam trên chặng đường nửa thế kỷ xây dựng và phát triển thông qua các bài viết, bức ảnh, video. Qua đó, khắc họa, nêu bật những thay đổi thay đổi của ngành Điện miền Nam về chất lượng dịch vụ, chất lượng điện năng; là hành trình cấp điện cho phát triển công nghiệp khu vực miền Nam - đầu tàu kinh tế của cả nước; cấp điện cho phát triển nông nghiệp, nuôi trồng thủy hải sản; là động lực tạo đà để người dân nơi vùng sâu, vùng xa, biên giới, hải đảo,... thay đổi, vươn lên.

Các cuộc thi cũng sẽ ghi lại chân thực sự bất nhịp kịp thời của EVNSPC trong thời đại số, phát triển lưới điện

thông minh; là nỗ lực trên hành trình xây dựng những công trình tầm vóc, dấu ấn của ngành điện miền Nam trong công cuộc công nghiệp hóa, hiện đại hóa đất nước. Đó là cũng là những câu chuyện bình dị về người công nhân/kỹ sư/lãnh đạo ngành Điện miền Nam trong công việc, trong cuộc sống...

Ông Bùi Quốc Hoan - Phó tổng giám đốc EVNSPC cho biết, cùng với những tác phẩm dự thi hay, có chất lượng về những dấu ấn, câu chuyện, cảm nhận về người thợ điện miền Nam, về cán bộ công nhân viên chức, các công trình; sự đổi mới, nỗ lực trong hoạt động sản xuất kinh doanh của EVNSPC suốt 5 thập kỷ qua, Cuộc thi cũng là dịp để chúng tôi nhìn lại hình ảnh của chính mình qua các bài viết, từ đó phát huy thế mạnh, khắc phục những khó khăn, hạn chế, phát triển ngày càng bền vững hơn...

50 năm - hành trình đổi mới, thấp sáng niềm tin

Sau đại thắng mùa Xuân năm 1975, Tiểu ban Quản quản Sài Gòn - Gia Định chính thức tiếp quản Công ty Điện lực Việt Nam (viết tắt CĐV) của chính quyền Sài Gòn. Từ đó đến nay, trải qua gần 50 năm xây dựng và trưởng thành, các thế hệ người làm ngành điện miền Nam từ Tổng cục Điện lực, Công ty Điện lực miền Nam, Công ty Điện lực 2, đến nay là Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã bền bỉ lao động, sản xuất, không quản ngại gian nan, vất vả, vượt qua muôn vàn khó khăn, thách thức, từng bước khôi phục, xây dựng, củng cố và

phát triển; đưa lưới điện không ngừng vươn xa, từ thành thị đến nông thôn, vùng sâu, vùng xa, biên giới, hải đảo xa xôi,...góp phần quan trọng vào sự phát triển kinh tế - xã hội, đời sống nhân dân, đảm bảo an ninh quốc phòng trên địa bàn quản lý.

Từ hệ thống lưới điện manh mún, nhỏ lẻ với chỉ khoảng 2,5% số hộ dân có điện vào những ngày đầu tiếp quản, đến nay, EVNSPC đã cung cấp điện đến 100% số xã, phường, thị trấn và 99,93% số hộ dân có điện trên địa bàn 21 tỉnh thành phía Nam; trong đó, số hộ dân nông thôn có điện đạt 99,90%.

Điện đã vượt sóng thấp sáng tận các đảo xa xôi vùng cực nam của Tổ quốc; đến với đồng bào Khmer, Churu, Cơ Tu, Chăm...tại các thôn buôn Tây Nguyên; người dân vùng sâu, vùng xa, vùng sông nước khu vực Tây Nam Bộ, tạo tiền đề giúp họ cải thiện đời sống, vươn lên thoát nghèo; điện cũng là động lực, chấp cánh để Nam Bộ hình thành các vùng kinh tế trọng điểm, năng động của cả nước, thúc đẩy thu hút đầu tư nước ngoài; tạo đà cho công nghiệp, nông nghiệp, du lịch... phát triển mạnh mẽ

EVNSPC còn thực hiện tốt nhiệm vụ quản lý, bán điện đến 5/12 huyện đảo của cả nước, trong đó có quần đảo Trường Sa và nhà giàn DK1, góp phần đảm bảo an ninh quốc phòng, chủ quyền biển đảo tổ quốc.

Để có được kết quả này, hàng năm EVNSPC đã đầu tư hàng nghìn tỷ

* Cuộc thi viết “50 năm thấp sáng niềm tin”:

Bài viết, ghi chép không quá 1.200 chữ, đính kèm hình ảnh liên quan đến nội dung mà bài viết đề cập, hoặc hình ảnh minh họa của chính tác giả.

Các tác giả gửi bài dự thi qua địa chỉ email: 50namdienmiennam@thanhnien.vn

Hoặc gửi bằng đường bưu điện về Tòa soạn Báo Thanh Niên: 268 - 270 Nguyễn Đình Chiểu, P. Võ Thị Sáu, Q.3, TP.HCM (ghi rõ: Bài viết tham dự cuộc thi: Ngành điện miền Nam - 50 năm thấp sáng niềm tin).

Thời gian nhận bài: từ 05/03/2025 - 30/04/2025



Cơ cấu giải thưởng Cuộc thi viết:

01 giải Nhất: 20 triệu đồng

02 giải Nhì: 10 triệu đồng/giải

03 giải Ba: 6 triệu đồng/giải

10 giải khuyến khích: 2 triệu đồng/giải

01 giải ấn tượng: 3 triệu đồng/giải

Giải thưởng đặc biệt dành cho bài viết hay nhất của CBCNV ngành Điện do EVNSPC trao tặng: 5 triệu đồng.

* Cuộc thi ảnh “50 năm vượt nắng thẳng mưa - thấp sáng khát vọng thịnh vượng”:

Một bài dự thi hợp lệ sẽ gồm tối đa 5 bức ảnh, tối thiểu là 1 ảnh. Định dạng ảnh: JPG, JPEG, PNG. Dung lượng mỗi ảnh tối đa 5Mb, kích cỡ ngang tối thiểu 3.000pixel.

Ảnh dự thi không được chỉnh sửa (chắp ghép), làm sai sự thật. Ảnh phải do chính tác giả chụp, ảnh chụp trong thời gian cuộc thi chính thức phát động đến khi kết thúc thời gian gửi tác phẩm.

Thời gian nhận bài thi từ ngày 10/3/2025-30/4/2025.

Các tác giả truy cập và nộp bài tại đây (<https://dantri.com.vn/doi-song/cuoc-thi-anh-evnspc.htm>).



Cơ cấu giải thưởng Cuộc thi ảnh:

01 Giải nhất: 20 triệu đồng

02 Giải nhì: 12 triệu đồng/giải

03 Giải ba: 7 triệu đồng/giải

10 Giải khuyến khích: 3 triệu đồng/giải

05 Giải bình chọn: 1 triệu đồng/giải.

* Cuộc thi video clip “50 năm toả sáng miền Nam”:

Tác phẩm dự thi thực hiện dưới dạng video ngắn (2 - 4 phút); Khung hình định dạng 16:9; Định dạng file: .mp4; Độ phân giải tối thiểu: HD 1080i-25fps; Âm thanh: Stereo, đảm bảo rõ ràng, không vỡ tiếng, mức tiêu chuẩn -20 dBFS;

Thí sinh gửi video qua địa chỉ email: 50namEVNSPC@tuoitre.com.vn

Thời gian nhận bài dự thi: Từ 0h00 ngày 11-3-2025 đến hết ngày 30-4-2025.



Cơ cấu giải thưởng clip:

01 Giải nhất: 30 triệu đồng

02 Giải nhì: 20 triệu đồng/giải

03 Giải ba: 10 triệu đồng/giải

08 Giải khuyến khích: 5 triệu đồng/giải

01 Giải truyền cảm hứng nhất: 10 triệu đồng

đồng để phát triển hạ tầng lưới điện. Riêng từ giai đoạn 2011 đến nay, Tổng công ty đã liên tục tăng cường đầu tư, cải tạo nâng cấp, phát triển hệ thống lưới điện. Đã có những công trình, dự án mang tính biểu tượng của ngành Điện miền Nam như: Đường dây cáp ngầm 110 kV xuyên biển Hà Tiên - Phú Quốc, là tuyến cáp điện ngầm 110kV dài nhất Đông Nam Á; Đường dây 220kV mạch kép Kiên Bình - Phú Quốc, là đường dây điện vượt biển 220kV dài nhất Đông Nam Á...

50 năm cũng là hành trình không ngừng đổi mới của EVNSPC trong nỗ lực nâng cao hiệu quả hoạt động sản xuất kinh doanh, mang lại đến sự hài lòng cho khách hàng sử dụng điện. EVNSPC đã không ngừng ứng dụng các thành tựu của cuộc cách mạng công nghiệp lần thứ 4, công nghệ số vào mọi hoạt động như: hệ thống SCADA, tự động hóa lưới điện, sửa chữa điện trên đường dây đang mang điện (hotline), trí tuệ nhân tạo, công tơ điện tử; các phần mềm trong quản trị doanh nghiệp như văn phòng số D-OFFICE, hệ thống thông tin quản lý khách hàng sử dụng điện (CMIS), Kế hoạch quản lý nguồn lực (ERP)... Qua đó, tăng năng suất lao động, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện..

Đặc biệt, EVNSPC đã xây dựng, phát triển hệ thống chăm sóc khách hàng đa kênh tiên tiến, hiện đại, phù hợp với xu thế chuyển đổi số như: Tổng đài CSKH, Email, Website, Zalo, ứng dụng CSKH EVNSPC,... tiếp nhận và giải quyết các yêu cầu của khách hàng mọi lúc, mọi nơi, 24/7. EVNSPC cũng đã cung cấp 100% dịch vụ điện trực tuyến cấp độ 4; 100% khách hàng giao dịch theo phương thức điện tử... Tổng công ty cũng đã số hóa hồ sơ và khai thác hồ sơ điện tử của công dân và doanh nghiệp; tích hợp, cung cấp dịch vụ điện trên Cổng dịch vụ công Quốc gia; hoàn thành liên kết trang Web Chăm sóc khách hàng với Cơ sở dữ liệu dân cư dân cư theo Nghị định 104/2022/NĐ-CP ngày 21/12/2022...

Phó tổng biên tập Báo Thanh Niên, nhà báo Lâm Hiếu Dũng chia sẻ, nhờ loạt chính sách đầu tư đúng đắn, kịp thời, 50 năm qua, Tổng công ty Điện lực miền Nam đã có những bước đột phá với sự phát triển vượt bậc trên tất cả các lĩnh vực hoạt động, góp phần quan trọng vào sự phát triển kinh tế - xã hội của toàn miền Nam. Ngày nay, trong kỷ nguyên vươn mình của dân tộc, điện càng đóng vai trò cực kỳ quan trọng hơn bao giờ hết. Có nguồn điện ổn định, chúng ta mới có lực để xây dựng thành công các ngành công nghiệp hiện đại như: công nghiệp bán dẫn, trí tuệ nhân tạo, dữ liệu lớn...

Robot hút bụi có thực sự tốt không?

Một số robot hút bụi có giá hơn 32 triệu đồng, vì vậy bạn chắc hẳn muốn chúng có thể làm sạch ngôi nhà mà không cần động tay. Tuy nhiên, theo kinh nghiệm của chúng tôi, nếu không chọn đúng loại, bạn có thể sẽ thất vọng với hiệu quả làm sạch của chúng.

Robot hút bụi có hoạt động tốt trên thảm không?

Ngay cả những robot hút bụi tốt nhất cũng không thể sánh với máy hút bụi tiêu chuẩn về khả năng làm sạch thảm. Trong các thử nghiệm của chúng tôi, chỉ có một mẫu thực sự hút bụi thảm hiệu quả, trong khi một số mẫu khác hoạt động tốt hơn trên sàn cứng.

Mặc dù robot hút bụi có thể giúp sàn nhà trông sạch sẽ hơn trong tuần, nhưng bạn vẫn cần hút bụi toàn bộ ngôi nhà định kỳ, trừ khi bạn sống trong một căn hộ cực kỳ tối giản.

Góc nhà

Hình dáng tròn và khá công kênh của hầu hết robot hút bụi khiến chúng khó tiếp cận các góc và khe hẹp trong nhà. Hầu hết các mẫu đều có chổi quét, giúp gom các mảnh bụi và rác lớn ra khỏi góc tường. Tuy nhiên, với bụi mịn bám chặt trong góc, bạn sẽ đạt hiệu quả tốt hơn khi dùng đầu hút khe của máy hút bụi tiêu chuẩn.

