

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

Số 292

3 - 2024



✦ **THƯ CHÚC MỪNG CỦA CHỦ TỊCH HĐTV TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM**
✦ **VEEA LÀM VIỆC VỚI VUSTA, EVN VÀ TRAO QUYẾT ĐỊNH BỔ NHIỆM**
TỔNGBIÊN TẬP TẠP CHÍ ĐIỆN VÀ ĐỜI SỐNG ✦ **THỜI GIAN THI CÔNG DỰ ÁN**
ĐƯỜNG DÂY 500 KV MẠCH 3 CÒN RẤT NGẮN: CÁC NHÀ THẦU CẦN QUYẾT
TÂM CAO, NỖ LỰC LỚN ĐỂ ĐÁP ỨNG MỤC TIÊU ĐỀ RA ✦ **ĐẨY NHANH**
TIẾN ĐỘ TRIỂN KHAI DỰ ÁN CẤP ĐIỆN LƯỚI QUỐC GIA CHO CÔN ĐẢO



EVNSPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM



**KHI CÓ BẤT CỨ NHU CẦU NÀO VỀ ĐIỆN,
VUI LÒNG LIÊN HỆ CHÚNG TÔI**



**TỔNG ĐÀI CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG 24/7
19001006 - 19009000**

Website: <https://cskh.evnspsc.vn> - Email: cskh@evnspsc.vn



THƯ CHÚC MỪNG CỦA CHỦ TỊCH HĐQT TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Nhân dịp Ông Mai Quốc Hội được Hội Điện lực Việt Nam bổ nhiệm theo Quyết định số 09/QĐ-VEEA ngày 30/01/2024 giữ chức vụ Tổng Biên tập Tạp chí Điện và Đời sống của Hội Điện lực Việt Nam, thay mặt Đảng ủy, Hội đồng Thành viên, Lãnh đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam, tôi xin gửi lời chúc mừng tốt đẹp nhất đến Ông Mai Quốc Hội và quý vị lãnh đạo cùng toàn thể anh em phóng viên, biên tập viên, người lao động của Tòa soạn, những người đã cống hiến sức trẻ và nhiệt huyết của mình cho sự phát triển của Tạp chí.

Tôi cũng xin chúc mừng Tạp chí Điện và Đời sống được Bộ Thông tin và Truyền thông có Quyết định số 51/GP-BTTTT ngày 06/3/2024 cho phép mở rộng hoạt động của Tạp chí.

Trải qua 28 năm hoạt động tích cực và hiệu quả, Tạp chí Điện và Đời sống đã và đang là một trong những kênh thông tin và truyền thông quan trọng của Hội Điện lực Việt Nam và ngành Điện Việt Nam. Các sản phẩm truyền thông phong phú của Tạp chí với nội dung chất lượng và đa dạng về hình thức thể hiện trên báo in cũng như trên trang thông tin điện tử đã truyền tải kịp thời đến người dân về các thông tin mang tính thời sự, hữu ích, góp phần vào sự phát triển của ngành Điện.

Tôi tin tưởng rằng, trong giai đoạn tới với Tổng biên tập mới, Tạp chí Điện và Đời sống sẽ tiếp tục đổi mới, hoàn thành xuất sắc vai trò của mình, đồng hành để tiếp tục đạt được những thành công và thắng lợi vẻ vang cho ngành Điện cách mạng Việt Nam.

Trân trọng!

**TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
CHỦ TỊCH HỘI ĐỒNG THÀNH VIÊN**

A handwritten signature in blue ink, consisting of a vertical stroke and a horizontal base, positioned above the name of the signatory.

Đặng Hoàng An

VEEA LÀM VIỆC VỚI VUSTA, EVN VÀ TRAO QUYẾT ĐỊNH BỔ NHIỆM TỔNG BIÊN TẬP TẠP CHÍ ĐIỆN VÀ ĐỜI SỐNG

Ngày 12/03/2024, tại Hà Nội, Hội Điện lực Việt Nam (VEEA) đã có buổi làm việc với Liên hiệp các Hội KHKT Việt Nam (VUSTA) và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đồng thời tổ chức lễ công bố và trao Quyết định bổ nhiệm ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký VEEA giữ chức vụ Tổng Biên tập Tạp chí Điện và Đời sống.



Toàn cảnh buổi làm việc

Tham dự buổi làm việc về phía Liên hiệp các Hội Khoa học và Kỹ thuật Việt Nam (VUSTA) có ông Phan Xuân Dũng - Chủ tịch VUSTA; ông Nguyễn Quyết Chiến - Tổng thư ký; Cùng đại diện lãnh đạo văn phòng và các Ban của VUSTA.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng Giám đốc; ông Võ Quang Lâm - Phó Tổng Giám đốc cùng đại diện lãnh đạo các phòng ban EVN.

Về phía Hội Điện lực Việt Nam có ông Dương Quang Thành - Chủ tịch; ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký cùng đại diện lãnh đạo Văn phòng và các Ban của VEEA.



Ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch, kiêm Tổng thư ký VEEA báo cáo hoạt động của Hội năm 2023

Tại buổi làm việc, ông Mai Quốc Hội Phó Chủ tịch, kiêm Tổng thư ký VEEA nhấn mạnh với vai trò là hội viên của VEEA, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã và đang có sự phối hợp chặt chẽ trong công tác trao đổi, kiến nghị về các Cơ chế chính sách của ngành Điện: Phối hợp nghiên cứu góp ý kiến cho các đề án, văn bản quy phạm pháp luật của cơ quan Nhà nước như sửa đổi bổ sung Luật Điện lực; các Nghị định, Thông tư; Chiến lược, Quy hoạch... để báo cáo cơ quan có thẩm quyền. Đồng thời, đề xuất các cơ chế, chính sách có liên quan đến giá điện, phát triển thị trường điện; quản lý nhu cầu điện; phát triển nguồn năng lượng tái tạo; quản lý và phát triển lưới điện thông minh.



Ông Dương Quang Thành - Chủ tịch Hội Điện lực Việt Nam phát biểu tại buổi làm việc

Cùng với đó, để VEEA có các thông tin phục vụ cho hoạt động của Hội, đặc biệt là cho các Hội viên có quan hệ công việc với EVN, VEEA cũng đề nghị EVN tạo điều kiện cung cấp cho VEEA các Tài liệu, số liệu liên quan đến hoạt động của EVN (không phải là tài liệu mật) như Kế hoạch vận hành, KH ĐTXD năm, Quy chế thanh toán tiền điện...

Song song, trong công tác nghiên cứu khoa học công nghệ và môi trường, Hội Điện lực Việt Nam đề nghị EVN giao cho VEEA thực hiện các chương trình, kế hoạch nghiên cứu, đề xuất các đề án, đề tài có liên quan đến kiểm toán năng lượng, tiết kiệm năng lượng và áp dụng công nghệ mới; các đề tài về công tác quản trị và đổi mới trong quản lý kinh tế, tài chính của EVN...; Nội dung các

chương trình, các đề tài nghiên cứu khoa học công nghệ cụ thể sẽ được EVN và VEEA lập danh mục cụ thể phù hợp với mục tiêu cần thiết của EVN trong từng năm, từng thời gian cụ thể.



Ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng Giám đốc EVN phát biểu tại buổi làm việc

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng Giám đốc EVN tiếp thu các ý kiến của lãnh đạo VUSTA và VEEA. Đồng thời mong muốn lãnh đạo VUSTA tiếp tục giúp đỡ, phối hợp với EVN và VEEA kịp thời kiến nghị với Thủ tướng Chính phủ, các Bộ ngành về các vấn đề vướng mắc trong quá trình thực hiện các Nghị định, Thông tư liên quan đến SXKD điện; Đồng thời giúp đỡ đẩy mạnh việc xét duyệt và cấp chứng chỉ Kỹ sư ASEAN, APEC cho các Kỹ sư của EVN và các đơn vị thành viên trong thời gian tới.



Ông Phan Xuân Dũng - Chủ tịch VUSTA phát biểu tại buổi làm việc

Tại buổi lễ, thay mặt VUSTA, ông Phan Xuân Dũng nhấn mạnh vai trò quan trọng của Hội Điện lực Việt Nam trong hệ thống Liên hiệp Hội. Chủ tịch VUSTA khẳng định trong thời gian tới, Liên hiệp Hội Việt Nam sẽ tiếp tục có sự hợp tác chặt chẽ với VEEA và EVN trong công tác trao đổi, kiến nghị về các Cơ chế chính sách của ngành Điện với các cấp có thẩm quyền.



Ông Phan Xuân Dũng - Chủ tịch VUSTA trao Quyết định bổ nhiệm Tổng Biên tập Tạp chí Điện và Đời sống cho ông Mai Quốc Hội

Cũng tại buổi làm việc, ông Phan Xuân Dũng đã trao Quyết định số 09/QĐ-VEEA, ngày 30/01/2024 của Hội Điện lực Việt Nam, bổ nhiệm ông Mai Quốc Hội làm Tổng biên tập Tạp chí Điện và Đời sống và chúc mừng ông Mai Quốc Hội đã nhận được sự tín nhiệm tuyệt đối của toàn thể CBCNV Hội Điện lực Việt Nam. Ông Phan Xuân Dũng cho rằng, việc bổ nhiệm đã khẳng định vai trò quan trọng của đồng chí Mai Quốc Hội trong sự phát triển chung của VEEA và Tạp chí Điện và Đời sống.



Tổng Biên tập Mai Quốc Hội nhận hoa chúc mừng của Lãnh đạo EVN, VUSTA và VEEA

Phát biểu nhận nhiệm vụ tại buổi lễ, Tổng Biên tập Mai Quốc Hội trân trọng cảm ơn sự tín nhiệm của Thường vụ Đảng ủy và Lãnh đạo Liên Hiệp các Hội Khoa học và Kỹ thuật Việt Nam, các ban chức năng cùng sự giúp đỡ, ủng hộ và tạo điều kiện nhiệt tình từ tập thể, lãnh đạo và các đồng nghiệp trong cơ quan. Tổng Biên tập Mai Quốc Hội nhấn mạnh đây không chỉ là vinh dự, trọng trách lớn đối với bản thân, mà còn là nhiệm vụ chính trị quan trọng trong sự phát triển chung của Tạp chí Điện và Đời sống nhằm phát huy tốt truyền thống đưa Tạp chí ngày càng phát triển với nhiệm vụ và vai trò là cơ quan ngôn luận của Hội Điện lực Việt Nam.

BBT

THỜI GIAN THI CÔNG DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV MẠCH 3 CÒN RẤT NGẮN: CÁC NHÀ THẦU CẦN QUYẾT TÂM CAO, NỖ LỰC LỚN ĐỂ ĐÁP ỨNG MỤC TIÊU ĐỀ RA

Đó là chỉ đạo của Chủ tịch HĐTV Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Đặng Hoàng An tại buổi kiểm tra tiến độ thi công Dự án đường dây 500kV mạch 3 cung đoạn Quỳnh Lưu - Thanh Hóa, vào ngày 2/4/2024, tại Thanh Hóa.

Tham gia đoàn công tác có ông Nguyễn Đức Cường - Thành viên HĐTV EVN, ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch HĐTV Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), ông Trương Hữu Thành - Phó Tổng giám đốc EVNNPT, ông Vũ Trần Nguyễn - Phó Tổng giám đốc EVNNPT kiêm giám đốc CPMB, lãnh đạo các Ban chuyên môn của EVN, EVNNPT.

Dự án đường dây 500kV Quỳnh Lưu - Thanh Hóa dài khoảng 92 km đi qua địa bàn tỉnh Nghệ An và Thanh Hóa. Đây là 1 trong 4 dự án thành phần thuộc dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch (Quảng Bình) đến Phố Nối (Hưng Yên). Theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ Dự án phải hoàn thành đóng điện đưa vào vận hành trong tháng 6/2024.

Dự án sau khi hoàn thành sẽ giúp giảm tải và tránh quá tải cho các đường dây 500kV hiện hữu đảm bảo tiêu chí N-1, đặc biệt khi công suất truyền tải cao theo giao diện Bắc - Trung ở thời điểm các nhà máy thủy điện miền Bắc phát thấp. Tuyến đường dây cũng giúp nâng cao độ dự trữ ổn định truyền tải trên giao diện Bắc - Trung.

Dự án được khởi công ngày 18/01/2024, đến nay địa phương đã bàn giao mặt bằng được 200/200 vị trí móng, 37/98 khoảng néo hành



Chủ tịch HĐTV EVN và đoàn công tác kiểm tra và nghe nhà thầu Alphanam E&C báo cáo tiến độ triển khai thi công vị trí trên núi đá tại thị xã Nghi Sơn, Thanh Hóa



Lãnh đạo EVN và EVNNPT kiểm tra và nghe báo cáo tiến độ thi công vị trí 63 trên núi đá do nhà thầu INCO thi công

lang tuyến. Về tiến độ thi công, tính đến 18h30 ngày 2/4/2024, Dự án đã hoàn thành đào đúc được 54/200 vị trí, dựng cột được 3 vị trí và đang triển khai thi công đúc móng đồng thời các vị trí còn lại.

Lãnh đạo EVN, EVNNPT trực tiếp kiểm tra vị trí móng 36 của nhà thầu Alphanam E&C, vị trí 63 của nhà thầu INCO, vị trí 80, 185,186 của nhà thầu PC1, vị trí 109 của nhà thầu Thăng Long TIC, vị trí 159 của nhà thầu EVNIC, vị trí 171 và bãi đúc cọc



Lãnh đạo EVN và EVNNPT kiểm tra và nghe báo cáo tiến độ thi công vị trí móng do nhà thầu Thăng Long TIC thi công

của nhà thầu Việt Á, vị trí 189, 191 của nhà thầu Phương Hạnh. Tại buổi kiểm tra, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An ghi nhận những nỗ lực của các đơn vị trong thời gian qua, nhưng tiến độ một số nhà thầu chưa đáp ứng được yêu cầu điều hành, chính vì vậy tiềm ẩn nhiều nguy cơ ảnh hưởng đến tiến độ chung của dự án.

Thời gian thi công còn lại của dự án chỉ còn chưa đến 3 tháng, trong khi khối lượng công việc còn lại rất nhiều, lãnh đạo EVN yêu cầu các nhà thầu cần xác định rõ tính chất cấp bách của dự án, huy động nguồn lực lớn hơn nữa để tổ chức các công việc với quyết tâm cao, nỗ lực lớn để đáp ứng mục tiêu đề ra. Lãnh đạo EVN yêu cầu EVNNPT chỉ đạo các nhà thầu xây lắp cần phải tập trung nhân lực, vật lực, máy móc thi công 3 ca, 4 kíp, 24/7, đẩy nhanh tiến độ thi công, hoàn thành các vị trí móng của dự án này trước ngày 15/4/2024 để triển khai lắp dựng cột nhằm đảm bảo mục tiêu hoàn thành dự án trong tháng 6/2024 theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ.

Lãnh đạo EVN cũng yêu cầu EVNNPT, Ban QLDA các công trình điện miền Trung cần giám sát, đôn đốc thường xuyên nhà thầu này để bắt kịp tiến độ chung, đồng thời huy động các nhà thầu khác đã hoàn thành vị trí móng để hỗ trợ.

Chủ tịch HĐTV EVN yêu cầu các nhà thầu thi công cần chú trọng tiến độ, chất lượng song hành cùng công tác an toàn. Hiện nay Dự án này đã vào giai đoạn dựng cột, phải treo cao và vật tư thiết bị nhiều. Vì vậy các đơn vị thi công cần chú trọng công tác an toàn, đặt an toàn là số 1.

Lãnh đạo EVN cũng yêu cầu EVNNPT điều phối cột thép hợp lý đến công trường để hạn chế tình trạng “móng chờ cột”, đồng thời sẵn sàng huy động các đơn vị nhà thầu đã hoàn thành phần việc của mình hỗ trợ các đơn vị khác yếu hơn để đảm bảo đồng bộ tiến độ chung của dự án.

Tại buổi kiểm tra công trường, đại diện các đơn vị thi công cho biết thời gian qua, một số vị trí móng chưa triển khai thi công được là do thời tiết trong khu vực mưa lớn

kéo dài, cùng với đó là việc đưa máy vào vị trí gặp khó khăn từ phía người dân địa phương. Các đơn vị thi công khẳng định đã khắc phục được những khó khăn và đang tiếp tục tăng cường nhân lực, máy móc để đáp ứng được các mốc tiến độ chủ đầu tư yêu cầu.

Đại diện nhà thầu Tập đoàn PC1 cho biết: Nhận thức rõ tầm quan trọng của dự án, thời gian qua đơn vị đã huy động nguồn lực cao nhất để triển khai thi công đào đúc móng và đến nay đã hoàn thành được khoảng 80% vị trí móng của toàn tuyến đường dây 500kV mạch 3. Đơn vị phấn đấu 10/4/2024 sẽ hoàn thành toàn bộ công tác đào đúc móng các vị trí. Sau khi hoàn thành vị trí móng, đơn vị đã huy động tối đa đội dựng cột về cột về đến đầu tổ chức thi công dựng cột ngay đến đó, phấn đấu hoàn thành theo đúng mục tiêu chỉ đạo của chủ đầu tư.

Mạnh Đúc



Lãnh đạo EVN và EVNNPT kiểm tra và nghe báo cáo tiến độ thi công vị trí móng do nhà thầu EVNIC thi công



Nhà thầu Phương Hạnh đã huy động máy móc, vật tư để thi công vị trí móng cọc, đơn vị cam kết đáp ứng tiến độ mục tiêu chỉ đạo của chủ đầu tư

EVNHCMC TIẾP VÀ LÀM VIỆC VỚI BỘ TRƯỞNG PHÁT TRIỂN KINH TẾ, THƯƠNG MẠI QUỐC TẾ VÀ XÚC TIẾN XUẤT KHẨU CANADA

Sáng ngày 28/3, ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV và ông Luân Quốc Hưng - Phó Tổng Giám đốc EVNHCMC đã tiếp và làm việc với Bộ trưởng Phát triển Kinh tế, Thương mại Quốc tế và Xuất khẩu Canada - bà Mary Ng.

Chào mừng chuyến thăm của bà Bộ trưởng và đoàn đại biểu, ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV EVNHCMC trao đổi và cho biết Tổng công ty Điện lực TPHCM rất vui mừng và cảm ơn bà Bộ trưởng cùng đoàn đại biểu đã dành thời gian đến thăm và làm việc với EVNHCMC.

Ông Phạm Quốc Bảo trao đổi, trong thời gian qua, Tổng công ty Điện lực TPHCM là đơn vị tiên phong trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam về phương diện hợp tác quốc tế, đồng thời Ban lãnh đạo EVNHCMC cũng đặc biệt quan tâm tới việc trao đổi, học tập kinh nghiệm cùng các quốc gia tiên tiến trên thế giới nhằm nâng cao chất lượng nguồn nhân lực và hiện đại hoá cơ sở hạ tầng kỹ thuật của Tổng công ty. EVNHCMC và các đơn vị doanh nghiệp Canada trong thời gian qua đã có nhiều sự hợp tác thúc đẩy phát triển ngành điện Thành phố. Trong đó, nổi bật là sự hợp tác giữa EVNHCMC với Công ty Survalent Technology - Canada (phần mềm Survalent) trong việc xây dựng và vận hành Trung tâm Điều khiển từ xa thứ hai và đặc biệt là ứng dụng phần mềm này để thực hiện tự động hóa 100% lưới điện trung thế tại TP.HCM.

Ông Phạm Quốc Bảo cũng cảm ơn và mong muốn Bà Bộ trưởng Mary Ng quan tâm, tạo điều kiện hơn nữa để các doanh nghiệp Canada trong thời gian tới tiếp tục thúc đẩy hợp tác



Ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV EVNHCMC tiếp và trao đổi với bà Mary Ng - Bộ trưởng Phát triển Kinh tế, Thương mại Quốc tế và Xuất khẩu Canada (Ảnh: Duy Đoàn)



Ông Luân Quốc Hưng - Phó Tổng giám đốc EVNHCMC giới thiệu những thành tựu nổi bật của EVNHCMC. (Ảnh: Duy Đoàn)

giúp EVNHCMC tiếp tục phát triển nhanh, xanh, bền vững và hội nhập.

Đoàn cũng đã đến thăm Trung tâm Điều độ hệ thống điện Thành phố Hồ Chí Minh. Tại đây, ông Luân Quốc Hưng - Phó Tổng giám đốc EVNHCMC đã giới thiệu, chia sẻ về lịch sử hình thành phát triển cùng các thành tựu nổi bật của ngành Điện lực thành phố trong hơn 45 năm qua, có

sự hợp tác giữa EVNHCMC và Công ty Survalent Technology trong việc phối hợp xây dựng và vận hành Trung tâm điều khiển từ xa thứ hai cũng như ứng dụng phần mềm SCADA của Survalent để thực hiện tự động hóa 100% lưới điện trung thế của EVNHCMC. Năm 2017, EVNHCMC đã đưa vào vận hành Trung tâm điều khiển xa đầu tiên, có khả năng giám



Ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐQT EVNHCMC bắt tay chào Bộ Trưởng Phát triển Kinh tế, Thương mại Quốc tế và Xuất khẩu Canada Mary Ng. (Ảnh: Thanh Thiện)



Ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐQT EVNHCMC tặng quà lưu niệm cho Bộ trưởng Phát triển Kinh tế, Thương mại Quốc tế và Xuất khẩu Canada Mary Ng. (Ảnh: Thanh Thiện)

sát và điều khiển từ xa lưới điện toàn Thành phố theo thời gian thực. Đến năm 2018, hoàn tất chuyển đổi 100% trạm biến áp 110 kV đáp ứng tiêu chí không người trực, vận hành dựa trên việc ứng dụng các công nghệ SCADA điều khiển từ xa, hệ thống phòng cháy chữa cháy tự động, hệ thống camera giám sát an ninh. Đầu năm 2022, tiếp tục đưa vào vận hành Trung tâm Điều khiển xa thứ hai, độc lập và dự phòng cho Trung tâm Điều khiển xa thứ nhất, theo chuẩn quốc tế và là Tổng công ty phân phối điện đầu tiên thực hiện mô hình này. Năm 2023, EVNHCMC đưa vào vận hành Trạm biến áp kỹ thuật số 110kV Tân

Phú Trung với công nghệ mới, tiên tiến nhất hiện nay.

Tháng 9/2023, Tổng công ty đã hoàn tất triển khai dự án Khoa học công nghệ: “Xây dựng thí điểm lưới điện Microgrid có tích hợp năng lượng tái tạo và hệ thống pin tích trữ năng lượng tại Trung tâm dữ liệu (Data Center)”. Đây có thể xem là dự án đầu tiên về Microgrid nối lưới của ngành điện Việt Nam, sử dụng hiệu quả, tối ưu các nguồn năng lượng sạch, năng lượng tái tạo góp phần chủ động nâng cao chất lượng điện năng cung cấp cho các phụ tải tại chỗ có tính chất quan trọng.

Đến nay, EVNHCMC đã hoàn tất triển khai hệ thống tự động hóa giám sát, điều khiển từ xa cho 100% các phát tuyến lưới điện trung thế. Hiệu quả ghi nhận được cụ thể trong giai đoạn 2016 - 2023 như sau: chỉ số SAIFI giảm từ 6,72 lần xuống còn 0,18 lần; chỉ số SAIDI giảm từ 720 phút xuống còn 15,2 phút.

Theo kết quả đánh giá chỉ số lưới điện thông minh SGI của Tập đoàn Năng lượng Quốc gia Singapore năm 2022, mức độ thông minh lưới điện của EVNHCMC đạt 71,4/100 điểm, xếp hạng 47/94 Công ty Điện lực trên Thế giới, đứng vị trí thứ 2 trong khu vực Đông Nam Á (sau SP Group với 75 điểm, xếp hạng 42/94), (điểm số lưới điện thông minh của EVNHCMC bằng điểm với Công ty điện lực Toronto Hydro - Canada).

Nằm trong chuỗi hoạt động thăm và làm việc tại Việt Nam, Bà Mary Ng - Bộ trưởng Phát triển Kinh tế, Thương mại Quốc tế và Xuất khẩu Canada đã có một buổi thăm Tổng công ty Điện lực TPHCM. Phái đoàn thương mại Canada sang thăm Việt Nam lần này với hơn 300 người, trong đó có đại diện của 70 doanh nghiệp hàng đầu Canada thể hiện sự quan tâm và cam kết của doanh nghiệp trong tìm kiếm, tiếp tục xúc tiến đầu tư tại Việt Nam.