Điều hướng và tránh chướng ngại vật

Qua thử nghiệm khắt khe, chúng tôi nhận thấy một số robot hút bụi di chuyển linh hoạt và hút bụi hiệu quả hơn những mẫu khác. Một số mẫu thậm chí còn hoạt động kém đến mức gây khó chịu khi sử dụng.

Nếu nhà bạn nhỏ, có nhiều đồ đạc hoặc không gian phức tạp, có thể bạn sẽ tốn nhiều thời gian để gỡ robot ra khỏi găm ghế hơn là thời gian nó thực sự dọn dẹp.

Chức năng lau nhà của robot hút bụi

Một số robot hút bụi đi kèm chức năng lau nhà, nghe có vẻ tuyệt vời - dọn dẹp hoàn toàn rảnh tay, không cần đến cây lau nhà và xô nước. Nhưng thực tế, chúng tôi lại mất nhiều thời gian dọn dẹp hơn.

Chúng tôi đã thử nghiệm các robot hút bụi với vết bẩn từ mứt và mật ong. Khi lật robot lên để kiểm tra, chúng tôi thấy các bộ phận bị dính đầy chất lỏng đặc quánh. Kết quả là chúng tôi phải tháo chổi quét, hộp chứa bụi và các linh kiện khác để vệ sinh kỹ trước khi tiếp tục sử dụng.

Vì vậy, chúng tôi chỉ khuyên dùng robot hút bụi lau nhà cho các vết bẩn nhẹ. Với những vết bẩn cứng đầu, bạn sẽ tốn công dọn dẹp hơn là để robot tự làm.

Dễ sử dụng

Robot hút bụi được thiết kế để giúp việc dọn dẹp sàn nhà trở nên nhàn nhã hơn. Tuy nhiên, chúng khá "khó chiều". Chúng thường không đi theo lộ trình cố định, đôi khi không phản hồi đúng với lệnh từ ứng dụng và dễ gặp lỗi.

Nếu bạn không muốn dành thời gian đọc hướng dẫn sử dụng (hoặc thậm chí gọi đến tổng đài hỗ trợ khách hàng), thì có lẽ bạn nên cân nhắc chọn một chiếc máy hút bụi thông thường hoặc máy hút bụi không dây tốt nhất thay thế.



Robot hút bụi có tốt không?

TRƯỚC KHI MUA BẠN CẦN BIẾT ĐIỀU NÀY

Robot hút bụi giúp dọn dẹp nhà cửa dễ dàng hơn, nhưng không phải lúc nào cũng hoàn hảo. Trước khi mua, hãy cân nhắc các tính năng và hạn chế để chọn sản phẩm phù hợp nhất cho ngôi nhà của bạn.

Ứng dụng điều khiển robot hút bụi

Bạn sẽ tận dụng tối đa robot hút bụi khi sử dụng kèm ứng dụng. Tất cả các mẫu chúng tôi thử nghiệm đều có thể khởi động bằng bảng điều khiển trên máy. Tuy nhiên, nếu không dùng ứng dụng, bạn sẽ không thể đặt lịch dọn dẹp, lập bản đồ nhà, thiết lập vùng cấm hay chọn chế độ làm sạch khác nhau.

Tính năng của robot hút bụi bạn cần biết

Công nghệ cảm biến

Những mẫu robot hút bụi cơ bản nhất sử dụng cảm biến hồng ngoại để tránh rơi xuống bậc thềm

và sẽ đổi hướng khi va vào chướng ngại vật mà không thực sự lập bản đồ môi trường.

Trong khi đó, các mẫu cao cấp hơn được trang bị hệ thống quét bằng laser, kết hợp camera, cảm biến và tường ảo để lập bản đồ khu vực cần dọn dẹp. Một số robot còn có cảm biến bụi để đảm bảo làm sạch kỹ lưỡng hơn.

Thời lượng pin

Hầu hết robot hút bụi đều đi kèm với trạm sạc tự động và sẽ quay về đó khi cần sạc pin. Tuy nhiên, thời gian sạc đầy trước khi có thể tiếp tục làm sạch có sự khác biệt giữa các mẫu, vì vậy bạn nên kiểm tra kỹ thông số này trước khi mua.

Loại chổi quét

Chổi quét của robot hút bụi quyết định hiệu quả làm sạch và khả năng tiếp cận các khu vực hẹp. Chổi quét bên - những chổi nhỏ, mảnh xoay ở cạnh robot - có thể trông không đáng kể, nhưng thực tế lại giúp gom bụi vào đường hút hiệu quả hơn.

Chế độ làm sạch

Nói chung, số lượng chế độ làm sạch sẽ tỉ lệ thuận với mức giá của

robot hút bụi. Một số chế độ phổ biến bao gồm:

Chế độ tự động (Auto mode): Robot sẽ tự động di chuyển quanh khu vực để làm sạch cho đến khi hết pin hoặc hoàn thành nhiệm vụ.

Chế độ làm sạch điểm (Spot clean): Robot sẽ tập trung làm sạch một khu vực cụ thể theo lựa chọn của bạn.

Dung tích hộp bụi

Đừng chỉ chú ý đến những tính năng hiện đại mà quên mất yếu tố quan trọng: dung tích hộp bụi. Robot hút bụi có dung tích nhỏ hơn nhiều so với máy hút bụi truyền thống, vì vậy hãy chọn mẫu có hộp bụi lớn nếu bạn không muốn phải đổ rác thường xuyên.

Ngoài ra, bạn có thể cân nhắc các mẫu có tính năng tự động đổ rác để tiện lợi hơn.

Chức năng lau nhà

Một số robot hút bụi còn được trang bị bình chứa nước và tấm lau có thể tháo rời để xử lý vết bẩn trên sàn cứng. Những tấm lau này thường làm từ sợi microfiber và có thể giặt bằng máy để tái sử dụng, giúp duy trì hiệu quả làm sạch.

Lê Quốc

CẢNH BÁO LỪA ĐẢO GIẢ MẠO NGÀNH ĐIỆN

QUÝ KHÁCH HÀNG HÃY CẢNH GIÁC!



Quý khách hàng
hãy cẩn thận với
những cuộc gọi
từ số điện thoại lạ

Thời gian gần đây, trên địa bàn Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) quản lý xuất hiện các đối tượng mạo danh nhân viên ngành điện để gọi điện, nhắn tin yêu cầu khách hàng chuyển khoản thanh toán tiền điện vào tài khoản cá nhân hoặc cung cấp thông tin cá nhân, mã OTP.

Các đối tượng giả mạo thường thực hiện những hành vi như: Giả danh nhân viên ngành điện thông báo về tình trạng nợ tiền điện, đe dọa cắt điện; Ký lại hợp đồng mua bán điện; Cảnh báo nợ xấu hoặc đe dọa cắt dịch vụ nếu khách hàng không làm theo hướng dẫn; Yêu cầu cung cấp mã OTP, thông tin tài khoản ngân hàng, hoặc chuyển tiền đến tài khoản không chính thống; Yêu cầu khách hàng cung cấp thông tin cá nhân để "cập nhật hệ thống"; Yêu cầu khách hàng kết bạn zalo, gửi đường link lạ để khách hàng truy cập vào đó; Giả mạo số điện thoại của các đơn vị Điện lực....



EVNSPC KHUYẾN CÁO KHÁCH HÀNG

- KHÔNG CUNG CẤP THÔNG TIN CÁ NHÂN QUA ĐIỆN THOẠI, ZALO, SMS VÀ MÃ OTP
- KHÔNG TRUY CẬP QUA ĐƯỜNG DÂY, LINK DƯỚI KHỎNG CHÍNH THỐNG
- LÀM VIỆC VỚI NHÂN VIÊN ĐIỆN LỰC CÓ ĐỒNG PHỤC, ĐÓNG BẢNG TÊN
- CHỖ THANH TOÁN HÓA ĐƠN TIỀN ĐIỆN THỐNG QUA ỨNG DỤNG EVNSPC; CÁC PHƯƠNG THỨC ĐƯỢC CÔNG TY ĐIỆN LỰC HƯỚNG DẪN XÁC NHẬN

KHÔNG

- CHUYỂN TIỀN ĐIỆN QUA SỐ TÀI KHOẢN CÁ NHÂN
- KẾT BẠN ZALO, NHẮN THÔNG TIN VỀ ĐIỆN
- CUNG CẤP THÔNG TIN CÁ NHÂN, MÃ OTP
- GỬI LINK XÁC THỰC THÔNG TIN

GIẢ MẠO

KHI CÓ BẤT CỨ NHU CẦU GÌ VỀ ĐIỆN VUI LÒNG LIÊN HỆ VỚI CHÚNG TÔI



TỔNG ĐÀI TRUNG TÂM:
19001006
19009000



Website: <https://cskh.evnspec.vn>
Email: cskh@evnspec.vn

Quét mã tải app CSKH EVNSPC ngay để trải nghiệm nhiều tính năng hấp dẫn nhé!

Cảnh báo giả mạo nhân viên ngành điện gọi điện thoại lừa đảo khách hàng

Từ đầu năm đến nay, Trung tâm CSKH EVNSPC đã tiếp nhận nhận 794 cuộc gọi từ khách hàng báo nhận được cuộc gọi nghi ngờ lừa đảo vì có đe dọa tạm ngừng cung cấp điện nếu không thanh toán tiền điện hoặc cung cấp CCCD để ký lại hợp đồng mua bán điện, các phản ánh này đã được điện thoại viên hỗ trợ giải đáp, tạo sự yên tâm cho khách hàng.

Để đảm bảo an toàn cho quý khách hàng sử dụng điện, EVNSPC cũng như ngành điện **KHÔNG** yêu cầu khách hàng chuyển tiền ngoài các kênh chính thức. Khách hàng thanh toán tiền điện an toàn nên thực hiện qua các kênh sau: Trích nợ tự động qua ngân hàng; Ứng dụng ngân hàng (Internet Banking, Mobile Banking); Ví điện tử: MoMo, ZaloPay, Viettel Money, VNPT Pay... Ứng dụng CSKH EVNSPC; Thanh toán trực tiếp tại ngân hàng, bưu điện, cửa hàng tiện lợi; Cổng Dịch vụ Công Quốc gia.

Để bảo vệ tài khoản, quý khách hàng hãy: **KHÔNG** cung cấp thông tin cá nhân, mã OTP cho bất kỳ ai không quen biết qua điện thoại, Zalo, SMS; **KHÔNG** bấm vào đường link lạ, tải ứng dụng không rõ nguồn gốc. **Chỉ** giao dịch qua các kênh chính thức của EVNSPC; **Chỉ** làm việc với nhân viên Điện lực có đồng phục, thẻ tên.

Nếu nhận được cuộc gọi hoặc tin nhắn nghi ngờ, hãy liên hệ ngay tổng đài CSKH EVNSPC qua hai đầu số **19001006 - 19009000** để xác minh. Hoặc truy cập Website: www.cskh.evnspec.vn; App: CSKH EVNSPC trên App Store/Google Play; Zalo Official Account: TCT Điện lực miền Nam để phản hồi thông tin.

Nguyễn Mạnh

Hưởng ứng Giờ Trái đất 2025 như thế nào?

Cùng tìm hiểu một số hoạt động dễ thực hiện để hưởng ứng Giờ trái đất 2025 trong infographic dưới đây.



Nhật Anh

MUA MÁY BÁO KHÓI: **MỘT SỐ ĐIỀU CẦN LƯU Ý ĐỂ LỰA CHỌN ĐÚNG LOẠI**

Nên chọn loại máy báo khói chạy bằng pin hay có dây, loại cảm biến ion hóa hay quang điện? Khám phá những điều quan trọng cần biết trước khi mua sắm này!

Đừng để sự thiếu hiểu biết đặt bạn vào nguy hiểm, đây là những điều cần biết về máy báo khói để chọn mua được sản phẩm phù hợp.

Nguồn điện

Máy báo khói thường được chia thành hai loại: chạy bằng pin và kết nối dây.

Máy báo khói chạy bằng pin

Máy báo khói chạy bằng pin có thể lắp đặt ở hầu hết mọi nơi trong nhà, nhưng bạn cần thường xuyên thay pin để đảm bảo thiết bị hoạt động tốt. Một số mẫu mới sử dụng pin kín với tuổi thọ lên đến 10 năm, giúp giảm bớt việc thay pin định kỳ.