Bà Mary Ng cũng bày tỏ cảm ơn tới Lãnh đạo Tổng công ty Điện lực TPHCM đã dành thời gian tiếp đón đoàn trang trọng và ấm áp. Bên cạnh đó, bà Mary Ng cũng đánh giá cao sự hợp tác giữa Tổng công ty Điện lực TPHCM và các doanh nghiệp Canada trong lĩnh vực công nghệ số, năng lượng tái tạo. Bà mong muốn các bên sẽ tiếp tục có sự hợp tác bền vững với nhiều dự án trong tương lai.

Duy Đoàn

NHIỆT ĐIỆN MÔNG DƯƠNG: NỖ LỰC GIỮ VỮNG SẢN XUẤT ĐIỆN



Công ty Nhiệt điện Mông Dương lập kế hoạch sản xuất điện hiệu quả trong mùa khô 2024

Sản xuất, kinh doanh gắn với an sinh xã hội là một trong những nhiệm vụ trọng tâm trong hoạt động của Công ty Nhiệt điện Mông Dương. Trước những khó khăn chung

của cả nước và ngành điện, tình hình thời tiết nắng nóng, nhu cầu sử dụng điện tăng cao, Công ty đang tập trung cao độ mọi nguồn lực để đảm bảo cung ứng điện được an toàn, liên

tục để phục vụ phát triển kinh tế xã hội, đồng thời luôn tích cực thực hiện các hoạt động an sinh xã hội hướng đến cộng đồng.

Năm 2024 tiếp tục được dự báo với tình hình thời tiết khắc nghiệt, ảnh hưởng của hiện tượng El-Nino, nắng nóng kéo dài trên diện rộng và nhu cầu sử dụng điện tăng cao, nhất là cao điểm mùa khô sắp tới. Công ty Nhiệt điện Mông Dương đã tập trung mọi nguồn lực để giữ vững sản xuất, góp phần đảm bảo cung ứng điện theo phương thức vận hành Hệ thống điện Quốc gia.

Công ty triển khai các phương án đáp ứng đủ nhiên liệu cho vận hành và khối lượng dự trữ theo định mức. Làm việc với Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam, Tổng Công ty Đông Bắc về kế hoạch mua và nhập than trong các tháng cao điểm mùa khô năm 2024. Hiện, khối lượng than dự phòng trong kho của nhà máy là hơn 170.000 tấn. Hàng tháng, đơn vị thực hiện kiểm tra đánh giá tình trạng thiết bị để phát hiện kịp thời các nguy cơ tiềm ẩn có thể dẫn đến sự cố làm suy giảm công suất của tổ máy và đưa ra



Lễ bàn giao công trình sửa chữa nhà ở cho hộ gia đình khó khăn



Gian hàng 0 đồng của Công ty tại Chương trình "Em vui chợ tết O đồng"

phương án sửa chữa kịp thời, đảm bảo tổ máy vận hành an toàn, ổn định, tin cậy. Công ty tăng cường xử lý triệt để các tồn tại khiếm khuyết, bảo dưỡng định kỳ và nâng cấp thiết bị nhằm đảm bảo các hệ thống hoạt động hiệu quả.

Song song với nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, Công ty Nhiệt điện Mông Dương luôn dành sự quan tâm sâu sắc đến công tác an sinh xã hội tại địa phương. Trong năm qua, Công ty cùng chính quyền địa phương tổ chức nhiều hoạt động thiết thực như: hỗ trợ các hộ gia đình khó khăn sửa chữa nhà cũ, xuống cấp; Đoàn viên thanh niên tham gia giúp người dân đi lại đường dây điện trong nhà đảm bảo an toàn khi sử dụng. Công ty còn hỗ trợ kinh phí làm đường phục vụ nhu cầu đi lại của người dân; tổ chức tặng quà cho các gia đình khó khăn dịp Tết Nguyên đán Giáp Thìn và nhiều các hoạt động ý nghĩa khác, góp phần giúp người dân địa phương có cuộc sống tốt hơn.

Ngoài ra, Công đoàn, Đoàn thanh niên Công ty tích cực hưởng ứng Chương trình “Em vui chợ tết 0 đồng” do Trường Tiểu học Nguyễn Trãi và THCS Mông Dương tổ chức, mang đến cho các em một cái tết đầm ấm hơn. Theo kế hoạch, năm 2024, Công ty sẽ tiếp tục triển khai các chương trình an sinh xã hội tại địa phương để chia sẻ cùng chính quyền, chăm lo cho các trường học, gia đình có hoàn cảnh khó khăn trên địa bàn.

Lan Anh

EVNGENCO3 VÀ CORIO GENERATION KÝ KẾT BẢN GHI NHỚ HỢP TÁC ĐIỆN GIÓ NGOÀI KHƠI

Trong chuyến tham dự Hội nghị Cấp cao Đặc biệt kỷ niệm 50 năm quan hệ ASEAN - Australia và thăm chính thức Australia, sáng 05/3/2024, tại thành phố Melbourne, Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính đến dự và phát biểu tại Diễn đàn Doanh nghiệp Việt Nam - Australia. Diễn đàn do Bộ Kế hoạch và Đầu tư, Đại sứ quán Việt Nam tại Australia, Thương vụ Việt Nam tại Australia, Cơ quan Thương mại và Đầu tư Australia, Đại sứ quán Australia tại Việt Nam tổ chức.

Tại Diễn đàn, dưới sự chứng kiến của Thủ tướng Chính phủ Việt Nam Phạm Minh Chính, các Bộ ngành Việt Nam và Australia, Ông Đình Quốc Lâm - Chủ tịch HĐQT Tổng Công ty Phát điện 3 và Bà Penny Pickett - Giám đốc phụ trách khu vực Châu Úc của CORIO GENERATION cùng ký kết và trao Biên bản ghi nhớ về việc hợp tác phát triển các dự án điện gió ngoài khơi tại Việt Nam.



Ông Đình Quốc Lâm - Chủ tịch HĐQT EVNGENCO3 và đại diện CORIO GENERATION trao Biên bản ghi nhớ về việc hợp tác phát triển các dự án điện gió ngoài khơi tại Việt Nam

Trong những năm qua, EVNGENCO3 luôn tìm kiếm cơ hội hợp tác phát triển các dự án năng lượng xanh để trở thành doanh nghiệp phát triển bền vững. EVNGENCO3 và CORIO GENERATION hy vọng, với năng lực nội tại của mỗi bên trong lĩnh vực năng lượng, sự hợp tác sẽ thành công phát triển được nhiều dự án, đóng góp hiệu quả vào công cuộc chuyển đổi năng lượng của quốc gia.

Cũng trong khuôn khổ chương trình làm việc tại Australia, EVNGENCO3 sẽ có buổi làm việc với đối tác tài chính - doanh nghiệp Australia để xem xét phương án và lộ trình thu xếp nguồn vốn, nguồn tài trợ phát triển dự án trong thời gian tới.

PV

CỤC ĐIỀU TIẾT ĐIỆN LỰC KIỂM TRA TÌNH HÌNH VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN TRUYỀN TẢI ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN MÙA KHÔ NĂM 2024

Sáng ngày 4/3/2024 tại Trạm biến áp (TBA) 500kV Hòa Bình, đoàn công tác Cục Điều tiết Điện lực (Bộ Công Thương) đã làm việc với Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) và kiểm tra thực tế tại TBA 500kV Hòa Bình về công tác cấp điện cao điểm mùa khô năm 2024.

Đoàn công tác Cục Điều tiết Điện lực do ông Nguyễn Thế Hữu - Phó Cục trưởng Cục Điều tiết Điện lực (Bộ Công Thương) làm trưởng đoàn. Tham dự có các đơn vị đại diện Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo; Kỹ thuật an toàn và Môi trường công nghiệp; Trung tâm điều độ Hệ thống điện Quốc gia; Trung tâm điều độ Hệ thống điện miền Bắc; Đại diện ban Kỹ thuật sản xuất Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN). Về phía

(EVNNPT) có ông Nguyễn Đức Minh - Phó Trưởng ban Kỹ thuật. Về phía PTC1 có ông Phạm Quang Hòa - Phó Giám đốc Công ty, ông Đào Trọng Tài - Trưởng phòng Kỹ thuật, Lãnh đạo Truyền tải điện Hòa Bình...

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Phạm Quang Hòa - Phó Giám đốc PTC1 cho biết, để đảm bảo công tác vận hành an toàn lưới điện truyền tải, PTC1 đã chỉ đạo các đơn vị trực thuộc lập và thực hiện phương án ngăn ngừa, giảm sự cố, giảm tổn thất điện

năng cho từng đường dây và từng trạm biến áp. Đã phổ biến và nghiêm túc thực hiện các quy định về quản lý vận hành lưới điện truyền tải theo Kết luận thanh tra số 4463/KL-BCT ngày 10/7/2023 theo chỉ đạo của EVNNPT tại văn bản số 2697/EVNNPT-KT+AT ngày 05/07/2023. Đối với việc triển khai công tác đảm bảo điện đặc biệt đảm bảo vận hành mạch 500kV Trung Bắc, PTC1 đã chỉ đạo các đơn vị trực tiếp bằng văn bản và quán triệt chỉ đạo của EVN và EVNNPT.



Đoàn công tác của Cục Điều tiết Điện lực kiểm tra và nghe báo cáo công tác đảm bảo điện tại sân thiết bị TBA 500kV Hòa Bình (TTĐ Hòa Bình)



Đoàn công tác của Cục Điều tiết Điện Lực kiểm tra và nghe báo cáo công tác đảm bảo điện tại Trung tâm vận hành TBA 500kV Hòa Bình (TTĐ Hòa Bình)

Công tác thí nghiệm định kỳ: Tính đến ngày 20/02/2024, Công ty đã thực hiện được 8031/11946 hạng mục, đạt 67,23%. Theo kế hoạch năm 2024, PTC1 sẽ thực hiện hoàn thành trước tháng 06/2024. Giải pháp đối với thiết bị: Đưa vào kế hoạch sửa chữa thường xuyên (SCTX), sửa chữa lớn bảo dưỡng thiết bị nhất thứ như Máy biến áp (MBA), máy cắt (MC), dao cách ly (DCL)...theo yêu cầu của nhà sản xuất. Chủ động phối hợp với Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện (NPTS) kiểm soát tình trạng vận hành MBA thông qua kết quả thí nghiệm định kỳ (TNĐK), kết quả giám sát hàm lượng khí trong dầu, sớm đưa ra biện pháp ngăn ngừa sự cố MBA. Triển khai lắp lều phụ tại các vị trí xung yếu, đầu cực dao, Pooctic đầu trạm.... Đến thời điểm hiện tại toàn bộ các vị trí có nguy cơ phát nhiệt cơ bản đều đã được lắp lều phụ, kết hợp vệ sinh các điểm tiếp xúc.

PTC1 sẽ phối hợp NPTPMB thực hiện dự án lắp đặt 08 giàn tụ bù

ngang tại các TBA 220kV Long Biên, Kim Động, Vĩnh Tường, Hải Hà, Thanh Nghị, Quang Châu, Yên Mỹ, Bắc Ninh 3 với tổng dung lượng là 375MVA. Rà soát vật tư thiết bị dự phòng để nâng dung lượng các bộ tụ 110kV đang vận hành tại TBA 220kV Vân Trì, Mai Động. Dự kiến hoàn thành trước 30/4/2024.

Hiện nay đơn vị đã triển khai thủ tục điều động các MBA 500kV-600MVA đang dự phòng trên lưới PTC4 về PTC1 đặt tại TBA 500kV Quảng Ninh. Đối với MBA dự phòng tại Quảng Ninh, hiện đang triển khai đấu thầu vận chuyển, ngày 23/02/2024 mở thầu, đã vận chuyển MBA trước 10/3/2024. Ngoài ra, PTC1 đang thực hiện điều chuyển dự phòng 01 pha MBA 500kV-150MVA từ PTC4 (TBA 500kV Tân Định) ra PTC1, hoàn thành cuối tháng 03/2024.

Đối với vật tư dự phòng cần thiết so với định mức vật tư thiết bị dự phòng cho hệ thống truyền tải của giai

đoạn 2021-2025 (theo Quyết định số 129/QĐ-HĐTV ngày 21/7/2020): PTC1 đã tổ chức rà soát, thống kê chi tiết vật tư dự phòng theo chủng loại để sẵn sàng đáp ứng khi có yêu cầu, đảm bảo điều động đặt dự phòng tại các vị trí xung yếu trên cung đoạn Trung - Bắc hoàn thành trước 15/4/2024. Bố trí vị trí bảo quản vật tư dự phòng phù hợp tại các đơn vị thuộc cung đoạn 500kV Trung - Bắc để rút ngắn tối đa thời gian vận chuyển khi cần điều động thay thế.

Để vận hành lưới điện Trung - Bắc nhằm đảm bảo cấp điện cho miền Bắc mùa khô năm 2024, PTC1 đã chỉ đạo các đơn vị rà soát, triển khai thực hiện nhiều giải pháp trong đợt cắt điện cuối năm 2023 và đầu năm 2024 đường dây 500kV Vũng Áng - Hà Tĩnh - Nghi Sơn - Nho Quan - Thường Tín: Toàn bộ các vị trí xung yếu, đầu cực dao cách ly, lều pooctic đầu trạm biến áp cung đoạn Trung - Bắc tại các TBA 500kV Vũng Áng, Hà Tĩnh, Nho Quan, Thường Tín đã được

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

lắp bổ sung lèo phụ để tăng cường khả năng dẫn dòng và ngăn ngừa phát nhiệt. Đối với mạch sa thải đặc biệt theo công suất chiều Bắc - Nam cung đoạn Hà Tĩnh - Đà Nẵng/Vũng Ánh tại Hà Tĩnh và thiết lập mạch sa thải đặc biệt đáp ứng yêu cầu dự phòng đúp trên lưới điện truyền tải theo cả 2 chiều Nam - Bắc, Bắc - Nam, PTC1 đã hoàn thành đưa vào vận hành vào ngày 06/01/2024.

Đối với dự án thay thế bộ phận dẫn dòng cho các dao cách ly tại TBA 500kV Nho Quan, Hà Tĩnh, Vũng Áng dự kiến đầu tháng 4/2024 có vật tư thiết bị, PTC1 sẽ thực hiện thay thế. Đối với DCL 571-7 trạm 500kV Hà Tĩnh và 571-7 trạm 500kV Vũng Áng, PTC1 đã chủ động điều chuyển các dao mang tải thấp để nâng lên 3150A. Các TTĐ Hà Tĩnh, Nho Quan đã thực hiện lắp bổ sung khung định vị sứ xuyên của các tụ bù dọc. Đã thực hiện vệ sinh, kiểm tra siết chặt các đầu cốt, kiểm tra mạch dòng, thiết bị trên sàn tụ và tủ bảng nhất nhĩ thứ, cấp quang trong tháng 12/2023 và tháng 1/2024, đến thời điểm hiện tại đảm bảo vận hành. Hiện tại PTC1 đang dự phòng 30 bình tụ (đã phối hợp NPTS kiểm tra, thí nghiệm đảm bảo sẵn sàng đưa vào vận hành khi cần thiết). Đang thực hiện mua sắm card PFOI và GFOI để phục vụ công tác vận hành.

Trong thời gian vừa qua có một số sự cố xảy ra đối với TBA, PTC1 đã xác định nguyên nhân và đưa ra phương án khắc phục, đồng thời nhanh chóng khôi phục đưa vào vận hành góp phần hạn chế phải chạy phát điện nhà máy Thủy điện Hòa Bình giúp góp phần đảm bảo điện cho mùa khô 2024.

Hiện nay PTC1 đang nỗ lực cùng EVNNPT chung sức đồng lòng thực hiện hoàn thành dự án đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Quỳnh Lưu - Thanh Hóa - Nam Định 1 - Phố Nối. Song song với đó là nâng công suất một loạt các TBA khu vực Tây Bắc và Đông Bắc, thực hiện các dự án nâng cao năng lực lưới điện truyền tải, chống quá tải, đảm bảo điện áp.

Tại buổi làm việc Phó Giám đốc Phạm Quang Hòa đã đưa ra một số

khó khăn khách quan, chủ quan và một số kiến nghị nhằm đảm bảo công tác vận hành an toàn lưới Truyền tải điện Quốc gia, nhất là cung đoạn Trung - Bắc mùa khô năm 2024.

Đặc biệt, Công ty đã phối hợp với các cấp chính quyền, Công an tại địa phương xây dựng và triển khai phương án bảo vệ an ninh trật tự, an toàn hành lang, an toàn phòng chống cháy nổ cho các công trình điện. Tăng cường công tác tuyên truyền không thả diều gần các tuyến đường dây cao áp. Các truyền tải điện đều bố trí tăng cường ứng trực tại các điểm xung yếu có nguy cơ vi phạm hành lang về khoảng cách và liên tục tầm soát hàng ngày trong suốt thời gian vận hành đầy và quá tải tại các tuyến đường dây 500kV, 220kV.

Tuy nhiên vấn đề vi phạm hành lang an toàn lưới điện luôn tiềm ẩn, nguy cơ hiện hữu là nạn thả diều.... Vì vậy đại diện EVNNPT kiến nghị Cục Điều tiết Điện lực tham mưu lãnh đạo Bộ Công Thương có ý kiến với chính quyền địa phương có đường dây cao áp đi qua để chung tay cùng EVNNPT, PTC1 trong việc đảm bảo truyền tải điện an toàn mùa nắng nóng năm nay.

Các ý kiến tham gia của đại diện các đơn vị trong đoàn kiểm tra đều đưa ra các nguyên nhân, giải pháp nhằm mục đích cho công tác vận hành an toàn hệ thống điện cao áp trong mùa khô năm 2024, được đánh giá là rất khắc nghiệt.

Sau khi kiểm tra thực tế tại TBA 500kV Hòa Bình và làm việc với đại diện EVN, EVNNPT và lãnh đạo PTC1, lãnh đạo TTĐ Hòa Bình, ông Nguyễn Thế Hữu - Phó Cục trưởng Cục Điều tiết Điện lực ghi nhận và đánh giá cao EVNNPT, PTC1, Truyền tải điện Hòa Bình đã luôn chủ động sẵn sàng các phương án để đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục. Các phương án, kịch bản đảm bảo cung cấp điện được xây dựng chi tiết, trong đó đánh giá cao về những giải pháp như lắp thêm lèo phụ, làm mát MBA...

Năm nay được dự báo là năm thách thức với hệ thống điện, dự báo thời tiết nắng nóng kéo dài khiến nhu

cầu sử dụng điện tăng cao. Chính vì vậy thách thức đối truyền tải điện sẽ rất lớn. Mặc dù đã có sự chuẩn bị kỹ lưỡng, nhưng ông Nguyễn Thế Hữu yêu cầu lãnh đạo EVN, EVNNPT, PTC1 và TTĐ Hòa Bình tiếp tục tập trung điều hành và thực hiện các giải pháp đảm bảo vận hành lưới điện an toàn, liên tục mùa nắng nóng theo chỉ đạo của Bộ Công Thương, của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và nhất là Công điện của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường các biện pháp cấp bách phòng cháy, chữa cháy rừng trong đó yêu cầu phải đảm bảo tuyệt đối an toàn lưới truyền tải.

Đơn vị cần tăng cường công tác quản lý vận hành, tuyệt đối không để xảy ra sự cố chủ quan. Tăng cường theo dõi tình hình vận hành, tăng cường kiểm tra, hướng dẫn nhân viên trực vận hành phát hiện sớm các nguy cơ dẫn đến sự cố, coi trọng công tác phòng ngừa chứ không để phải khắc phục sự cố...đặc biệt đường trực liên kết 500kV Bắc - Nam, hạn chế thấp nhất sự cố xảy ra trong giai đoạn truyền tải cao, rà soát, chuẩn bị đầy đủ các phương án xử lý sự cố...

Sẵn sàng trong mọi tình huống, đảm bảo cấp điện liên tục, an toàn, ổn định trong thời điểm mùa nắng nóng. Phải đặt nhiệm vụ đảm bảo cung ứng điện làm mục tiêu ưu tiên hàng đầu, cao nhất, quan trọng nhất. Tất cả các công việc có liên quan hoặc hỗ trợ cho hoạt động đảm bảo cung ứng điện cần được lãnh đạo các đơn vị ưu tiên chỉ đạo và triển khai thực hiện, giải quyết ngay.

Lãnh đạo Cục Điều tiết Điện lực đánh giá cao sự chuẩn bị của PTC1 cho vận hành lưới điện truyền tải đảm bảo cung cấp điện mùa khô năm nay. Tuy nhiên, để đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, PTC1 cần tiếp tục tập trung thực hiện các giải pháp để ra và phối hợp chặt chẽ với các đơn vị liên quan trong công tác điều hành, nhằm mục tiêu cao nhất là đảm bảo vận hành an toàn, liên tục lưới truyền tải điện Quốc gia trong mùa khô năm 2024.

Mạnh Hùng - Quốc Chiếu

CHỦ ĐỘNG TRIỂN KHAI CÔNG TÁC TƯ VẤN GIÁM SÁT, NGHIỆM THU CÔNG TRÌNH 500 KV MẠCH 3 QUẢNG TRẠCH - PHỐ NỐI

Dự án Đường dây (ĐD) 500 kV mạch 3 từ Quảng Trạch (Quảng Bình) đến Phố Nối (Hưng Yên) là dự án do EVNNPT làm chủ đầu tư, tổng chiều dài dự án khoảng 519 km, đi qua 9 tỉnh, trong đó có 4 thị xã và 39 huyện, bao gồm 1.177 vị trí cột.



Phối hợp cùng nhà thầu, thi công kịp tiến độ thi công công trình

Đây là dự án trọng điểm, cấp bách, có ý nghĩa rất quan trọng để tăng cường năng lực lưới điện truyền tải 500 kV Bắc - Trung, nâng cao sự ổn định vận hành hệ thống điện, giữ vị trí quan trọng đối với an ninh năng lượng quốc gia. Đồng thời, giảm bớt nguy cơ đầy và quá tải cho các đường dây 500 kV hiện hữu, đảm bảo tiêu chí N-1, đặc biệt khi công suất truyền tải cao theo giao diện Bắc - Trung ở thời điểm các nhà máy thủy điện miền Bắc phát thấp và để truyền tải công suất, đảm bảo cung ứng điện cho miền Bắc trong năm 2024 và các năm tiếp theo.

Nắm bắt được tầm quan trọng của đường dây 500 kV Mạch 3, ý nghĩa to lớn của tiến độ thi công công trình, CBCNV Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) nói chung và Truyền tải điện (TTĐ) Nghệ An nói riêng đã bám sát chỉ đạo của lãnh đạo Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT),

Vị trí 452 đường dây 500 kV Quảng Trạch - Quỳnh Lưu lực lượng tham gia giám sát có mặt thực hiện nhiệm vụ

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

PTC1 và các đơn vị liên quan, tập trung triển khai lực lượng Tư vấn giám sát (TVGS), Nghiệm thu cột, Nghiệm thu tiếp địa, hành lang....

Theo đó thực hiện chỉ đạo của PTC1 và Lãnh đạo TTD Nghệ An tại văn bản số: 1278/PTC1-KT+TCNS+KH ngày 08/03/2024, đơn vị đã sẵn sàng nhân lực để hỗ trợ thi công dự án ĐD 500 kV mạch 3 từ Quảng Trạch (Quảng Bình) đến Phố Nối (Hưng Yên). Đơn vị đã chuẩn bị nhân sự tham gia hỗ trợ thi công; Danh mục máy móc, dụng cụ thi công. Hiện tại đã có Đội TTD Vinh; Đội TTD Con Cuông đã gửi số liệu, đã cập nhật trên Driver theo chỉ đạo của phòng Kỹ thuật.

Hiện tại các đội TTD đã chủ động Tổ chức bồi huấn cho nhân viên QLVH tham gia TVGS trước khi điều động ra hiện trường triển khai TVGS, các vướng mắc được tập hợp gửi về Phó giám đốc phụ trách đường dây để được giải đáp kịp thời.

Quản triệt các đội TTD cử đầu mối trong công tác theo dõi, báo cáo tiến độ đường dây 500 kV Mạch 3 trước 15h thứ 5 hàng tuần về phòng Kỹ thuật TTD, tổng hợp báo cáo về Phòng Kỹ thuật PTC1 trước 18h00 thứ 5 hàng tuần (trừ các nội dung do yêu cầu báo cáo tiến độ đột xuất của cấp trên). Nhân lực luôn trong tình trạng sẵn sàng đáp ứng điều động nhân lực khi có yêu cầu.