Máy báo khói có dây

Máy báo khói có dây được kết nối trực tiếp với nguồn điện của ngôi nhà, giúp đảm bảo độ tin cậy cao hơn. Những thiết bị này thường có pin dự phòng để hoạt động ngay cả khi mất điện. Tuy nhiên, việc lắp đặt có thể yêu cầu chuyên gia điện để đảm bảo an toàn và hiệu quả.

Dù bạn chọn loại nào, hãy luôn tuân thủ hướng dẫn của nhà sản xuất để đảm bảo máy hoạt động ổn định.

Loại cảm biến

Máy báo khói sử dụng hai loại cảm biến chính:

Cảm biến ion hóa

Hoạt động bằng cách ion hóa không khí trong buồng phát hiện khói. Khi khói xâm nhập, dòng điện bị gián đoạn và kích hoạt báo động. Cảm biến này nhạy bén hơn với các đám cháy bùng phát nhanh.



Cần cân nhắc nhiều yếu tố trước khi chọn mua máy báo khói (Ảnh: Suu tầm)

Cảm biến quang điện

Sử dụng chùm ánh sáng để phát hiện các hạt khói. Khi khói vào buồng, nó làm phân tán ánh sáng và kích hoạt báo động. Loại này phù hợp hơn với các đám cháy âm ỉ, cháy chậm.

Chuyên gia khuyến nghị nên sử dụng máy báo khói cảm biến kép trong nhà để có thể phát hiện cả hai loại đám cháy. Đặc biệt, trong nhà bếp, nên sử dụng cảm biến quang điện để tránh báo động giả do khói nấu ăn.

Loại thông báo

Máy báo khói có nhiều phương thức cảnh báo khác nhau:

Âm thanh: Tiếng bíp lớn hoặc cảnh báo bằng giọng nói.

Hình ảnh: Đèn nhấp nháy để hỗ trợ người khiếm thính.

Thông minh: Gửi thông báo đến điện thoại, giúp bạn nhận cảnh báo ngay cả khi không ở nhà.

Số lượng máy báo khói cần lắp đặt

Theo khuyến nghị của Hiệp hội Phòng cháy chữa cháy Quốc gia (NFPA), mỗi ngôi nhà nên có: Một máy báo khói trong mỗi phòng ngủ, một máy đặt ở hành lang gần các phòng ngủ, ít nhất một máy trên mỗi

tầng, kể cả tầng hầm. Máy báo khói có thể kết nối với nhau để đồng loạt phát tín hiệu khi có nguy hiểm.

Khi nào nên thay máy báo khói?

NFPA khuyến nghị thay thế máy báo khói sau mỗi 10 năm. Tuy nhiên, một số nhà sản xuất có thể khuyến nghị thay thế sớm hơn, từ 5-7 năm. Hãy kiểm tra máy báo khói mỗi tháng một lần và thay pin ít nhất một lần mỗi năm hoặc ngay khi có cảnh báo pin yếu.

Cách chọn máy báo khói tốt nhất

Khi chọn mua máy báo khói, bạn nên xem xét các yếu tố sau:

Loại nguồn điện: Có dây hoặc chạy bằng pin.

Tính năng: Cảm biến đơn hoặc kép, có hỗ trợ kết nối thông minh không.

Chứng nhận an toàn: Được kiểm định bởi các tổ chức uy tín.

Mức độ phù hợp với nhu cầu: Chọn loại phù hợp với diện tích và kết cấu ngôi nhà của bạn.

Việc đầu tư vào một máy báo khói chất lượng không chỉ giúp bảo vệ tài sản mà quan trọng hơn là đảm bảo an toàn cho bạn và gia đình.

Nhật Anh (TH)

GIẢI PHÁP THÔNG GIÓ THU HỒI NHIỆT (ERV) CỦA DAIKIN

Giải pháp Điều hòa không khí-Thông gió (ĐHKK-TG) là một trong những giải pháp hiệu quả của DAIKIN nhằm loại bỏ tình trạng làm lạnh quá mức. Giải pháp này bao gồm Hệ thống ĐHKK trung tâm (VRV / VRF) sử dụng kết hợp với thiết bị Thông gió thu hồi nhiệt (ERV - Energy Recovery Ventilation) hướng tới mục tiêu cắt giảm điện năng tiêu thụ trong giai đoạn vận hành thiết bị, đóng góp vào mục tiêu giảm phát thải carbon trong tòa nhà.

Sau đại dịch COVID-19, nhu cầu cải thiện hệ thống thông gió trong các tòa nhà gia tăng đáng kể nhằm đảm bảo sức khỏe cho người sử dụng. Tuy nhiên, các hệ thống hiện tại tại các quốc gia nhiệt đới, đặc biệt là khu vực ASEAN, đối mặt với một số vấn đề sau:

1. Thiết kế và vận hành chưa tối ưu như cung cấp gió tươi với nhiệt độ và độ ẩm ngoài trời chưa được xử lý vào trong tòa nhà, gây lãng phí năng lượng;
2. Độ kín khí của tòa nhà kém, dẫn đến hiệu quả làm mát giảm;
3. Cài đặt nhiệt độ quá thấp trong hệ thống ĐHKK (thường ở mức 23°C), gây lãng phí năng lượng và ảnh hưởng đến sức khỏe người dùng;
4. Chi phí vận hành tăng cao do thị trường chủ yếu sử dụng ĐHKK trung tâm (VRV) kết hợp quạt thông gió (không hồi nhiệt).

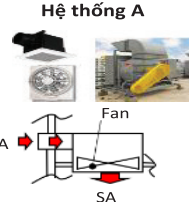
Những vấn đề này đặt ra thách thức lớn cho việc thiết

kế và vận hành hệ thống ĐHKK và thông gió hiệu quả tại các quốc gia trong khu vực.

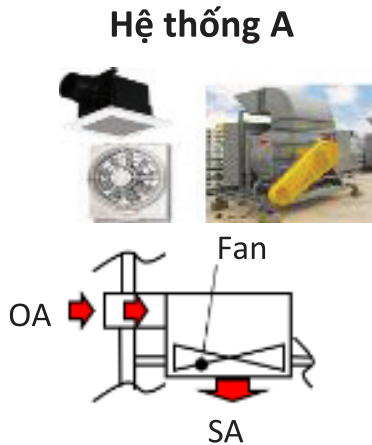
Trước bối cảnh đó, giải pháp Điều hòa không khí - Thông gió (ĐHKK-TG) tiên tiến của DAIKIN giúp chủ đầu tư và người sử dụng đạt được đồng thời hai mục tiêu quan trọng: Tiết kiệm năng lượng và cảm giác thoải mái cho người sử dụng.

Đặc biệt, hệ thống ĐHKK trung tâm (VRV) sử dụng kết hợp thông gió thu hồi nhiệt ERV thay thế cho quạt thông gió (thông thường) đã được chứng minh hiệu quả trong việc tiết kiệm năng lượng lên đến 34%, đồng thời cho phép duy trì sự thoải mái ngay cả khi nhiệt độ cài đặt là 26°C. Giải pháp mang tính hệ thống này được đánh giá cao vì khả năng kết hợp giữa tiết kiệm năng lượng và bảo vệ môi trường, mang lại lợi ích kinh tế và xã hội rõ rệt, không chỉ giúp tối ưu hóa năng lượng sử dụng trong các tòa nhà mà còn đóng góp đáng kể vào mục tiêu trung hòa carbon.

Ba Hệ thống được thử nghiệm và hiệu quả minh chứng

 NET AC-ECP Dàn nóng Thông gió Dàn lạnh	TG truyền thống Không hồi nhiệt		Hệ thống ĐHKK-TG xử lý vấn đề làm lạnh quá mức (AC-ECP) Thông gió hồi nhiệt (ERV)		
	Hệ thống A 		Hệ thống C 	Hệ thống D 	Hệ thống E 
	Gió tươi ngoài trời không qua xử lý được cấp vào phòng. OA → SA		Lưu ý: 1) Tình trạng: Diện tích văn phòng 250m ² . 2) Chi phí thực tế phụ thuộc vào địa điểm dự án.		
	Nhiệt độ cài đặt điều hòa: 23 °C Mức độ thoải mái: Làm lạnh quá mức Công suất ĐH: 18 HP		26 °C Nằm trong vùng thoải mái của tiêu chuẩn ASHRAE 55 Giữa không và có 12 HP		
	So sánh chi phí		Đầu tư thông gió hồi nhiệt sẽ được bù trừ với tiết kiệm từ việc giảm công suất ĐH		
Chi phí năng lượng		100%	66%	66%	53%
Thiết bị (ĐHKK-TG)		100%	75%	99%	101%

Hệ thống A: Đối với hệ thống này, người dùng thường cài đặt nhiệt độ ở mức 23°C để khử bớt độ ẩm trong không khí. Tuy nhiên nhiệt độ cài đặt quá thấp (23°C) vừa gây lãng phí năng lượng, vừa gây ảnh hưởng tới sức khỏe người dùng khi họ phải làm việc nhiều giờ liền trong môi trường văn phòng quá lạnh, từ đó dẫn tới các bệnh về mũi họng hoặc đường hô hấp.



23 °C

Làm lạnh quá mức

Hệ thống A

Hiện nay, hầu hết các tòa nhà văn phòng sử dụng ĐHKK trung tâm và quạt thông gió.

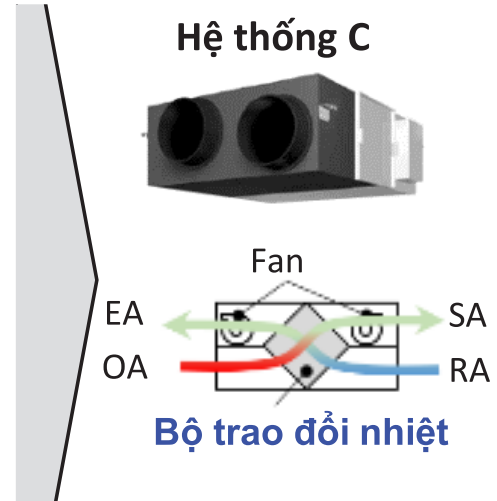
Vì vậy mức cài đặt nhiệt độ trong phòng thường là 23°C để khử bớt ẩm trong không khí (các nước ASEAN trong đó có VN có khí hậu nóng ẩm điển hình). Do đó, nhiều nhân viên văn phòng bị lạnh và phải mặc áo khoác để tránh bị bệnh.



Hình minh họa

Hệ thống C: Đây là giải pháp mới mang tính hệ thống do Daikin đề xuất, gồm ĐHKK trung tâm kết hợp Thông gió hồi nhiệt (ERV) được thiết kế để giảm chi phí năng lượng đáng kể so với **Hệ thống A** nhờ sử dụng Bộ trao đổi nhiệt tiên tiến. Theo tính toán mô phỏng trước khi diễn ra thử nghiệm, đối với công trình sử dụng Hệ thống C, người

dùng có thể nâng nhiệt độ cài đặt lên 26°C. So với trường hợp người dùng ở hệ thống A đang cài đặt nhiệt độ ở mức 23°C thì rõ ràng khi chúng ta nâng nhiệt độ cài đặt từ 23 lên 26°C đối với tòa nhà văn phòng thì tiềm năng tiết kiệm điện hàng năm của hệ thống là vô cùng lớn.

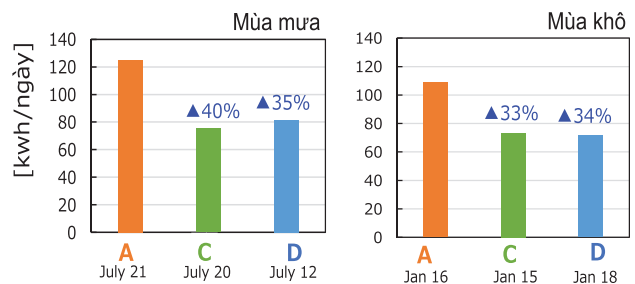


Hệ thống C

Theo kết quả tính toán mô phỏng của Daikin trước khi diễn ra thử nghiệm, hệ thống C có thể tiết kiệm lên tới 34% so với Hệ thống A. Như vậy hệ thống C tốt hơn hệ thống A về mặt tiết kiệm năng lượng. Bên cạnh đó, khi thay đổi điều kiện thiết kế điều hòa từ 23 độ C lên 26 độ C, chi phí đầu tư ban đầu có thể giảm 25% đến từ cắt giảm công suất lạnh của điều hòa trung tâm.