Cung đoạn đường dây 500 kV Quảng Trạch - Quỳnh Lưu Trên đất Nghệ An từ vị trí 298 đến vị trí 464 (có thêm vị trí 392A) với chiều dài khoảng 82,2 km, gồm 168 vị trí móng cột. Cung đoạn đường dây 500 kV Quỳnh Lưu trên địa bàn Nghệ An từ vị trí 01 đến vị trí 33 với chiều dài khoảng 17,4 km, gồm 34 vị trí móng cột. Đã được giao cho các Đội TTD Vinh, Yên Thành, Nghĩa Đàn trực tiếp theo dõi, cử CB tham gia phối hợp TVGS đáp ứng yêu cầu tiến độ, chất lượng công trình để ra. Cụ thể căn cứ danh sách các nhà thầu và CB của các ban Quản lý các công trình điện theo dõi từng Gói để chủ động liên hệ thống nhất cử công nhân của đội tham gia các hạng mục phù hợp, theo dõi lắp hoàn công tiếp địa phục vụ công tác quản lý vận hành, bố trí nhân lực TVGS phân dựng cột, kéo dây. Tiến tới nghiệm thu tiếp quản đường dây đưa vào khai thác.

Với sự chủ động và quyết liệt trong công tác TVGS, CBCNV PTC1 nói chung và TTD Nghệ An cam kết đảm bảo tiến độ thi công dự án 500 kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối, góp phần vào sự thành công của dự án trọng điểm quốc gia này.

Mạnh Hùng

Chương trình có sự tham dự của ông Trịnh Quốc Vũ - Phó Vụ Trưởng Vụ Tiết kiệm năng lượng và Phát triển bền vững - Bộ Công Thương; ông Nguyễn Đình Thắng - Phó Giám đốc Sở Công Thương; ông Võ Quang Lâm - Phó Tổng Giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN). Về phía EVNHANOI, có sự tham dự của ông Lê Anh Tuấn - Phó Bí thư Đảng ủy Tổng công ty; ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng Giám đốc Tổng công ty cùng đại diện lãnh đạo Hội đồng thành viên, Ban Tổng Giám đốc, các đơn vị và đông đảo người dân tham dự.



Các đại biểu tham gia nghi thức hưởng ứng Giờ Trái đất năm 2024

Giờ Trái đất là hoạt động xã hội quốc tế được tổ chức thường niên do Quỹ Quốc tế Bảo vệ Thiên nhiên (WWF) khởi xướng. Tại Việt Nam, Bộ Công Thương chủ trì tổ chức từ năm 2009 đến nay. Sự kiện Giờ Trái đất ngày càng thu hút được sự tham gia, hưởng ứng của các tầng lớp nhân dân.



Ông Nguyễn Đình Thắng - Phó Giám đốc Sở Công Thương phát biểu tại chương trình

Phát biểu tại sự kiện, ông Nguyễn Đình Thắng - Phó Giám đốc Sở Công Thương cho biết: “Thông qua đêm Sự kiện hưởng ứng chiến dịch Giờ Trái đất năm 2024, chúng tôi mong muốn tất cả nhân dân, cộng đồng, cơ quan, đơn vị và doanh nghiệp hãy cùng tắt các thiết bị điện không cần thiết; góp sức trong công cuộc ứng phó với biến đổi khí hậu, tiết kiệm năng lượng bằng những hành

CÙNG EVNHANOI TẮT ĐÈN ĐỂ HƯỞNG ỨNG GIỜ TRÁI ĐẤT NĂM 2024

Tối ngày 23/3 tại Phố đi bộ Hồ Gươm (Hà Nội), Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) đã phối hợp cùng Sở Công Thương phát động chương trình hành động vì môi trường được mong đợi nhất trong năm 2024. Sự kiện tắt điện 60 phút để hưởng ứng chiến dịch toàn cầu Giờ Trái đất với chủ đề “Tiết kiệm điện - thành thói quen”.

động thiết thực, hiệu quả hướng tới mục tiêu phát thải ròng bằng 0 vào năm 2050 theo cam kết của Việt Nam tại Hội nghị COP lần thứ 28 các bên tham gia Công ước khung của Liên Hợp Quốc về biến đổi khí hậu.”



Các đại biểu tham quan gian hàng trưng bày các sản phẩm tiết kiệm năng lượng của EVNHANOI



Những bức tranh đầy ý nghĩa cùng thông điệp tiết kiệm điện của thiếu nhi Thủ đô

Năm nay, EVNHANOI đã cùng Sở Công Thương TP.Hà Nội đồng chủ trì tổ chức đêm sự kiện chiến dịch Giờ Trái đất và phối hợp chặt chẽ cùng các hộ gia đình sử dụng điện, các doanh nghiệp sản xuất kinh doanh, cơ quan hành chính sự nghiệp trên địa bàn thực hiện các biện pháp tiết kiệm điện, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng, giảm phát thải khí nhà kính, chống biến đổi khí hậu.

Bên cạnh đó, EVNHANOI đã triển khai các hoạt động tuyên truyền hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2024 với nhiều hoạt động sôi nổi, thiết thực như: Phát động giải chạy online hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2024 vào ngày 17/3/2024 tại phố đi bộ Trịnh Công Sơn, quận Tây Hồ. Cùng đó là tổ chức treo băng rôn, khẩu hiệu và tổ chức các hoạt động hoạt náo, đạp xe tại các tuyến phố chính trên địa bàn thành phố; Tổ chức đếm ngược thời gian Sự kiện Giờ Trái đất tại trụ sở của Sở Công Thương; Tổ chức cuộc thi vẽ tranh “Thiếu nhi Thủ đô - Tiết kiệm điện thành thói quen”; Tổ chức chương trình “Đổi giấy lấy cây” mang thông điệp bảo vệ môi trường hưởng ứng Giờ Trái đất;...

Với hiệu ứng và sức lan tỏa trên khắp cả nước, chiến dịch Giờ Trái đất 2024 không chỉ góp phần tiết kiệm một phần sản lượng điện tiêu thụ, nâng cao ý thức sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả của cộng đồng mà còn góp phần hiện thực hóa cam kết giảm phát thải khí nhà kính của Việt Nam để đạt mức phát thải ròng bằng “0” (Net Zero) vào năm 2050.

Thùy Anh

EVNSPC KÝ KẾT HỢP TÁC TOÀN DIỆN VỚI PVCOMBANK

Chiều ngày 06/3/2024 tại Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) diễn ra lễ ký kết hợp tác toàn diện giữa EVNSPC và Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam (PVcomBank).

Việc ký kết thỏa thuận hợp tác toàn diện là sự tiếp nối và khẳng định mối quan hệ hợp tác uy tín, toàn diện giữa EVNSPC và PVcomBank, nhấn mạnh mục tiêu cùng hợp tác để phát triển các dịch vụ, giải pháp tài chính toàn diện trên nền tảng số, góp phần thúc đẩy, khai thác tối đa tiềm năng, lợi thế của mỗi bên.

EVNSPC là một trong năm Tổng công ty phân phối của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, thực hiện chức năng phân phối, kinh doanh điện năng phục vụ sản xuất và đời sống của nhân dân trên địa bàn 21 tỉnh, thành phố khu vực miền Nam. EVNSPC hiện là doanh nghiệp có tổng số lao động trên 21 ngàn người với vốn điều lệ gần 16 ngàn tỷ đồng, vốn chủ sở hữu (vốn Nhà nước) trên 18 ngàn tỷ đồng, tổng tài sản trên 57 ngàn tỷ đồng. Kết thúc năm 2023, các chỉ số tài chính của EVNSPC đều ở trạng thái tích cực và được Tổ chức đánh giá xếp hạng tín nhiệm Fitch Ratings đánh giá ở mức BB + “triển vọng ổn định”- ngang bằng mức xếp hạng của Chính phủ Việt Nam.

Trước nhu cầu điện ngày càng tăng cao tại khu vực miền Nam, EVNSPC luôn nỗ lực không ngừng để đảm bảo cung cấp điện, đặc biệt là trong đầu tư xây dựng hệ thống lưới điện, cũng như tích cực triển khai các chương trình chuyển đổi số vào tất cả các lĩnh vực hoạt động, đặc biệt là đa dạng hóa các giải pháp tài chính trong lĩnh vực kinh doanh, dịch vụ khách hàng. Trong năm 2024 và những năm tiếp theo, EVNSPC sẽ huy động nguồn lực tối đa để đẩy mạnh công tác đầu tư xây dựng, cải thiện độ tin



EVNSPC tăng cường hợp tác với nhiều ngân hàng nhằm tạo điều kiện thuận lợi cho khách hàng, làm đa dạng kênh thanh toán số và nâng cao dịch vụ chăm sóc khách hàng

cậy lưới điện, qua đó củng cố niềm tin và mang đến trải nghiệm của khách hàng khi sử dụng các dịch vụ điện.

Năm 2024, giá trị dự kiến đầu tư thuần của EVNSPC là 10.842 tỷ đồng, trong đó nhu cầu nguồn vốn tín dụng trong nước là 6.291 tỷ đồng. Tổng mức đầu tư của các công trình đầu tư mới dự kiến là 10.061 tỷ đồng với nguồn vốn tín dụng thương mại cần ký hợp đồng tín dụng mới trong năm 2024 là 6.156 tỷ đồng. Trong đó, khối các công ty điện lực thành viên là 4.738 tỷ đồng; khối đơn vị phụ trợ trên địa bàn thành phố Hồ Chí Minh là 1.419 tỷ đồng. Do đó, nhu cầu về nguồn vốn linh hoạt với mức chi phí cạnh tranh sẽ là cán cân giúp EVNSPC hoàn thành mục tiêu trọng điểm của riêng mình và toàn ngành điện nói chung là đầu tư xây dựng lưới điện, đảm bảo cung cấp đủ điện cho phát triển kinh tế xã hội.

Hiện EVNSPC đang quản lý bán điện cho trên 9,3 triệu khách hàng, sản lượng điện thương phẩm năm 2023 đạt 85 tỷ 167 triệu kWh, tăng 2,54% so với cùng kỳ và đạt trên 100% kế hoạch EVN giao. Mức doanh thu năm 2023 là 160 ngàn tỷ đồng. Dự kiến sản lượng điện thương phẩm năm 2024 của EVNSPC theo kế hoạch EVN giao là 87 tỷ 800 triệu kWh với doanh thu dự kiến đạt trên 170 ngàn tỷ đồng. Việc cung cấp đa dạng hóa

các phương thức thanh toán số, thanh toán không dùng tiền mặt là vô cùng cần thiết trong thời kỳ chuyển đổi số hiện nay mà PVcomBank là một trong những ngân hàng tiên phong trong lĩnh vực này.

Hợp tác giữa EVNSPC và PVcomBank mang tính chiến lược, không chỉ tạo điều kiện thuận lợi cho người dân, làm đa dạng kênh thanh toán số và nâng cao dịch vụ chăm sóc khách hàng của EVNSPC mà còn góp phần đơn giản hoá thủ tục, tiết kiệm thời gian vận hành và dễ dàng quản lý thu chi. Ngoài ra, EVNSPC và các đơn vị thành viên tại 21 tỉnh phía Nam cũng được hưởng các dịch vụ tài chính ưu việt tối đa từ PVcomBank như: Dịch vụ quản lý vốn tập trung tự động; dịch vụ cấp tín dụng; dịch vụ thanh toán không tiền mặt và nhiều sản phẩm dịch vụ khác... Các chương trình hợp tác được thống nhất trong Thỏa thuận sẽ được triển khai theo từng giai đoạn, phù hợp với mô hình hoạt động của mỗi bên.

Đối với khách hàng cá nhân, PVcomBank xây dựng nhiều gói sản phẩm tài chính phù hợp, tiện ích, kết hợp đa dạng ưu đãi dành cho khách hàng cá nhân - bao gồm quản trị tài chính cá nhân cho CBCNV của EVNSPC và giải pháp thanh toán số cho toàn bộ khách hàng của EVNSPC./.

Bình An

ĐẨY NHANH TIẾN ĐỘ TRIỂN KHAI DỰ ÁN CẤP ĐIỆN LƯỚI QUỐC GIA CHO CÔN ĐẢO

Ngày 15/3, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã có buổi làm việc với UBND tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu về tình hình thực hiện dự án cấp điện lưới quốc gia cho huyện Côn Đảo. Chủ tịch Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp Nguyễn Hoàng Anh và Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch HĐND tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu Phạm Viết Thanh chủ trì cuộc họp.



Chủ tịch Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp Nguyễn Hoàng Anh (bên phải) và Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch HĐND tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu Phạm Viết Thanh (bên trái) đồng chủ trì cuộc họp

Tham dự buổi làm việc còn có ông Nguyễn Văn Thọ - Phó Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch UBND tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu, các sở, ban, ngành địa phương.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam có Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An; Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh, đại diện các ban chuyên môn, Ban Quản lý dự án Điện 3.

Hơn 102km đường dây 110kV vượt biển

Theo quyết định phê duyệt chủ trương đầu tư dự án cấp điện từ lưới điện quốc gia cho huyện Côn Đảo, Thủ tướng giao cho Bộ Công Thương là cơ quan quyết định đầu tư dự án, EVN là chủ đầu tư. Tổng mức đầu tư của dự án là 4.950 tỷ đồng, trong đó vốn tự có của EVN khoảng 2.423 tỷ đồng, vốn ngân sách Trung ương là 2.526 tỷ đồng.

Quy mô dự án bao gồm: Xây dựng mới đường dây 110kV, 01 mạch, chiều dài khoảng 102,5 km, từ ngăn xuất tuyến 110kV tại trạm biến áp 220 kV Vĩnh Châu - tỉnh Sóc Trăng đến trạm biến áp 110/22 kV Côn Đảo; mở



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An phát biểu tại buổi làm việc

rộng 01 ngăn lộ đường dây 110kV tại trạm biến áp 220 kV Vĩnh Châu tỉnh Sóc Trăng; xây dựng mới trạm biến áp 110/22kV Côn Đảo.

Hiện nay huyện Côn Đảo được cấp điện từ 9 tổ máy phát điện diesel với tổng công suất 11,82MW; trong đó công suất khả dụng là 9,7MW. Dự

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

án sau khi hoàn thành đóng điện sẽ giúp cấp điện ổn định và an toàn cho lưới điện trên đảo, đáp ứng các nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội của huyện Côn Đảo, góp phần bảo đảm an ninh quốc phòng và bảo đảm chủ quyền biển đảo quốc gia.

Theo báo cáo tiến độ, hiện nay dự án đã được các Bộ, ngành, địa phương thống nhất về các thỏa thuận: Thỏa thuận tuyến, thỏa thuận tỉnh không, phòng cháy chữa cháy, rà phá bom mìn, thỏa thuận giao chéo đường giao thông... Các nội dung khác như báo cáo đánh giá tác động môi trường, đăng ký kế hoạch sử dụng đất,... đang được khẩn trương thực hiện.

Nhấn mạnh dự án cấp điện lưới quốc gia cho Côn Đảo là dự án quan trọng và cần thiết, Chủ tịch Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp Nguyễn Hoàng Anh mong muốn UBND tỉnh và EVN sẽ cùng nỗ lực phối hợp triển khai dự án đảm bảo chất lượng và tiến độ đặt ra. Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp sẽ bám sát, cùng EVN tháo gỡ những vướng mắc (nếu có) trong quá trình thực hiện dự án.

EVN và tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu cùng nỗ lực đẩy nhanh tiến độ

Phát biểu tại buổi làm việc, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An cảm ơn Tỉnh ủy, HĐND, UBND tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu, các Sở, ngành, chính quyền địa phương các cấp của tỉnh đã hỗ trợ, giúp đỡ EVN trong quá trình triển khai thực hiện dự án cấp điện từ lưới điện quốc gia cho huyện Côn Đảo và các dự án điện khác trên địa bàn tỉnh trong thời gian qua.

Căn cứ tình hình triển khai thực hiện, để sớm có cơ sở thực hiện các bước tiếp theo nhằm đảm bảo tiến độ dự án, EVN đề nghị UBND tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu có ý kiến đề nghị Bộ Công Thương sớm có kết quả thẩm định hồ sơ điều chỉnh chủ trương đầu tư dự án, báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét, phê duyệt. Đồng thời sớm xem xét việc cập nhật quy hoạch sử dụng đất của huyện Côn Đảo phù hợp với quy hoạch tỉnh và sớm phê duyệt kế hoạch sử dụng đất năm 2024 của huyện Côn Đảo để có cơ sở triển khai dự án, đảm bảo khoảng cách an toàn theo quy định...

Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch HĐND tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu Phạm Viết Thanh gửi lời cảm ơn đến EVN và các đơn vị thành viên đã chủ động phối hợp chặt chẽ với tỉnh triển khai các thủ tục cần thiết để sớm đưa dự án vào triển khai. Lãnh đạo tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu cam kết sẽ hoàn thành đúng tiến độ đối với những thủ tục, công việc liên quan đến dự án; đồng thời tạo điều kiện tốt nhất cho EVN triển khai thực hiện.

Trước đó, trong các ngày từ 12-14/3/2024, đoàn công tác của Bộ Công Thương do Thứ trưởng Nguyễn Sinh Nhật Tân dẫn đầu đã đi khảo sát thực địa và có các buổi làm việc với UBND các tỉnh Sóc Trăng, Bà Rịa - Vũng Tàu về tình hình triển khai và các nội dung liên quan của dự án.

PV

Hội nghị chuyên đề sửa chữa bảo dưỡng tập trung vào độ tin cậy (RCM) khối nguồn điện năm 2024 được EVN tổ chức ngày 6/3, do Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải chủ trì.

Tham dự hội nghị có Thành viên HĐQT EVN Đặng Huy Cường. Hội nghị diễn ra theo hình thức trực tiếp tại Hà Nội, kết hợp kết nối trực tuyến tới điểm cầu các đơn vị phát điện trong Tập đoàn.

Mục tiêu đảm bảo độ khả dụng, giảm sự cố các tổ máy phát điện

Báo cáo tại hội nghị, Trưởng Ban Kỹ thuật Sản xuất EVN Lê Việt Hùng đã trình bày các thông tin về công tác quản lý kỹ thuật khối nguồn điện và cho biết, việc tăng cường sửa chữa, bảo dưỡng tập trung vào độ tin cậy (RCM) tại các nhà máy điện sẽ trực tiếp góp phần nâng cao độ khả dụng và khả năng đáp ứng của các tổ máy, đảm bảo mục tiêu phát điện năm 2024.

Hiện tổng công suất nguồn điện Việt Nam năm 2023 đạt hơn 84.000MW, tăng khoảng 4,5% so với năm 2022. Quy mô công suất nguồn điện hiện đứng đầu khu vực Đông Nam Á về cơ cấu chủ sở hữu. Các nhà đầu tư tư nhân chiếm tới 42,49% công suất nguồn điện; khối BOT chiếm 11,06% tổng công suất nguồn. EVN và các Tổng công ty phát điện trực thuộc (GENCOs) chỉ quản lý 34,93% công suất nguồn điện. Trong bối cảnh đó, việc vận hành đảm bảo đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội là thách thức lớn.

Năm 2024, các nhà máy điện của EVN đang tập trung mọi nỗ lực, dành mọi nguồn lực để tập trung cung ứng điện; thực hiện đạt và vượt các chỉ tiêu quản lý kỹ thuật. Các nhà máy điện phải đảm bảo độ khả dụng và đáp ứng của các tổ máy; kiểm soát chặt chẽ suất hao nhiệt và suất tiêu hao than; giảm sự cố, sẵn sàng phát điện theo huy động, đặc biệt trong các tháng cao điểm mùa khô 2024.

Để thực hiện những mục tiêu quan trọng đó, các giải pháp cụ thể đã được EVN chỉ đạo, giao nhiệm vụ tới từng đơn vị phát điện. Trong đó, công tác sửa chữa, bảo dưỡng tập trung vào độ tin cậy là một trong những giải pháp then chốt.

Tại hội nghị, Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải nhấn mạnh, lãnh đạo các đơn vị phải tập trung chỉ đạo để nâng cao chất lượng công tác sửa chữa, bảo dưỡng RCM. Đồng thời, phải chú trọng phương pháp thực hiện, tăng cường trao đổi, học tập thực tế từ các đơn vị đã làm tốt công tác này.

Các nhà máy cũng cần quan tâm nâng cao chất lượng nguồn nhân lực; đào tạo các chuyên gia về công nghệ, hiểu sâu về thiết bị; đa dạng các hình thức đào tạo.

Lãnh đạo Tập đoàn giao các Ban chuyên môn EVN hỗ trợ các đơn vị trong việc đào tạo chuyên đề sửa chữa bảo dưỡng RCM; rà soát, điều chỉnh, ban hành các hướng dẫn

TRIỂN KHAI NHIỀU GIẢI PHÁP NÂNG CAO ĐỘ TIN CẬY Ở CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN



Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải chủ trì hội nghị



Công ty Dịch vụ sửa chữa các nhà máy điện EVNGENCO3 đã triển khai sửa chữa, bảo dưỡng RCM đạt hiệu quả tốt

cụ thể, tài liệu liên quan để các đơn vị triển khai. Đồng thời, hoàn thiện các công cụ, phần mềm hỗ trợ thực hiện sửa chữa bảo dưỡng RCM.

Vi sao phải đẩy mạnh bảo dưỡng, sửa chữa RCM?

RCM là phương pháp tiên tiến phổ biến trên thế giới với nhiều ưu điểm, giúp tối ưu hóa chi phí bảo dưỡng, tính linh hoạt cao; tăng cường độ tin cậy và tăng hiệu suất hoạt động của thiết bị, phòng ngừa

sự cố. Phương pháp RCM cũng hướng tới mục tiêu và ưu tiên, tập trung vào việc bảo dưỡng các yếu tố có ảnh hưởng lớn nhất, giúp định rõ ưu tiên và phân công nguồn lực một cách hiệu quả.

Các đơn vị trong EVN đã nghiên cứu về phương pháp RCM từ năm 2017, triển khai thí điểm từ 2019, và áp dụng từ 2021.

Các nhà máy thủy điện (NMTĐ) đã áp dụng RCM cho các tổ máy

phát điện. Các nhà máy nhiệt điện (NMNĐ) áp dụng cho các hệ thống thiết bị theo thứ tự ưu tiên về độ quan trọng và tính trọng yếu. Nổi bật, nhiều NMNĐ thuộc Tổng công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) đã hoàn thành phân tích RCM cho tất cả các hệ thống thiết bị, vượt kế hoạch 3 năm.

Tuy thời gian áp dụng RCM chưa lâu, nhưng có thể thấy độ tin cậy của các NMTĐ trực thuộc EVN có sự cải thiện rõ rệt trong các năm qua.

“Việc thực hiện tốt công tác RCM trực tiếp góp phần giúp Công ty Thủy điện Tuyên Quang sản xuất vượt mức chỉ tiêu Tập đoàn giao trong các năm gần đây” - Phó Giám đốc Công ty Phạm Văn Thành cho hay. Còn với Trung tâm Dịch vụ sửa chữa EVN (EVNPSC), Giám đốc Phan Đình Hòa đã đánh giá: “Khi áp dụng RCM, khối lượng công việc giảm đáng kể, tăng hiệu quả bảo dưỡng sửa chữa, tạo thuận lợi cho đơn vị sửa chữa”.

Tại hội nghị, các đơn vị cũng đóng góp nhiều ý kiến nhằm khắc phục tồn tại, nâng cao chất lượng công tác sửa chữa, bảo dưỡng RCM.

M.Hạnh

EVN VÀ VIETTEL KÝ KẾT THỎA THUẬN HỢP TÁC VỚI MỤC TIÊU MANG LẠI LỢI ÍCH CHO KHÁCH HÀNG, ĐỐI TÁC, NGƯỜI DÂN VÀ XÃ HỘI

Ngày 5/3, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Tập đoàn Công nghiệp - Viễn thông Quân đội (Viettel) đã tổ chức ký kết thỏa thuận hợp tác nhằm phát huy thế mạnh, hỗ trợ nhau cùng phát triển, phục vụ các mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Tham dự chương trình, về phía EVN có Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An, lãnh đạo Đảng ủy, các thành viên HĐQT, Ban Tổng giám đốc EVN.

Về phía Viettel có Thiếu tướng Tào Đức Thắng, Chủ tịch kiêm Tổng giám đốc Tập đoàn; lãnh đạo Đảng ủy, Ban Tổng giám đốc Viettel.