Thực tế kết quả đo thực nghiệm tại Thái Lan cũng xác nhận mức tiết kiệm điện của hệ thống C so với hệ thống A là 40% (trong điều kiện mùa mưa) và 33% (trong điều kiện mùa khô).

1. Tiêu thụ năng lượng (theo ngày)



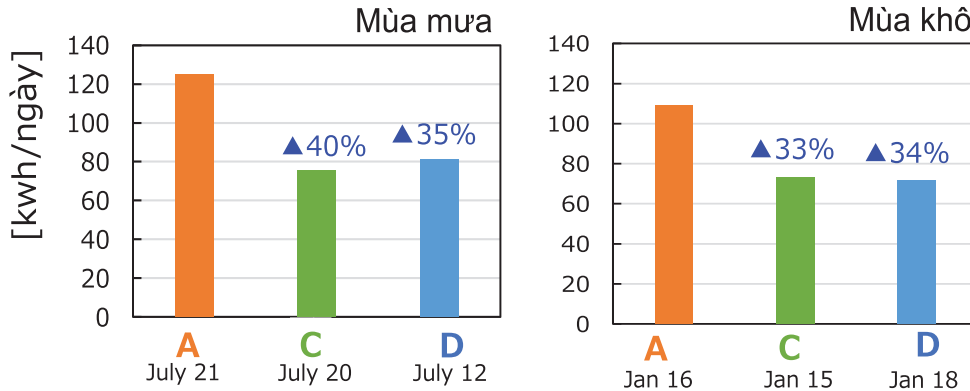
Kết quả thử nghiệm tại Thái Lan vào Mùa mưa: tháng 7/2023 và Mùa khô: tháng 1/2024

Hệ thống D: Hệ thống D là giải pháp cao cấp hơn của hệ thống C vừa trình bày ở trên.

Xét về mục tiêu tiết kiệm năng lượng, Hệ thống D tiết kiệm được 34% so với Hệ thống A là giải pháp truyền thống trên thị trường. Điều này có nghĩa là Hệ thống C và Hệ thống D có mức tiết kiệm năng lượng là như nhau (theo tính toán mô phỏng của Daikin trước khi diễn ra đo thực nghiệm).

Thực tế kết quả đo thực nghiệm tại Thái Lan cũng xác nhận mức tiết kiệm điện của hệ thống D so với hệ thống A là 35% (trong điều kiện mùa mưa) và 34% (trong điều kiện mùa khô).

1. Tiêu thụ năng lượng (theo ngày)

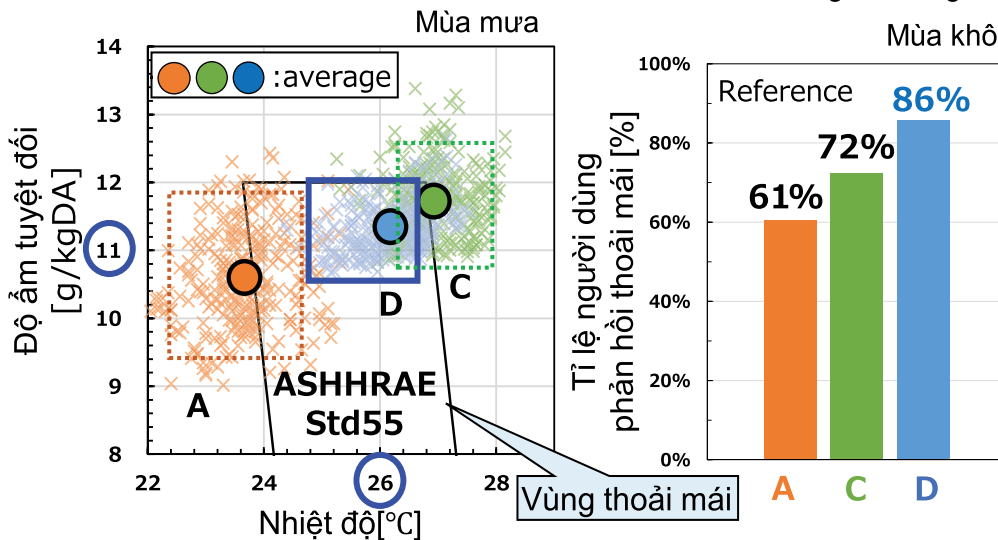


Kết quả thử nghiệm tại Thái Lan vào Mùa mưa: tháng 7/2023 và Mùa khô: tháng 1/2024

Tuy nhiên, kết quả đo thực nghiệm của Daikin tại Thái Lan cho thấy rằng khi sử dụng hệ thống C, điểm thoải mái nhiệt tham chiếu trên biểu đồ nhiệt độ và độ ẩm tuyệt đối của tiêu chuẩn ASHRAE 55 vừa đủ để đạt được mức thoải mái, và đôi khi có thể lệch ra một chút khỏi vùng thoải mái. Trong khi đó Hệ thống D đã xử lý ẩm xuống mức 11-11.5g/kg không khí khô so với Hệ thống C với độ ẩm tuyệt đối là 12g/kg không khí khô. Điều này có nghĩa là với cùng nhiệt độ cài đặt 26 độ C, người dùng của hệ thống D thoải mái hơn so với người dùng hệ thống C (tham chiếu tiêu chuẩn ASHRAE 55). Kết quả khảo sát người dùng (questionnaire, biểu đồ cột bên phải) một lần nữa cũng xác nhận điểm này.

2-1) Vùng thoải mái theo tiêu chuẩn ASHRAE 55

2-2) Mức độ thoải mái theo khảo sát người dùng



Kết quả thử nghiệm tại Thái Lan vào Mùa mưa: tháng 7/2023 và Mùa khô: tháng 1/2024

Lưu ý rằng trong thực tế vận hành của các tòa nhà, đặc biệt là các tòa nhà văn phòng cho thuê, thông thường tâm lý của khách thuê (khách hàng doanh nghiệp) là điều hòa phải đảm bảo được mức độ thoải mái cho người dùng. Điều này có nghĩa là người dùng (các công ty thuê văn phòng) có thể không đồng ý nâng lên mức 26°C vì lý do cần đảm bảo mức độ thoải mái (đảm bảo lạnh) cho hoạt động tại văn phòng.

Đối với thực trạng này, Hệ thống D là giải pháp phù hợp nhất. So với Hệ thống C, Hệ thống D được trang bị thêm dàn coil có sử dụng môi chất lạnh bên trong, vì vậy khả năng xử lý ẩm của Hệ thống D ưu việt hơn hẳn so với Hệ thống A.

Cả hệ thống C và D đều hướng đến mục tiêu:

- Tiết kiệm năng lượng nhờ cơ chế tận hồi nhiệt; từ đó góp phần đạt được mục tiêu tòa nhà cân bằng năng lượng (ZEB) và trung hòa carbon cho xã hội.

Hệ thống D



Hệ thống D

• Giảm nhu cầu làm lạnh quá mức, tăng cảm giác thoải mái cho người dùng kể cả ở mức 26 độ C (thay vì 23 độ C như tình trạng vận hành điều hòa phổ biến hiện nay).

Theo thống kê, hệ thống điều hòa không khí chiếm 53% tổng điện năng tiêu thụ trong các tòa nhà, cao hơn đáng kể so với các hệ thống khác như chiếu sáng là 25%, các hệ thống khác là 22%. Điều này cho thấy, việc tối ưu hóa hiệu suất của hệ thống ĐHKK là yếu tố then chốt để giảm chi phí năng lượng và phát thải carbon trong các tòa nhà thương mại và công nghiệp.

Giải pháp của DAIKIN với những hiệu quả được minh chứng rằng tiết kiệm năng lượng vượt trội của các giải pháp ĐHKK trung tâm kết hợp hồi nhiệt để loại bỏ vấn đề làm mát quá mức được minh chứng có khả năng giảm đáng kể chi phí năng lượng, góp phần tối ưu hóa hệ thống tổng thể. Đáp ứng nhu cầu thực tế về các công nghệ của DAIKIN không chỉ tiết kiệm năng lượng mà còn đảm bảo cảm giác thoải mái cho người sử dụng, đáp ứng tiêu chuẩn ASHRAE 55 về thoải mái nhiệt.

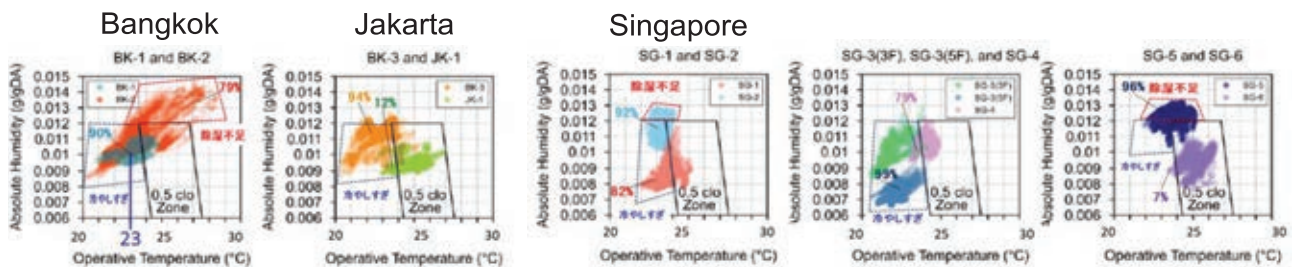
Để đồng hành cùng các khách hàng sử dụng điều hòa, DAIKIN đã mở rộng triển khai giải pháp ĐHKK trung tâm kết hợp thông gió hồi nhiệt (Air-conditioner Excessive Cooling Protection, viết tắt là hệ thống AC-ECP) tại Việt Nam từ tháng 7 năm 2024 và phạm vi thử nghiệm không

Tình trạng làm lạnh quá mức (“excessive cooling”) tại các ASEAN đã được chỉ ra trong các nghiên cứu đo thực nghiệm về cảm giác thoải mái nhiệt dựa trên các yếu tố nhiệt độ và độ ẩm tuyệt đối (Yuta Fukawa, Ryota Murakami, Masayuki Ichinose, 2021). Biểu đồ dưới đây thể hiện kết quả thực tế đo được tại các Thành phố Bangkok, Jakarta, Singapore về mức độ thoải mái nhiệt của con người trong tòa nhà, và theo kết quả này thì tình trạng làm lạnh quá mức được xác nhận là vấn đề đang xảy ra ở các thành phố điển hình như đã nêu trên. Đây là một trong những tài liệu tham khảo bước đầu để Daikin thực hiện các dự án đo thực nghiệm kiểm chứng hiệu quả tiết kiệm năng lượng và cảm giác thoải mái nhiệt của người dùng trong các tòa nhà văn phòng sử dụng hệ thống ĐHKK trung tâm kết hợp thông gió hồi nhiệt của Daikin. Dự án ban đầu được triển khai tại Thái Lan năm 2023 và được mở rộng sang Việt Nam vào năm 2024.

chỉ tập trung vào hệ thống AC-ECP, mà còn bao gồm vận hành, tối ưu hóa và bảo trì. Dựa trên kết quả thực nghiệm tại Thái Lan, DAIKIN đang chuẩn bị mở rộng triển khai dự án đo thực nghiệm để kiểm chứng về hiệu quả tiết kiệm năng lượng trong điều kiện khí hậu Việt Nam và độ thoải mái của người dùng Việt Nam.

Các dữ liệu thu thập sẽ giúp định hình nhận thức, chính sách và mô hình kinh doanh mới phù hợp với mục tiêu Trung hòa Carbon tại Việt Nam. Tầm nhìn của DAIKIN cho các giải pháp này là hỗ trợ các tòa nhà tại Việt Nam cải thiện hiệu quả năng lượng, giảm chi phí vận hành và phát thải carbon và thúc đẩy các tiêu chuẩn phát triển bền vững, tạo động lực cho sự đổi mới trong ngành xây dựng và năng lượng.

Với giải pháp ĐHKK trung tâm kết hợp thông gió hồi nhiệt, DAIKIN đang dẫn đầu trong việc áp dụng công nghệ tiên tiến để đạt được các mục tiêu phát triển bền vững. Đây là lựa chọn tối ưu cho các tòa nhà thương mại đặc biệt tại khu vực ASEAN. Việc mở rộng triển khai tại Việt Nam là bước đi quan trọng để thúc đẩy nhận thức và hành động vì một tương lai xanh, bền vững hơn.