Phát biểu tại lễ ký kết, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An và Thiếu tướng Tào Đức Thắng, Chủ tịch kiêm Tổng giám đốc Viettel đều khẳng định, mối quan hệ hợp tác giữa 2 Tập đoàn đã được vun đắp bền chặt, gắn bó trong nhiều năm qua. Thực tế, việc hợp tác không chỉ dừng ở cấp quy mô Tập đoàn, mà đã mở rộng các cấp tới nhiều đơn vị thành viên trong Viettel và EVN. Lãnh đạo 2 Tập đoàn đều bày tỏ kỳ vọng, trong thời gian tới, mối quan hệ hợp tác giữa 2 bên sẽ ngày càng sâu sắc, được cụ thể hóa bằng nhiều chương trình cụ thể, hiệu quả.



Lãnh đạo EVN và Viettel ký kết thỏa thuận hợp tác

Việc ký kết thỏa thuận hợp tác lần này giữa EVN và Viettel nhằm khai thác và phát huy thế mạnh, tiềm năng của mỗi bên; hỗ trợ nhau cùng mở rộng và phát triển các lĩnh vực hoạt động phù hợp với kế hoạch, chiến lược kinh doanh, khả năng của mỗi Tập đoàn.

EVN và Viettel đưa ra mục tiêu hợp tác nhằm mang lại lợi ích cho khách hàng, đối tác, người dân và xã hội. Phục vụ các mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội theo chủ trương, chính sách của Đảng và Nhà nước.

Hai bên cũng sẽ sử dụng có hiệu quả nguồn lực của mỗi Tập đoàn để hoàn thành tốt mục tiêu sản xuất kinh doanh; hướng tới xây dựng quan hệ đối tác chiến lược lâu dài.

Một số hình ảnh tại lễ ký kết:



Thiếu tướng Tào Đức Thắng, Chủ tịch kiêm Tổng giám đốc Viettel khẳng định mối quan hệ giữa EVN và Viettel đã được xây dựng bền vững trong các năm qua



Các đại biểu tham dự lễ ký kết tại trụ sở Viettel



Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An tin tưởng hai Tập đoàn sẽ phát triển quan hệ hợp tác theo hướng sâu sắc hơn nữa.

H.Linh

NÂNG CAO NĂNG LỰC TRUYỀN TẢI LƯỚI ĐIỆN CAO ÁP CHO MÙA KHÔ NĂM 2024 NGAY TỪ NƠI KHỞI NGUỒN

Từ ngày 2/3 đến ngày 3/3/2024, Truyền tải điện Hoà Bình đã thực hiện sửa chữa, cắt điện đường dây 580 Sơn La (T500SL) - 574 Hoà Bình (T500HB) nhằm thay thế cách điện composite bằng cách điện thủy tinh tại một số vị trí khiêm khuyết trên đường dây nhằm vận hành an toàn hệ thống điện mùa khô năm 2024.

Đường dây 580 Sơn La (T500SL) - 574 Hoà Bình (T500HB) được đưa vào vận hành năm 2010, đến nay đã được hơn 10 năm. Do ảnh hưởng của thời tiết, môi trường và quá trình vận hành, các thiết bị trên đường dây đã dần xuống cấp, đặc biệt là các chuỗi cách điện composite xuất hiện hiện tượng chênh lệch nhiệt độ cao, có hiện tượng rách, rạn nứt, thủng vỏ, nứt lõi,... ảnh hưởng đến khả năng truyền tải điện an toàn.

Nhằm đảm bảo vận hành an toàn cho đường dây, Truyền tải điện Hoà Bình đã huy động tối đa 5 đội đường dây với tổng số hơn 70 người tham gia sửa chữa. Các công nhân đã tiến hành thay thế 288 cách điện thủy tinh loại 300KN, 288 cách điện thủy tinh loại 210KN, 552 cách điện thủy tinh loại 160KN, 168 cách điện loại 70KN và các phụ kiện kèm theo.

Công tác sửa chữa được thực hiện trong điều kiện thời tiết không thuận lợi, địa hình hiểm trở, đồi núi cao, sương mù dày đặc. Tuy nhiên, với sự chuẩn bị chu đáo, phân công tổ chức thi công hợp lý và biện pháp an toàn chặt chẽ, Truyền tải điện Hoà Bình đã hoàn thành sửa chữa và thay thế cách điện thành công cho các vị trí trên đường dây.



Nhóm công tác vệ sinh sứ cách điện trước khi đưa lên cột thay thế

Việc thay thế cách điện composite bằng cách điện thủy tinh giúp nâng cao khả năng cách điện, giảm tổn hao điện năng và tăng cường độ tin cậy cho đường dây 580 Sơn La (T500SL) - 574 Hoà Bình (T500HB). Qua đó, góp phần nâng cao năng lực truyền tải lưới điện cao áp khu vực miền Bắc, đảm bảo cung cấp điện an toàn và ổn định cho nhu cầu sinh hoạt và sản xuất.

Ngoài ra, Truyền tải điện Hoà Bình cũng đang triển khai kế hoạch thay thế dần các chuỗi cách điện composite có hiện tượng lão hóa trên các đường dây khác thuộc khu vực quản lý, nhằm đảm bảo an toàn cho hệ thống lưới điện và cung cấp điện ổn định cho các phụ tải ngay từ nơi khởi nguồn.

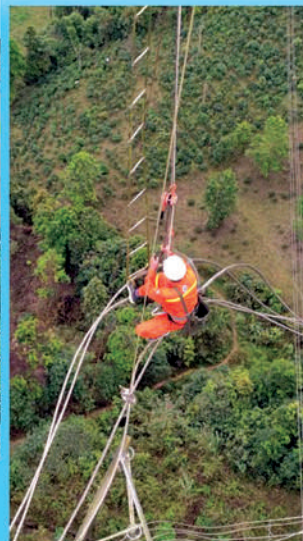
Hải Triều



Chuỗi sứ phải thay thế



Công tác chuẩn bị



Thay sứ đỡ lèo



Hoàn thiện thay chuỗi sứ

ĐIỆN LỰC MIỀN NAM: NHIỀU HOẠT ĐỘNG HƯỞNG ỨNG THÔNG ĐIỆP “TIẾT KIỆM ĐIỆN - THÀNH THÓI QUEN”

Sự kiện Giờ Trái đất năm 2024 diễn ra từ 20h30 đến 21h30, thứ Bảy, ngày 23/3/2024 trên phạm vi cả nước với thông điệp “Tiết kiệm điện - Thành thói quen”, nhằm kêu gọi sự đóng góp vào những nỗ lực chung của thế giới trong việc chống biến đổi khí hậu.

Đồng hành cùng sự kiện năm nay, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã triển khai đến các đơn vị thành viên tại 21 tỉnh thành phía Nam phối hợp công đoàn các cấp, các tổ chức đoàn thể địa phương phát động, hưởng ứng hoạt động và tuyên truyền, vận động toàn thể CBCNV tích cực tham gia, tự giác thực hiện tắt các đèn chiếu sáng, thiết bị điện không cần thiết tại trụ sở đơn vị và gia đình trong thời gian diễn ra Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2024;

Phát động CBCNV thực hiện công tác vệ sinh môi trường làm việc như: Sắp xếp hồ sơ tài liệu ngăn nắp, sạch sẽ; bảo dưỡng vệ sinh thiết bị điện; không sử dụng thang máy trong thứ sáu ngày 22/3/2024; tham gia Giải chạy hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2024 theo 2 hình thức trực tuyến (online) hoặc trực tiếp (offline) diễn ra trên toàn quốc do Bộ Công Thương tổ chức, dự kiến từ ngày 16/3/2024 - 31/3/2024 trên Ứng dụng tập thể thao UpRace.

Đối với công tác thông tin, tuyên truyền, EVNSPC giao các đơn vị đăng tải nội dung tuyên truyền về tiết kiệm điện và hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2024 thông qua các hình ảnh, video clip, chạy chữ trên các màn hình, trang Web, fanpage mạng xã hội Facebook, Zalo,...

Lồng ghép vào sự kiện, EVNSPC chỉ đạo các công ty điện lực trực thuộc tiếp tục thực hiện nghiêm túc Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08/6/2023



Ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng giám đốc EVNSPC phát biểu khai mạc Giải chạy bộ hưởng ứng Giờ Trái đất ngày 23/3 tại TP. Cần Thơ



Đông đảo CBCNV EVNSPC, Sở Công Thương TP Cần Thơ, các tổ chức đoàn địa phương và một số doanh nghiệp trên địa bàn TP Cần Thơ tham gia giải chạy

của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo.

Cụ thể, quán triệt tới toàn bộ các đơn vị trực thuộc, CBCNV và người lao động thực hiện mọi giải pháp để đảm bảo cung ứng điện, triệt để thực hiện các giải pháp tiết kiệm điện tại đơn vị, gia đình và khách hàng trên

địa bàn quản lý; Trực tiếp tuyên truyền, tư vấn, hỗ trợ và khuyến khích các khách hàng áp dụng các giải pháp sáng tạo, hiệu quả cao trong sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả; phát động chương trình “Hộ gia đình tiết kiệm điện” hoặc “Gia đình xanh”,... trên môi trường trang Web, app, mạng xã hội...

Làm việc trực tiếp với tất cả khách hàng sản xuất (có mức tiêu thụ từ 1 triệu kWh/năm trở lên) để tuyên truyền kế hoạch cung cấp điện năm 2024, các giải pháp sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả và khuyến khích tất cả khách hàng ký các phụ lục hợp đồng/thỏa thuận tham gia các chương trình DSM của EVN.



Trồng cây xanh tại Trường Chính trị thành phố Cần Thơ



"Khoác áo mới" làm đẹp các trụ điện tại vực thị trấn Thới Bình, Cà Mau



Công ty Điện lực Bình Dương phối hợp Đoàn Thanh niên tỉnh phát tờ rơi tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả trên các tuyến phố chính và khu vực đông dân



Phổ biến khẩu hiệu Giờ Trái đất 2024, lồng ghép nội dung tuyên truyền tiết kiệm điện tại trụ sở các Điện lực ở Bình Thuận



CBCNV Công ty Điện lực Bình Phước đạp xe hưởng ứng Giờ Trái đất 2024



Tổ chức hội thảo giới thiệu giải pháp thúc đẩy sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả trong lĩnh vực công nghiệp

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Tuyên truyền các nội dung về tiết kiệm điện và bảo vệ môi trường, logo và slogan về tiết kiệm điện, chạy chữ điện tử, treo bandroll hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2024 tại các địa điểm giao dịch khách hàng, trụ sở cơ quan đơn vị; vận động các tổ chức, cơ quan và khách hàng thực hiện tắt đèn và các thiết bị không cần thiết vào thời gian hưởng ứng Giờ Trái đất.

Tùy tình hình thực tế tại trên địa bàn quản lý cấp điện, đơn vị có thể kết hợp với Tỉnh Đoàn/Thành Đoàn triển khai những hoạt động khác phù hợp với khả năng thực tế như: đập xe tuần hành trên các phố chính tại các đô thị; treo bandroll hoặc chạy chữ trên các màn hình tại khu vực công cộng các nội dung tuyên truyền tiết kiệm điện, hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2024; tổ chức các cuộc thi, sân chơi, liên hoan "Tìm hiểu về sử dụng điện an toàn tiết kiệm hiệu quả", "Tiết kiệm năng lượng - Bảo vệ môi trường",... trong trường học; phát động phong trào trồng ít nhất 5 cây xanh tại khuôn viên thuộc quyền quản lý của Đơn vị đến cấp Điện lực;...

Các đơn vị tích cực phát động đến toàn bộ CBCNV, khách hàng biết và tham gia Cuộc thi trực tuyến "Tìm hiểu kiến thức về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả" hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2024. Cuộc thi tổ chức từ ngày 16/3/2024 đến ngày 31/3/2024 tại địa chỉ: <https://tietskiemnangluong.com.vn>.

Ngoài ra, EVNSPC còn tổ chức chuỗi hoạt động hưởng ứng Sự kiện Giờ Trái đất năm 2024 tầm khu vực tại Thành phố Cần Thơ vào ngày 23/3/2024 (Thứ Bảy) với các nội dung như: Phát động phong trào trồng cây; phát tờ rơi, túi, ... có in logo, slogan nội dung tuyên truyền tiết kiệm điện tới khách hàng. Vận động khách hàng, người dân, doanh nghiệp trên địa bàn tắt bớt thiết bị điện không cần thiết trong ngày diễn ra sự kiện Giờ Trái đất năm 2024; Tổ chức chạy bộ nhằm hưởng ứng Sự kiện Giờ Trái đất năm 2024. Chương trình đố vui có thưởng quà là sổ tay tiết kiệm điện, túi, bóng đèn LED,... với các nội dung về tiết kiệm điện, an toàn điện,...Thực hiện nghi thức tắt đèn hưởng ứng Sự kiện Giờ Trái đất năm 2024 bằng cách vận động người dân, khách hàng, doanh nghiệp xung quanh khu vực tổ chức sự kiện cùng tham gia tắt đèn để hưởng ứng.