ỨNG DỤNG CÁC HẠNG MỤC THÍ NGHIỆM CHẨN ĐOÁN CHUYÊN SÂU ĐỂ ĐÁNH GIÁ SỚM TÌNH TRẠNG VẬN HÀNH VÀ NGĂN NGỪA SỰ CỐ MÁY BIẾN ÁP

APPLICATION OF ADVANCED DIAGNOSTIC TESTING ITEMS FOR EARLY ASSESSMENT OF OPERATION STATUS AND PREVENTION OF TRANSFORMER DAMAGES

Dương Ngọc Quốc¹, Nguyễn Trung Tích²
Công ty TNHH MTV Thí nghiệm điện miền Trung

TÓM TẮT

Trong các thiết bị trên lưới điện thì máy biến áp (MBA) được coi là trái tim trong hệ thống truyền tải và phân phối điện. Chính vì vậy, MBA cần phải được thí nghiệm đầy đủ trước khi đưa vào vận hành và tuân thủ chế độ kiểm tra bảo dưỡng định kỳ. Đây là bước quan trọng không thể bỏ qua, bởi nếu MBA bị sự cố hoặc hư hỏng thì toàn bộ hệ thống điện sẽ bị ảnh hưởng nghiêm trọng. MBA vận hành càng lâu năm thì xác suất xảy ra sự cố càng tăng lên, ngoài những nguyên nhân rõ ràng sẽ được phát hiện bằng các hạng mục thử nghiệm định kỳ còn có các nguyên nhân tiềm ẩn bên trong như: Cách điện bị lão hoá; các phần cơ OLTC bị mỏi, rung; mạch từ bị xê dịch do ngắn mạch nhiều lần, các cuộn dây bị chập vòng... Hầu hết các hư hỏng này với thử nghiệm bằng các hạng mục thông thường sẽ không phát hiện ra. Khi các khiếm khuyết này còn tồn tại thì khả năng xảy ra sự cố cho MBA là rất lớn.

Để giải quyết vấn đề nêu trên, bài báo tập trung đề xuất ứng dụng các hạng mục chẩn đoán chuyên sâu để đánh giá chính xác chỉ số sức khỏe của MBA, phát hiện triệt để các nguyên nhân tiềm ẩn có khả năng gây ra sự cố MBA trong tương lai mà các hạng mục thí nghiệm thông thường không phát hiện được. Các hạng mục thử nghiệm chuyên sâu được nêu ra bao gồm: Phân tích đáp ứng điện môi (DFR); Thử nghiệm Bushing (hot collar); Phân tích đáp ứng tần số (SFRA); Phân tích đáp ứng tổn hao điện kháng tản theo tần số (FRSL); Phân tích điện trở động bộ OLTC (DRM). Trong giới hạn của bài báo này chỉ tập trung phân tích 2 hạng mục chính là SFRA và DFR.

Từ khóa: Chẩn đoán chuyên sâu máy biến áp; Phân tích tần số quét điện môi; Phân tích đáp ứng tần số, Phân tích đáp ứng tổn hao điện kháng tản, Phân tích điện trở động bộ OLTC.

ABSTRACT

Among the equipment on the grid, the transformer is considered the heart of the power transmission and distribution system. Therefore, transformers need to be fully tested before being put into operation and be complied with the periodic inspection and maintenance regime. This is an important step not to be missed, because if the transformer fails, the entire electrical system will be severely affected. The older the transformer is in service, the higher the probability of failure. Apart from to obvious causes that will be discovered by routine testing items, there are such potential internal causes as: Insulation is aging; The OLTC muscle parts are fatigued and vibrated; The magnetic circuit is displaced due to short circuit for several times, The coils are shorted... Most of these failures with common testing items will not be detected. As long as these defects are present, the probability of a failure of the transformer is very high.

To solve the mentioned-above problem, the article focuses on proposing the application of advanced diagnostic items to accurately assess the health index of transformers, thoroughly detect potential causes of transformer failure in the future that cannot be detected by common testing items. Advanced diagnostic testing items include: Dielectric Frequency Response (DFR); Bushing (hot collar); Sweep Frequency Response Analysis (SFRA); Frequency Response of Stray Losses (FRSL); Dynamic Resistance Measurement (DRM). Within the limitations of this paper, we only focus on analyzing two main categories, that are SFRA and DFR.

Keywords: Advanced diagnostic testing items; Dielectric Frequency Response; Sweep Frequency Response Analysis; Frequency Response of Stray Losses; Dynamic Resistance Measurement .

CHỮ VIẾT TẮT

MBA	Máy biến áp	SFRA	Sweep Frequency Response Analysis
DFR	Dielectric Frequency Response	EVNCPC	Tổng công ty Điện lực miền Trung

1. GIỚI THIỆU

Máy biến áp lực (MBA) là một trong những phần tử của hệ thống truyền tải và phân phối điện. MBA được sử dụng để nâng và giảm điện áp nhằm mục đích chính giảm tổn thất điện năng và chi phí truyền tải. Với nhiệm vụ đó, số lượng MBA trên lưới điện là rất lớn và gần như là thành phần quan trọng nhất của hệ thống điện. Việc một trong các MBA bị sự cố cũng làm gián đoạn cấp điện cho một vùng phụ tải rộng lớn và gây thiệt hại nặng nề về kinh tế, giảm độ tin cậy cung cấp điện. Tình trạng đáp ứng vận hành an toàn của MBA vì thế quyết định đến khả năng vận hành tin cậy của toàn bộ hệ thống điện.

Trước đây, việc chẩn đoán các bất thường của MBA thường được các Công ty Điện lực ở Việt Nam thực hiện định kỳ 3 năm/1 lần với các hạng mục thử nghiệm thông thường (Routine tests), tần suất thực hiện được áp dụng chung cho tất cả các MBA kể cả MBA vận hành lâu năm hay MBA mới. Việc thí nghiệm với tần suất như vậy vẫn còn nhiều hạn chế vì đôi khi các hạng mục thử nghiệm thông thường không phát hiện được các khiếm khuyết tiềm ẩn bên trong MBA. Hiện nay, với sự tiến bộ về kỹ thuật, các nhà sản xuất thiết bị đo lường phục vụ chẩn đoán trên thế giới đã giới thiệu các thiết bị sử dụng công nghệ mới, các tiêu chuẩn quốc tế liên quan cũng đã được cập nhật và hiệu chỉnh để nâng cao chất lượng chẩn đoán chuyên sâu nhiều loại sự cố phổ biến trong MBA.

Việc áp dụng các phương pháp chẩn đoán chuyên sâu đặc biệt quan trọng đối với các MBA đã vận hành lâu năm có cách điện bị lão hoá; các cơ cấu cơ khí của bộ OLTC đã bị mỏi, rung; số lần MBA chịu dòng ngắn mạch ngoài lớn làm mạch từ, cuộn dây bị xê dịch... Với các khiếm khuyết này, các hạng mục thử nghiệm thông thường có thể sẽ không phát hiện được, qua đó tiềm ẩn nguy cơ sự cố MBA là rất lớn. Các kỹ thuật chẩn đoán chuyên sâu MBA bao gồm: Phân tích đáp ứng điện môi (DFR); Thử nghiệm Bushing (hot collar); Phân tích đáp ứng tần số (SFRA); Phân tích đáp ứng tổn hao điện kháng tần theo tần số (FRSL); Phân tích điện trở động bộ OLTC (DRM). Trong giới hạn của bài báo này chỉ tập trung vào 2 hạng mục đó là SFRA và DFR.

2. CƠ SỞ LÝ THUYẾT

Bài báo sử dụng cơ sở lý thuyết được tổng hợp các tiêu chuẩn quốc tế IEC, IEEE, CIGRE và các kiến thức nghiên cứu, kinh nghiệm thực tế sau khi chẩn đoán và đánh giá nhiều MBA tại hiện trường bằng các kỹ thuật chẩn đoán chuyên sâu. Mục tiêu của bài báo là giúp người đọc có cái nhìn tổng quan về các hạng mục thử nghiệm chẩn đoán chuyên sâu bao gồm: Phân tích đáp ứng tần số (SFRA) và Phân tích đáp ứng điện môi (DFR), qua đó có thể bổ sung thêm một số kiến thức cơ bản và kinh nghiệm cho các kỹ thuật viên mới tiếp cận về phương pháp chẩn đoán này.

3. NỘI DUNG VÀ KẾT QUẢ NGHIÊN CỨU

3.1. Tổng quan

Cấu trúc máy biến áp lực gồm có hai thành phần chính. Phần quan trọng nhất, còn gọi là phần tích cực của MBA, bao gồm các cuộn dây được quấn quanh lõi thép có chức năng truyền công suất giữa các cuộn dây nhờ vào định luật cảm ứng điện từ. Phần còn lại của MBA là các phần tử như: Bộ điều áp (OLTC); Hệ thống giấy, dầu cách điện; Hệ thống làm mát (bộ tản nhiệt, quạt mát, bơm dầu...) và các Role nội bộ MBA.

Một số sự cố thường xảy ra đối với MBA bao gồm: Ngắn mạch các cuộn dây; Lỗi các mối nối tiếp xúc; hỏng cách điện; hỏng sứ đầu vào, OLTC; hỏng các bộ phận phụ trợ... Ngoài các nguyên nhân rõ ràng trên còn các nguyên nhân tiềm ẩn mà hạng mục thí nghiệm thông thường khó phát hiện được như: Lõi thép bị xê dịch nhẹ, gông từ ép không chặt, các lá thép bị chập hoặc chạm đất; hệ thống cách điện rắn (giấy) bị suy giảm do nhiễm ẩm, lão hoá; cuộn dây bị xô lệch nhẹ do ngắn mạch hoặc vận chuyển, chập vòng, chập sợi; bộ OLTC bị rung, tiếp xúc kém khi chuyển nấc... Các khiếm khuyết này chưa gây ra sự cố ngay cho MBA, tuy nhiên nó tiềm ẩn nguy cơ sự cố bất cứ lúc nào. Việc chẩn đoán chuyên sâu để xác định triệt để các nguyên nhân sâu xa này như một biện pháp ngăn ngừa sự cố từ sớm, không để MBA xảy ra sự cố. Đi kèm với phương pháp chẩn đoán này là hệ thống cơ sở lý thuyết chuyên sâu và các thiết bị chuyên dụng, yêu cầu người thực hiện phải có đầy đủ kiến thức chuyên môn và kinh nghiệm hiện trường để thực hiện, phân tích và đánh giá kết quả đo được.

3.2. Phân tích đáp ứng tần số (SFRA)

2.1.1. Giới thiệu phép đo

SFRA là một công cụ cho phép đưa ra những cảnh báo về tình trạng hiện thời của các cuộn dây và mạch từ ở bên trong MBA. Phương pháp này sẽ ghi lại đáp ứng tần số của các thành phần thụ động (RLC) cấu tạo nên MBA. MBA được lý tưởng hóa là cấu tạo từ các thành phần cơ bản nhất bao gồm điện trở (R), điện cảm (L) và điện dung (C). Các thành phần này được bố trí trong không gian tạo nên mạng thông số rải RLC nên giữa chúng sẽ có một mối quan hệ nào đó thể hiện cấu trúc hình học của cuộn dây và lõi từ MBA. Các phần tử R, L, C này là điện trở của cuộn dây; điện cảm của cuộn dây; điện dung các lớp cách điện giữa các bồi dây, giữa cuộn dây với nhau, giữa cuộn dây và lõi thép, giữa lõi thép và vỏ thùng... Có thể sử dụng một mạch đẳng trị được đơn giản hoá.

Bất cứ hư hỏng nào về mặt vật lý đối với MBA đều dẫn đến thay đổi mạng lưới RLC này. Mục tiêu chính của phương pháp SFRA là xác định tổng trở của một mẫu thử nghiệm phản ứng như thế nào khi đặt một điện áp có biên độ thấp và tần số thay đổi trong một phạm vi nhất định. Cấp vào một đầu cực MBA với điện áp U hình sin trị hiệu dụng thấp (~10V), nhưng biến thiên trong một vùng tần

số (f) rộng (f = 20Hz - 2MHz), ký hiệu Vin. Đo điện áp ở một đầu cực khác, ký hiệu Vout. Tính tỉ số giữa chúng:

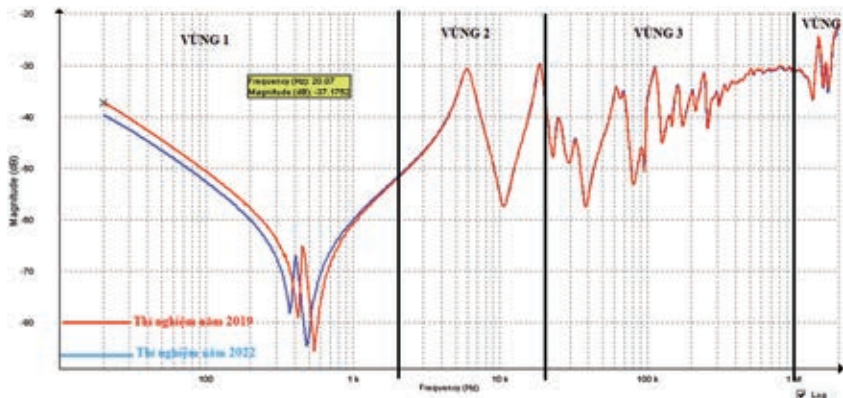
$$\text{Biên độ: } M = 20 \log_{10} \left(\frac{|V_{out}|}{|V_{in}|} \right) \text{ (dB)}$$

$$\text{Góc pha: } \text{Phase} = \text{Phase}(V_{out}) - \text{Phase}(V_{in}) \text{ (độ)}$$

2.1.2. Phân tích kết quả đo

Hiện nay phép đo SFRA được áp dụng theo một số tiêu chuẩn Quốc tế bao gồm: DL/T 911-2004 của Trung Quốc; Tiêu chuẩn IEC 60076-18; Tiêu chuẩn IEEE PC57.149... Việc đánh giá kết quả sẽ dựa trên 3 phương pháp chính là so sánh theo thời gian (giữa 2 lần đo), so sánh theo thiết kế (các MBA cùng chủng loại) và so sánh giữa các pha cùng 1 MBA.

Nhóm tác giả chọn 1 MBA để nghiên cứu có thông số như sau: Công suất: 40MVA; Tổ đấu dây: YN/yn0(d11); Năm sản xuất: 2019. Máy biến áp này được đưa vào vận hành năm 2019 và có kết quả đo SFRA pha A-N (đường màu đỏ) như trên Hình 3.2.2a



Hình 3.2.2a Kết quả đo cuộn dây A-N của MBA -40MVA qua 2 lần đo

Năm 2022, do có sự cố ngắn mạch ngoài dòng lớn nên Đơn vị quản lý vận hành đã cho kiểm tra lại hạng mục SFRA và được mô tả bằng đường màu xanh (Pha A-N hờ mạch) với cấu hình giữa 2 lần đo là giống nhau. Để phân tích kết quả SFRA ta chia các đáp ứng thành 4 vùng tần số với các mô tả như sau:

Vùng 1: Vùng này được đặc trưng ảnh hưởng bởi mạch từ của MBA. Trong đó, dải tần số từ 20 ÷ 200Hz điện cảm của mạch từ Lm chiếm ưu thế, do tần số thấp nên thành phần điện dung chưa ảnh hưởng đến đáp ứng. Dải tần từ 200Hz ÷ 2kHz điện dung hình học song song Cg ảnh hưởng cao đến đáp ứng, điện dung này đặc trưng cho điện dung hình học giữa cuộn dây cao so với đất cũng như cuộn hạ so với mạch từ. Điểm cực tiểu xuất hiện do hiện tượng cộng hưởng nối tiếp giữa điện cảm từ hoá và điện dung tổng của MBA. Nếu có sự sai khác về đáp ứng trong vùng tần số này có thể được chẩn đoán các nguyên nhân sau: Có vấn đề về mạch từ, ngắn mạch vòng dây, hở mạch, có từ dư hoặc xô dịch lõi từ. Như kết quả trên hình, nhận định sự sai khác giữa 2 lần đo là do từ dư, đã kiểm tra bằng cách khử từ dư và đo lại phép đo.

Vùng 2: Từ 2 ÷ 20kHz, vùng này mô tả đặc tính tương tác hình học giữa các cuộn dây (giữa giá trị điện cảm và điện dung của cuộn dây) cũng như cách đấu nối các cuộn dây và trung tính (tam giác kiểu kín/hở, trung tính đấu sao không đấu đất hay đấu đất). Xu hướng tăng dần biên độ thể hiện ảnh hưởng của điện dung (ngược với điện cảm). Các đỉnh cộng hưởng cực đại do hiện tượng cộng hưởng song song giữa các điện cảm và điện dung. Đáp ứng trong vùng này thể hiện sự biến dạng, xô lệch giữa các cuộn dây với nhau. Kết quả trên hình là trùng khớp và không có bất thường.

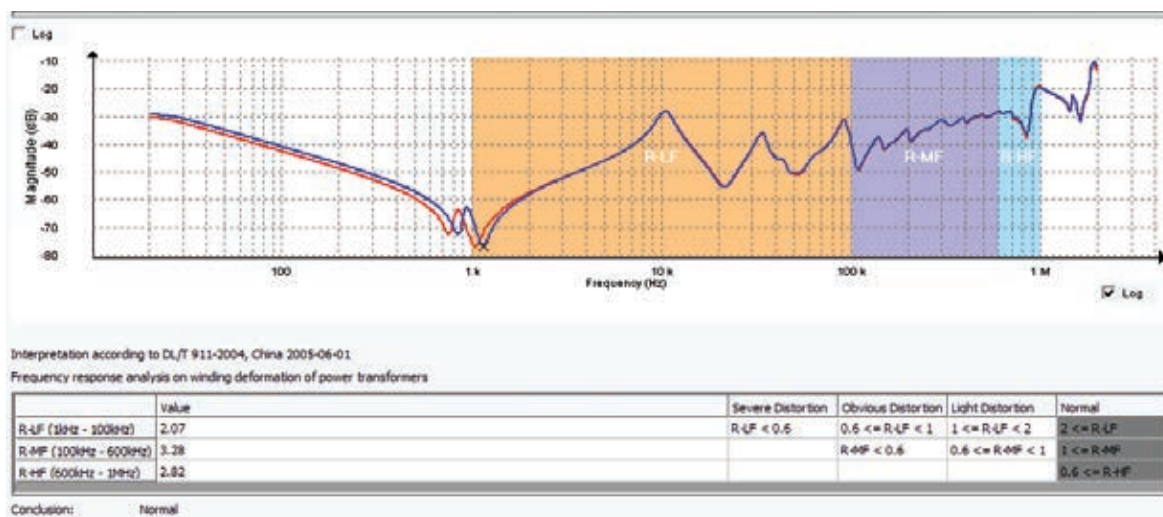
Vùng 3: Từ 20kHz ÷ 1MHz, dải tần này biểu hiện đặc trưng nhất là đáp ứng của thành phần điện dung, trong đó có thành phần điện dung nối tiếp giữa các vòng dây của cuộn dây, vùng này biến dạng thể hiện sự thay đổi của bản thân cấu trúc cuộn dây. Khi đáp ứng đồ thị có xu hướng tăng dần và ít xuất hiện điểm cộng hưởng thì chứng tỏ cuộn dây này có điện dung nối tiếp rất lớn. Kết quả trên là trùng khớp và không có bất thường.

Vùng 4: >1MHz, thành phần chủ yếu tham gia vào đáp ứng của ở dải tần số này là điện trở của cuộn dây, điện trở tiếp xúc của đầu ra cuộn dây và tỉ số, điện trở tiếp xúc của các kẹp dây đo và tỉ số và các vấn đề liên quan đến nối đất... Vùng này thường sinh ra các đáp ứng bất thường và ít dùng để đánh giá bất thường của MBA. Kết quả trên hình ở vùng này thể việc đấu nối thử nghiệm của 2 lần đo là đồng nhất.

Qua kết quả phân tích ta có thể thấy MBA trên có kết quả đo được là "tốt", qua 2 lần đo cách nhau 3 năm nhưng đáp ứng tần số trùng lặp, chỉ có ảnh hưởng bởi từ dư, điều này chứng tỏ được độ tin cậy của phép đo. Việc thực hiện và đánh giá kết quả hạng mục SFRA ngoài tuân thủ các quy trình và tiêu chuẩn quốc tế hướng dẫn, đòi hỏi người thí nghiệm phải thận trọng trong việc lấy mẫu và có đủ kinh nghiệm thực tế để đưa ra các kết luận cho tình trạng của MBA.

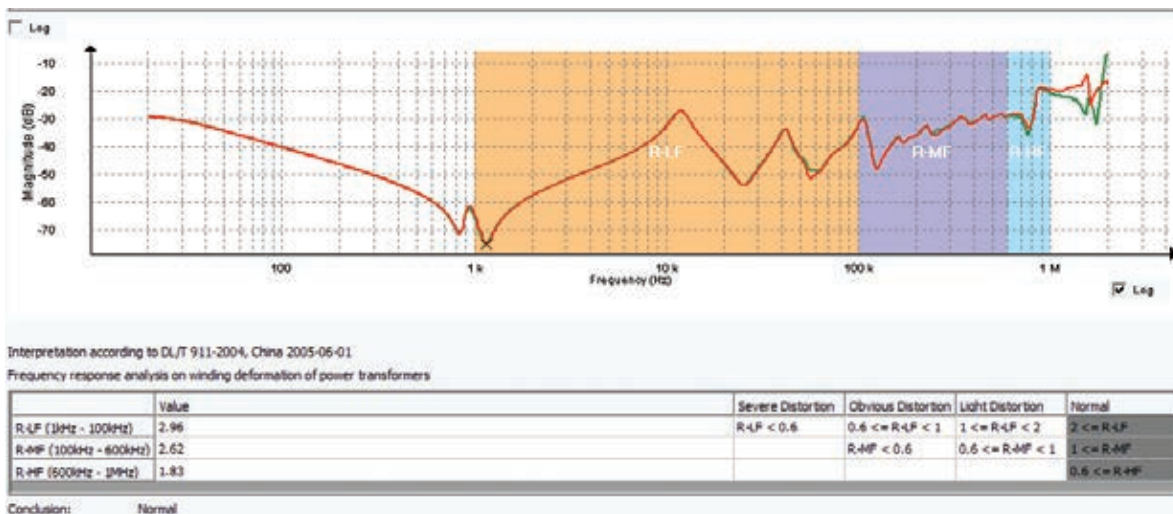
Thông thường việc đánh giá kết quả thí nghiệm một cách chính xác sẽ dùng phương pháp so sánh với "dấu vân tay" như Hình 3.2.2a, tuy nhiên một số phương pháp khác vẫn có thể áp dụng để đánh giá tương đối là sử dụng kết quả của MBA cùng chủng loại hoặc so sánh giữa các pha. Việc đánh giá kết quả SFRA ngoài các tiêu chuẩn định lượng chỉ mang tính chất tham khảo, phần lớn dựa vào kết quả định tính và kinh nghiệm của chuyên gia thí nghiệm để đưa ra các kết luận phù hợp. Sau đây nhóm tác giả sẽ nêu ra 2 ví dụ về sử dụng phương pháp so sánh cùng loại và so sánh giữa các pha để đánh giá kết

quả SFRA MBA.



Hình 3.2.2b Kết quả so sánh giữa 2 MBA 110kV - 63MVA

Hình 3.2.2b thể hiện kết quả đáp ứng tần số pha A-N (hở mạch) của 2 MBA cùng loại, 110kV - 63MVA với số chế tạo C2020098 và C2020099; Sản xuất năm 2020. Dựa trên kết quả theo tiêu chuẩn đánh giá DL/T 911-2004 của Trung Quốc, 2 MBA này được đánh giá là “Tốt”. Sự sai lệch vùng tần số từ 20 Hz ÷ 1kHz được xác định là do dư dư.



Hình 3.2.2c Kết quả so sánh giữa 2 pha A và C MBA 110kV - 63MVA

Hình 3.2.2c thể hiện kết quả so sánh giữa 2 pha A-N và C-N (hở mạch) của 1 MBA 110kV - 63MVA sản xuất năm 2020. Cũng dựa trên kết quả đánh giá theo tiêu chuẩn DL/T 911-2004 cho thấy MBA ở tình trạng “Tốt”. Sự sai khác tại dải tần số >1MHz là do cấu hình phép đo bao gồm tiếp xúc các đầu kẹp dây không tốt, dây nối đất không tốt... vùng này không sử dụng để đánh giá MBA.

Một lưu ý quan trọng khi đánh giá SFRA bằng phương pháp so sánh cùng chủng loại hoặc so sánh giữa các pha với nhau là không áp dụng được trong tất cả các trường hợp vì lý do có thể sự sai lệch là do bản chất ban đầu của MBA và tùy thuộc vào thiết kế của từng nhà sản xuất MBA.

Hạng mục đo SFRA thực sự phát huy tác dụng khi kết quả đo chính xác tuyệt đối, điều này có nghĩa người thí nghiệm phải thực hiện lấy mẫu theo một quy trình được chuẩn hoá và không được có sai sót trong quá trình lấy mẫu. Kết quả chính xác đặc biệt quan trọng đối với lần lấy mẫu đầu tiên còn gọi là “dấu vân tay” là cơ sở để tiến hành các bước tiếp theo là phân tích đánh giá sau này. Bài báo sẽ nêu ra một số lưu ý khi thực hiện việc lấy mẫu SFRA mà được nhóm tác giả tích lũy từ quá trình thực hiện thực tế nhiều lần tại hiện trường:

- Cấu hình phép đo phải đồng nhất: Việc cấu hình phép đo ban đầu rất quan trọng vì nó ảnh hưởng lớn đến kết quả đo được. Khi lấy mẫu SFRA cần quy định rõ phép đo được thực hiện ở nấc phân áp nào (bao gồm cả phía cao và phía

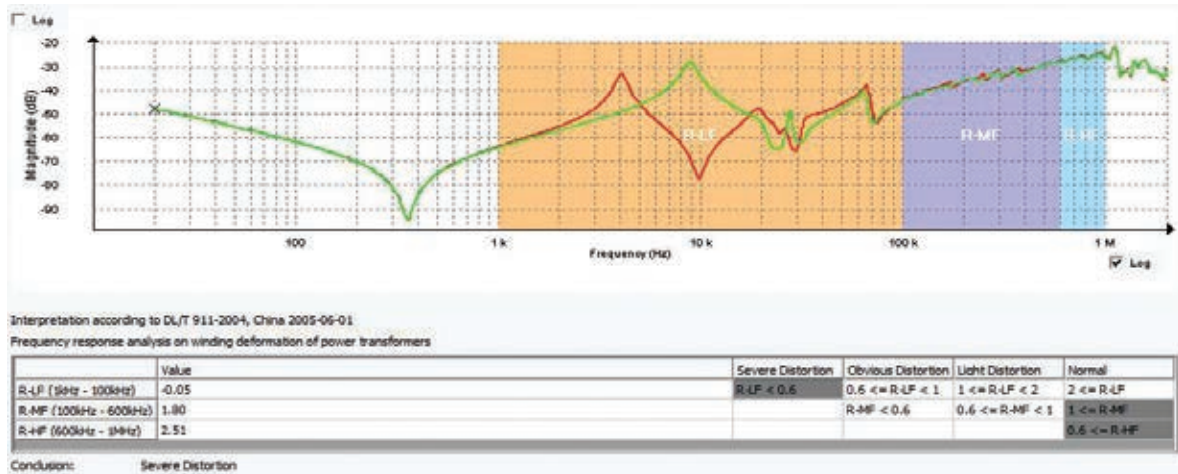
hạ); cuộn tam giác hở (cuộn cân bằng) được cầu tắt, không nối đất; nhiệt độ dầu lúc đo, điều kiện thời tiết lúc đo... Cấu hình phép đo nên được ghi lại cụ thể trong biên bản thí nghiệm để phục vụ cho lần thử nghiệm sau này.

Hình 3.2.2d mô tả phép đo pha B-N (hở mạch) của 1 MBA ứng với cuộn cân bằng có cầu tắt (đường màu xanh) và không cầu tắt (đường màu đỏ). Sự sai khác xảy ra ở Vùng 2 (Khoảng từ 2 ÷ 20kHz), điều này có thể làm sai lệch việc đánh giá kết quả phép đo.

- Từ dư: Để có kết quả đo tin cậy và không ảnh hưởng bởi từ dư, trước khi thực hiện phép đo cần khử từ dư. Việc từ dư xuất hiện trong MBA làm nhầm tưởng các biến dạng trong lõi từ ảnh hưởng đến đánh giá sai lệch.

- Chuẩn bị trước khi lấy mẫu: MBA phải được cô lập hoàn toàn, sử dụng các kết quả SFRA cùng chủng loại (nếu có) hoặc giữa các pha để so sánh trong quá trình lấy mẫu. Kiểm tra cầu đo, hiệu chuẩn cầu đo theo hướng dẫn nhà chế tạo. Trong quá trình đo cần kẹp các đầu kẹp dây đo đồng nhất, dây dùng ngắn mạch đồng nhất...

- Mọi sai sót trong quá trình lấy mẫu đều làm cho kết quả đo được không có giá trị phân tích đánh giá.



Hình 3.2.2d Phép đo B-N (hở mạch) ứng với cuộn cân bằng cầu tắt và không cầu tắt

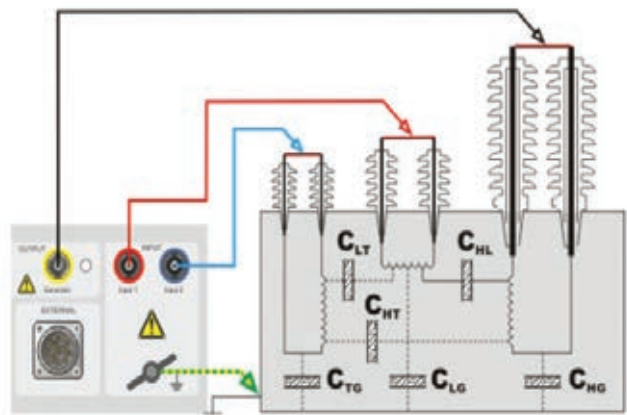
3.3. Phân tích đáp ứng điện môi (DFR)

3.3.1. Giới thiệu phép đo

Hệ thống cách điện MBA bao gồm cách điện lỏng (dầu) và cách điện rắn (chủ yếu là giấy cách điện). Qua quá trình vận hành lâu dài, với đặc tính điện môi của vật liệu, sự xuống cấp hay già hoá cách điện là khó tránh khỏi. Sự xuất hiện của nước có trong vật liệu cách điện, làm cho cách điện bị già hóa nhanh chóng, giảm mức độ cách điện và xuất hiện phóng điện cục bộ, điều này là một trong những nguyên nhân tiềm ẩn dẫn đến sự cố MBA.

Phép đo DFR là một trong những kỹ thuật chẩn đoán chuyên sâu dựa trên việc xác định hàm lượng nước có trong vật liệu cách điện (giấy cách điện) nhằm có những đánh giá chính xác về tình trạng cách điện của MBA, để đưa ra hướng xử lý sớm ngăn ngừa sự cố. Ngoài thông tin về hàm lượng ẩm trong cách điện rắn, phép đo này còn cung cấp thêm các thông tin như: Điều tra về sự thay đổi của điện dung và hệ số tổn thất điện môi của các phần tử trong hệ thống điện (MBA, Sứ, CTs, Máy phát,...) qua đặc tính đáp ứng theo tần số; Đánh giá thông số điện dẫn của dầu; Đánh giá sự phụ thuộc nhiệt độ và thực hiện hiệu chuẩn nhiệt độ riêng cho từng vật liệu hay tình trạng thực tế; Đánh giá sự phục hồi của dầu, quá trình sấy MBA và tẩm dầu vào cách điện giấy... Đối với MBA phép đo này

được thực hiện để đánh giá cách điện chính MBA và các sứ đầu vào của MBA.

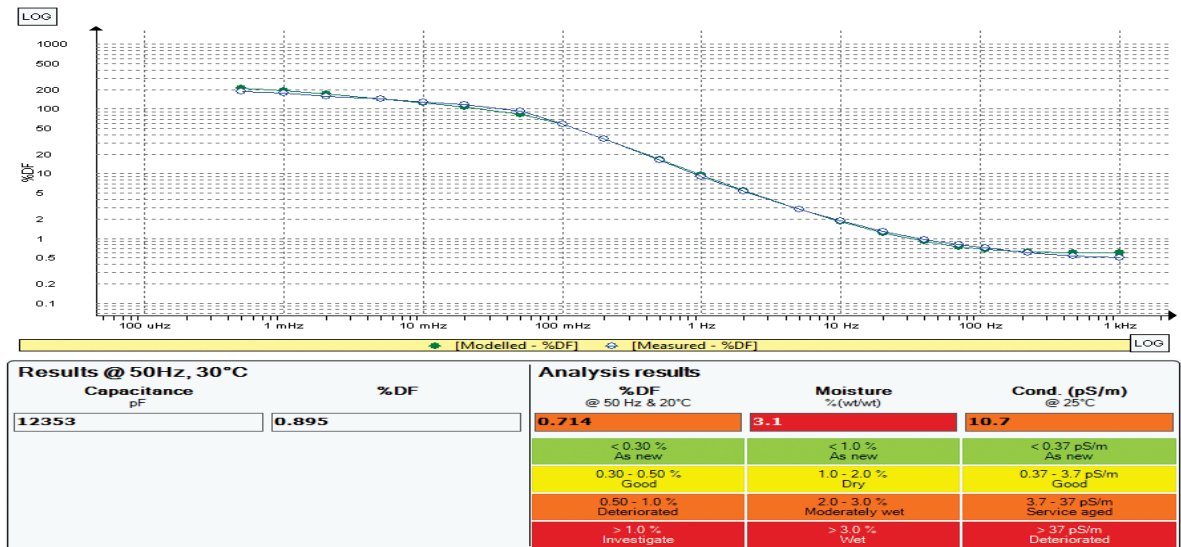


Hình 3.3.1a: Sơ đồ đo phép đo DFR trên MBA có 3 cuộn dây

Hình 3.3.1a mô tả sơ đồ đo phép đo DFR của MBA có 3 cuộn dây, sơ đồ này thực hiện tương tự như sơ đồ đo hệ số tổn hao điện môi Tgđ. Phụ thuộc vào nhiệt độ của đối tượng thử mà phép đo quy định tần số dùng, tần số dùng càng thấp thì kết quả đo được càng tin cậy, tuy nhiên thời gian đo sẽ tăng lên. Với yêu cầu hạn chế về thời gian cắt điện như hiện nay, phép đo DFR MBA dải tần số quét từ 1mHz ÷ 1kHz đủ cho kết quả tin cậy.

2.2.2. Đánh giá kết quả đo qua số liệu thực tế

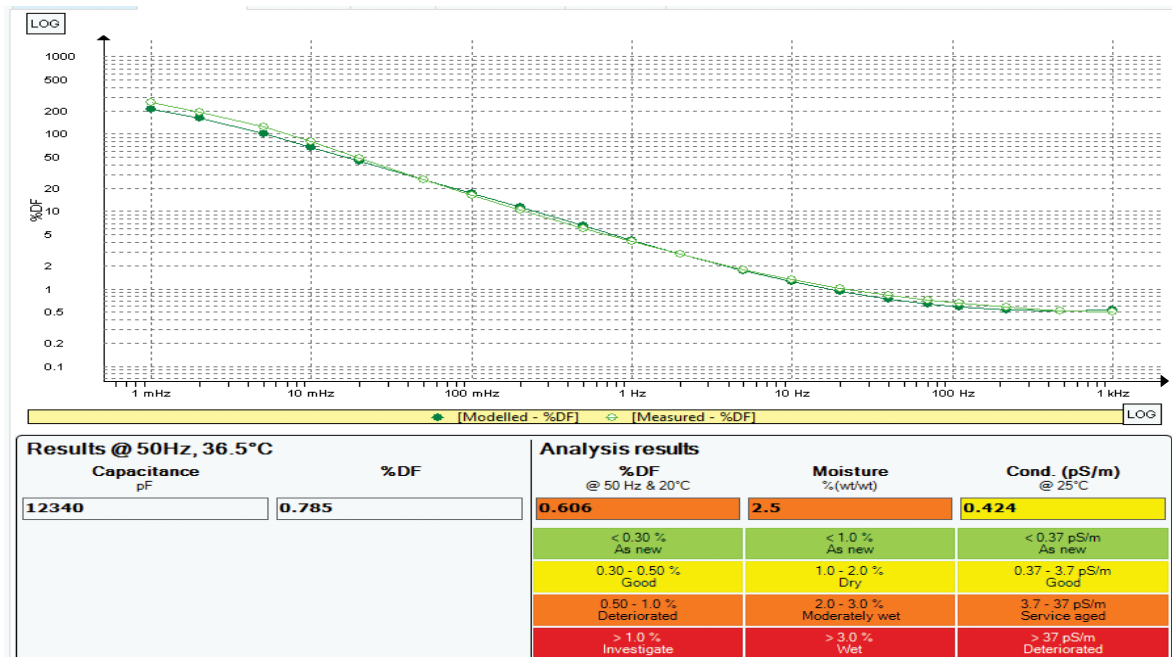
Nhóm tác giả sẽ đưa ra một kết quả đo DFR của một MBA thực tế tại hiện trường. Thông tin của MBA được mô tả: MBA có công suất 25MVA, kiểu 25000/3P/115 23(15,75), sản xuất năm 2005.



Hình 3.3.2a. Kết quả đo DFR với MBA ngày 05/12/2021

Hình 3.3.2a mô tả kết quả từ phép đo DFR giữa cuộn dây (H₁+H₂) và cuộn dây cân bằng. Kết quả đo được hàm lượng ẩm trong cách điện rắn của MBA này là 3.1% được đánh giá ở mức độ “ẩm” (căn cứ theo “Quy trình sửa chữa bảo dưỡng các thiết bị TBA và đường dây 110kV theo tình trạng vận hành”). Kết quả trên là phù hợp với tình trạng MBA đã vận hành trên 15 năm, cách điện (bao gồm dầu và giấy) đã bị nhiễm ẩm nặng và trong giai đoạn lão hoá. Để MBA này tiếp tục vận hành an toàn, khuyến cáo được đưa ra là thẩm tra chất lượng dầu, thực hiện lọc tái sinh dầu và xử lý sấy cách điện bằng phương pháp phù hợp.

Do điều kiện hiện trường, không thể xử lý sấy cách điện nhưng Đơn vị quản lý vận hành đã tiến hành cố lập MBA và lọc dầu tái sinh. Sau khi lọc dầu tiến hành đo lại phép đo DFR và kết quả được thể hiện trên Hình 3.3.2b.



Hình 3.3.2b Kết quả phép đo DFR của MBA sau khi lọc dầu tái sinh ngày 26/09/2022

Căn cứ kết quả trên Hình 3.3.2b ta có thể thấy giá trị hàm lượng ẩm trong cách điện rắn (Moisture) từ mức 3,1% giảm xuống mức 2,5% ở tình trạng “tương đối ẩm”, chất lượng dầu đã tăng lên rất nhiều thông qua thông số điện dẫn

dầu (Cond) giảm từ 10,7 pS/m xuống 0,424 pS/m, giá trị Tgđ giảm từ 0,714% xuống 0,606%, giá trị điện dung gần như không thay đổi.

Từ kết quả ta có thể thấy việc lọc dầu tái sinh đã cải thiện đáng kể tình trạng cách điện của MBA trên. Tuy nhiên thông thường đối với MBA, hàm lượng nước chứa trong cách điện rắn (giấy) sẽ lớn hơn nhiều so với hàm lượng nước chứa trong dầu, điều này phản ánh việc lọc dầu chưa thể khắc phục triệt để để đưa cách điện MBA về tình trạng “tốt”. Để khắc phục các khiếm khuyết về hàm lượng ẩm trong MBA này cần phải xử lý các bước tiếp theo bao gồm sấy hoặc thay cách điện rắn trong máy (giấy cách điện) và tiếp tục thực hiện hạng mục DFR định kỳ để đánh giá tình trạng xuống cấp của cách điện, ngăn ngừa sự cố MBA.

Để đánh giá một cách chi tiết hơn về kết quả của phép đo DFR, ngoài dữ liệu về hàm lượng ẩm trong cách điện rắn đã thể hiện trên, ta còn căn cứ vào đồ thị đường đặc tính của các thông số bao gồm hệ số tổn hao điện môi tgđ, điện dung... theo tần số. Dựa vào đường đặc tính ta có thể phân ra thành 4 vùng như sau:

Vùng 1 từ 5Hz ÷ 1kHz: Biểu thị ảnh hưởng của cách điện giấy ở vùng tần số cao, cách đấu nối sơ đồ và hàm lượng ẩm trong cách điện. Tuy nhiên, vùng này không nhạy để đánh giá cách điện rắn của MBA.

Vùng 2 từ 100mHz ÷ 5Hz: Vùng này biểu thị điện dẫn suất của dầu do quá trình già hoá. Điện dẫn suất của dầu tăng, đồ thị sẽ có xu hướng dịch sang bên phải và ngược lại.

Vùng 2 từ 5mHz ÷ 100mHz: Là vùng ảnh hưởng bởi cấu trúc hình học của vật liệu cách điện trong MBA.

Vùng 4 < 5mHz: Là vùng ảnh hưởng nhạy về cách điện giấy của MBA bao gồm hàm lượng ẩm trong cách điện và quá trình già hoá cách điện giấy. Hàm lượng ẩm trong cách điện tăng hoặc già hoá, đồ thị có xu hướng đi lên.

Ngoài ra còn một thông số quan trọng ảnh hưởng đến đặc tính đáp ứng là nhiệt độ. Nhiệt độ thay đổi làm thay đổi cả đường đặc tính. Đồ thị sẽ có xu hướng dịch sang bên phải khi nhiệt độ tăng.

Để có được kết quả DFR một cách chính xác và đầy đủ dữ liệu để đánh giá tình trạng cách điện của MBA cần có một số lưu ý sau:

- Cấu hình phép đo phải đồng nhất bao gồm: Có lập MBA, tách tất cả dây nối đất, cầu tất các đầu cực của các phía, vệ sinh sạch các bề mặt sứ... nên chọn các cuộn dây nằm gần nhau để đo DFR, phép đo giữa các cuộn dây có điện dung bé thông thường kết quả đo được sẽ không chính xác.

- Nhiệt độ MBA lúc tiến hành lấy mẫu cần phải ghi nhận chính xác, điều này ảnh hưởng rất lớn đến kết quả đánh giá. Điều kiện môi trường cũng phải được ghi lại bao gồm nhiệt độ, độ ẩm, điều kiện thời tiết...

- Tần số dừng của phép đo phải đủ bé để có đủ cơ sở dữ liệu đánh giá hàm lượng ẩm trong cách điện.

4. KẾT LUẬN VÀ KHUYẾN NGHỊ

Qua phân tích đánh giá kết quả của 2 hạng mục thử nghiệm trên, bài báo đã đưa ra được khả năng ứng dụng và tính hiệu quả khi áp dụng. Qua đó nhóm tác giả cũng đã nêu ra một số ví dụ cụ thể, kinh nghiệm thực tế về việc thực hiện lấy mẫu và phân tích kết quả đối với 2 hạng mục SFRA và DFR. Kể từ khi EVNCPC áp dụng phương pháp sửa chữa bảo dưỡng các thiết bị TBA và đường dây theo tình trạng vận hành (CBM), các hạng mục chẩn đoán chuyên sâu bắt đầu được áp dụng rộng rãi. Qua thời gian áp dụng tại lưới điện EVNCPC đã phát hiện ra rất nhiều tổn tại khiếm khuyết của MBA mà lâu nay việc thí nghiệm định kỳ không phát hiện được. Hạng mục DFR đặc biệt quan trọng và cần thiết đối với MBA vận hành đã lâu năm, xác suất các MBA này bị nhiễm ẩm và già hoá cách điện là rất lớn. Hạng mục SFRA quan trọng đối với các MBA bị ngắn mạch ngoài dòng lớn, sau khi vận chuyển lắp đặt hoặc nơi thường xảy ra động đất... để kịp thời phát hiện các xô lệch, biến dạng bên trong do tác động vật lý.

Ngoài 2 hạng mục SFRA và DFR đã được nêu trên, tại EVNCPC cũng đang áp dụng nhiều hạng mục chẩn đoán chuyên sâu MBA khác mà trong giới hạn bài báo này không nêu ra như: Phân tích đáp ứng tổn hao điện kháng tần theo tần số (FRSL); Phân tích điện trở động bộ OLTC (DRM); Thử nghiệm Bushing (hot collar). Việc áp dụng các hạng mục chẩn đoán chuyên sâu này cung cấp nhiều thông tin quan trọng để đánh giá chính xác tình trạng vận hành của MBA, phát hiện được những khiếm khuyết vừa chớm nở để có các phương án xử lý sớm, ngăn ngừa được sự cố cho MBA.

5. TÀI LIỆU THAM KHẢO

- [1] Charles Sweetser, B.Sc., M.Sc. Dr. Tony McGrail, B. Sc., M.Sc. *Sweep Frequency Response Analysis Transformer Applications*
- [2] CIGRE, 2020, *Advances in the interpretation of transformer Frequency Response Analysis (FRA)*
- [3] IEC 60076-18, 2012, *Measurement of frequency response*
- [4] Phạm Đình Anh Khôi, *Các kỹ thuật nâng cao chẩn đoán sự cố máy biến áp lực*, Nhà xuất bản ĐHQG - HCM
- [5] Đình Thành Việt, Lê Hoài Sơn, 2015, *Chuẩn đoán mạch từ và các cuộn dây của máy biến áp lực bằng kỹ thuật phân tích đáp ứng tần số quét*
- [6] Asif Islam, Shahidul Islam Khan, Aminul Hoque, 2011, *Detection of Mechanical Deformation in Old Aged Power Transformer Using Cross Correlation Co-Efficient Analysis Method*
- [7] CIGRE, 2011, *Guide for Transformer Maintenance*
- [8] EVNCPC, *Quy trình sửa chữa bảo dưỡng các thiết bị TBA và đường dây 110kV theo tình trạng vận hành*.

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 304 tháng 3/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Dồn lực đưa Nhà máy Thủy điện Hoà Bình mở rộng về đích..... 1
- Các nhà máy điện EVNGENCO3 sẵn sàng huy động cao điểm mùa khô 2025..... 2
- EVN làm việc với PVGAS về giải pháp đảm bảo nguồn cung khí và LNG cho sản xuất điện..... 3
- Phát động "Toàn dân tiết kiệm năng lượng hưởng ứng Giờ Trái đất năm 2025 4
- Đồng Nai: Phê duyệt chủ trương đầu tư dự án truyền tải hơn 1.800 tỷ đồng 7
- EVNGENCO1 và EEMC ký thoả thuận hợp tác trong lĩnh vực giám sát vận hành, bảo dưỡng sửa chữa và xử lý sự cố các máy biến áp..... 9
- EVNFINANCE khai trương chi nhánh Hà Nội..... 10
- Đôn đốc đẩy nhanh tiến độ các dự án truyền tải điện trên địa bàn tỉnh Đồng Nai 12
- Đóng điện hàng loạt công trình lưới điện 110kV tại các tỉnh phía Nam 14
- Công ty Thủy điện Sông Bung tổ chức đoàn tham gia học tập kinh nghiệm tại các nhà máy thủy điện khu vực Tây Nguyên 17
- EVNHANOI đảm bảo điện an toàn, liên tục, ổn định phục vụ các lễ hội đầu năm..... 20
- Đóng điện thành công dự án "đường dây trạm biến áp 110kV rĩa tỉnh Ninh Bình" 24
- EVN và Vietcombank ký kết hợp đồng tín dụng dự án đường dây 500kV Lào Cai – Vĩnh Yên 25
- EVNGENCO1 chuẩn bị tốt cho công tác sản xuất điện trong mùa khô năm 2025..... 27
- Truyền tải điện Hà Nội vượt khó, nỗ lực phối hợp đảm bảo công trình đường dây giao chéo vành đai 4 đúng tiến độ 30
- Về đích sớm gần 2 tháng: PTC1 đóng điện thành công tụ bù ngang 100kV-50MVar tại TBA 220kV Xuân Mai . 33
- 3 cuộc thi chào mừng 50 năm thành lập Ngành điện miền Nam: Có gì đặc biệt? 34

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Robot hút bụi có tốt không? Trước khi mua bạn cần biết điều này..... 37
- Cảnh báo lừa đảo giả mạo ngành điện quý khách hàng hãy cảnh giác 38
- Mua máy báo khói: Một số điều cần lưu ý để lựa chọn đúng loại..... 40

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Giải pháp thông gió thu hồi nhiệt (ERV) của Daikin . 41
- Ứng dụng các hạng mục thí nghiệm chẩn đoán chuyên sâu để đánh giá sớm tình trạng vận hành và ngăn ngừa sự cố máy biến áp..... 45



VÌ SAO NÊN SỬ DỤNG QUẠT KHI BẬT ĐIỀU HÒA?

BẬT QUẠT SONG SONG VỚI ĐIỀU HÒA NHIỆT ĐỘ GIÚP:



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



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



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

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



Quạt trần:

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



Quạt phun sương:

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



Quạt cây hay quạt bàn:

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



EVN

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC



Công nhân điện lực đi kiểm tra lưới điện.



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



Công nhân **PC CAO BẰNG** khắc phục nhanh sự cố đường điện 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