EVNSPC cũng sẽ phối hợp với Trung tâm Truyền hình Việt Nam khi việc Tây Nam Bộ tổ chức tọa đàm giao lưu trực tuyến "Cung ứng điện mùa nắng nóng" với sự tham dự của các chuyên gia về biến đổi khí hậu, Ban ngành địa phương, ngành Điện và một số cơ quan báo chí. Chương trình nhằm kêu gọi các cá nhân, tổ chức, địa phương sử dụng điện một cách thông minh, hạn chế sử dụng thiết bị điện trong giờ cao điểm để tránh tình trạng hệ thống điện bị quá tải../.

Lê Văn Tám

Đoàn công tác đã kiểm tra thực địa mặt bằng thi công lắp kháng tụ tại Trạm biến áp (TBA) 500kV Thanh Hóa. Đồng thời kiểm tra công tác tư vấn giám sát tại vị trí 26 cột néo của đường dây đấu nối - Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa do nhà thầu Công ty Cổ phần Tập đoàn đầu tư Thương mại Công nghiệp Việt Á thi công; công tác tư vấn giám sát tại vị trí 177 Đường dây 500kV Quỳnh Lưu -Thanh Hóa do nhà thầu Công ty CP Đầu tư và xây lắp Thái Bình Dương thi công.



Đoàn công tác kiểm tra và nghe đại diện TTĐ Thanh Hóa báo cáo công tác giám sát lắp dựng cột tại vị trí 177 Đường dây 500kV Quỳnh Lưu -Thanh Hóa

*** Dự án Đường dây đấu nối TBA 500 kV Thanh Hóa**

- Cấp điện áp: 220kV, Số mạch: 02 mạch và 04 mạch; Chiều dài 7,51km

- PTC1 thực hiện nhiệm vụ chứng kiến lắp đặt tiếp địa, kéo rải căng dây.

*** Dự án Đường dây 500 kV Quỳnh Lưu - Thanh Hóa**

- Cấp điện áp: 500kV, Số mạch: 02 mạch.

- Chiều dài tuyến 92km với 200 vị trí móng

- PTC1 thực hiện nhiệm vụ chứng kiến lắp đặt tiếp địa, thực hiện công tác tư vấn giám sát A lắp dựng cột và kéo rải căng dây

*** Dự án lắp Kháng, Tụ tại Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa:**

- Để đảm bảo khả năng tải, giúp cân đối công suất truyền tải của đường dây 500kV Mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối và nâng cao khả năng vận hành huy động công suất trên liên kết Bắc Trung Bộ ra Bắc Bộ .

- Dự án phải hoàn thành đồng bộ với tiến độ Dự án Đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối.

- PTC1 thực hiện công tác đầu tư xây dựng

PTC1 KIỂM TRA CÔNG TÁC THI CÔNG TẠI TBA 500KV THANH HÓA VÀ TUYẾN ĐƯỜNG DÂY 500KV QUỲNH LƯU - THANH HÓA

Ngày 09/04/2024, đoàn công tác do ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) dẫn đầu đã đi kiểm tra mặt bằng thi công lắp kháng tụ tại Trạm biến áp (TBA) 500kV Thanh Hóa và công tác tư vấn giám sát các vị trí cột Đường dây 500kV Quỳnh Lưu - Thanh Hóa.



Giám sát lắp dựng cột tại vị trí 177 Đường dây 500kV Quỳnh Lưu - Thanh Hóa



Đoàn công tác kiểm tra và nghe đại diện Phòng ĐTXD PTC1 báo cáo về tiến độ và mặt bằng thi công lắp kháng tụ tại Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa

Tại buổi kiểm tra, đoàn công tác đã nghe đại diện Ban QLDA các Công trình điện miền Trung, các nhà thầu thi công, Truyền tải điện Thanh Hóa báo cáo tiến độ, phương án đang triển khai và trong thời gian tới.

Sau khi nghe báo cáo tổng quan Giám đốc PTC1 đã nghi nhận những nỗ lực, vượt qua những khó khăn để hoàn thành sớm nhất nhiệm vụ cấp trên giao của các nhà thầu thi công và của Truyền tải điện Thanh Hóa trong công tác giám sát. Giám đốc Nguyễn Phúc An nhấn mạnh, Truyền tải điện Thanh Hóa cần điều động và bố trí đủ lực lượng giám sát, đồng thời thực hiện giám sát chặt chẽ về chất lượng trong quá trình thi công, kịp thời xử lý các vấn đề phát sinh trên công trường để đảm bảo an toàn và chất lượng công trình. Các nhóm giám sát cần phối hợp hiệu quả với Ban QLDA các Công trình điện miền Trung, các nhà thầu thi công để đảm bảo tiến độ chung của toàn Dự án.

Kiểm tra mặt bằng thi công lắp kháng tụ tại Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa, ông Nguyễn Phúc An đề nghị Phòng ĐTXD đôn đốc các nhà thầu tham gia dự án khẩn trương đẩy nhanh tiến độ hơn nữa. Đồng thời cần tiếp tục sát sao, đẩy nhanh công tác phối hợp cùng các nhà thầu cung cấp thiết bị vật tư, để đồng bộ với công tác thi công, lắp đặt kháng tụ, đảm bảo hoàn thành đồng bộ với Dự án Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa, Đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối.

Quốc Chiêu

ĐẢM BẢO VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN CAO ÁP TRUNG - BẮC MÙA KHÔ NĂM 2024

Đó là chỉ đạo của ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) chủ trì cuộc họp Ban chỉ đạo đảm bảo vận hành lưới điện cao áp Trung - Bắc mùa khô năm 2024 vào ngày 10/4/2024 tại Hà Nội. Tham gia cuộc họp có các Phó Giám đốc công ty, đại diện các phòng liên quan, các truyền tải điện trực thuộc họp qua hội nghị truyền hình.



Ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc PTC1, Chủ trì cuộc họp Ban chỉ đạo đảm bảo vận hành lưới điện cao áp Trung - Bắc mùa khô năm 2024

Đại diện phòng Kỹ thuật PTC1 trình bày báo cáo tổng quan về công tác chuẩn bị để đảm bảo cung cấp điện mùa khô và năm 2024. Theo đó ngày 12/03/2024 - Giám đốc Công ty đã thành lập và ban hành Quy chế làm việc của Ban Chỉ đạo tại Quyết định số 639/QĐ-PTC1, đồng thời ban hành Quy chế làm việc của Tổ giúp việc lĩnh vực đảm bảo điện và Tổ giúp việc lĩnh vực đầu tư xây dựng tại Quyết định số 822/QĐ-PTC1 ngày 25/03/2024.

Hiện thực hóa công tác chỉ đạo qua các văn bản chỉ đạo, hàng tháng PTC1 và các đơn vị tham dự họp phân tích sự cố để phân tích nguyên nhân, tổ chức khắc phục, rút kinh nghiệm

các sự cố xảy ra trong tháng và chỉ đạo đơn vị trực thuộc thực hiện các giải pháp cụ thể để đảm bảo vận hành, ngăn ngừa sự cố lặp lại, tổ chức kiểm điểm tập thể, cá nhân liên quan đến sự cố.

Đối với các TBA đã thực hiện: Thay thế, đảo chuyển, bổ sung bộ phận dẫn dòng dao cách ly (DCL) để tăng khả năng dẫn dòng khi tải tăng cao; Lắp bổ sung lều phụ; Vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị; kết hợp trong các đợt cắt điện các đơn vị đã thực hiện vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị để ngăn ngừa phát nhiệt, sự cố trong vận hành.

Đối với các tụ bù dọc (TBD) đã thực hiện lắp bổ sung khung định vị

sứ xuyên; thực hiện vệ sinh, kiểm tra siết chặt các đầu cốt, kiểm tra mạch dòng, thiết bị trên sàn tụ và tủ bảng nhất nhật thứ, cấp quang trong tháng 12/2023 và tháng 01/2024 đến thời điểm hiện tại đảm bảo vận hành; Rà soát cấu hình, chỉnh định rơ le bảo vệ; Các đơn vị đã chủ động thực hiện rà soát chỉnh định của rơ le bảo vệ tại TBA 500kV Thường Tín, Nho Quan, Nghi Sơn, Hà Tĩnh, Vũng Áng, Đà Nẵng, Dốc Sỏi. Đã phối hợp với Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện (NPTS) thí nghiệm 100% cấu hình, chỉnh định rơ le khu vực Trung - Bắc do PTC1 quản lý. tại các TBA 500kV Nghi Sơn, Hà Tĩnh, Vũng Áng đã lắp bổ sung lều phụ từ ghép nối DCL lên thanh cái. Thay thế các dao cách ly đảm bảo chất lượng ở các trạm chậm nhất đến 15/4/2024.

Đối với đường dây: Đến nay sau khi sửa chữa cắt điện các tuyến đường dây đã bổ sung cách điện, thay thế cách điện bị ố vàng, rỷ ty, kiểm tra phụ kiện và vệ sinh cách điện, lắp tăng cường lều phụ các vị trí néo, sửa chữa hệ thống tiếp địa, xử lý tiếp xúc đầu cốt lều, chặt cây ngoài hành lang, xử lý khoảng cách pha đất, vệ sinh hotline. Đã thực hiện xong thi công SCL xử lý văng lắc dây dẫn 06 khoảng cột ĐD 500kV Hà Tĩnh - Vũng Áng trong đợt cắt điện ngày 24-29/02/2024 và tổng kiểm tra bảo dưỡng phần mang điện, vệ sinh chuỗi cách điện...

Tiếp tục thực hiện công tác kiểm tra phụ kiện, cách điện, lắp tăng

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Ông Nguyễn Sỹ Thắng - Giám đốc TTĐ Hà Tĩnh phát biểu tại cuộc họp

cường lều phụ, xử lý tiếp xúc, cắt cây ngoài hành lang theo khối lượng đã lập. Theo đánh giá chung: hiện tại các thiết bị TBA và đường dây đã cơ bản đảm bảo vận hành, Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) sẽ tiếp tục rà soát để thực hiện công tác sửa chữa, bảo dưỡng các thiết bị TBA

và Đường dây nhằm đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy.

PTC1 phối hợp với Ban Quản lý dự án truyền tải điện (NPTPMB) triển khai dự án lắp đặt 8 giàn tự bù ngang tại các TBA 220kV Long Biên, Kim Động, Vĩnh Tường, Hải Hà, Thanh

Nghi, Quang Châu, Yên Mỹ, Bắc Ninh 3 với tổng dung lượng là 375MVar. Tiến độ dự kiến 08/4/2024 có vật tư để thi công, đảm bảo hoàn thành trước 30/4/2024.

Ngoài ra, ngày 27/03/2024 PTC1 đã có văn bản 1753/PTC1-KT về việc Báo cáo đề xuất vật tư thiết bị dự phòng đảm bảo an toàn cung cấp điện lưới điện truyền tải PTC1. Phòng Kỹ thuật đã có tờ trình số 168/KT ngày 03/04/2024 để nghị mua sắm bổ sung một số vật tư cần thiết và trình điều động bố trí các thiết bị chính để đặt tại các TBA trên lưới điện miền Bắc năm 2024. Đang làm việc với NMTĐ Hòa Bình để tiếp nhận 06 bộ máy cắt 220kV, 18 bộ biển dòng điện 220kV và 61 bộ DCL để làm nguồn dự phòng cho lưới TTĐ miền Bắc dự kiến hoàn thành trong tháng 4/2024. Các thiết bị chính khác như MBA, TU, TI, DCL, MC sẽ được PTC1 điều động bố trí tại các TBA, đặc biệt các TBA Truyền tải Trung Bắc để sẵn sàng thay thế khi sự cố nghiêm trọng.



Lắp bổ sung lều phụ chống quá tải phát nhiệt cho đường dây 220kV NMTĐ Huệi Quảng -TBA 220kV Than Uyên



Công nhân thi công Sửa chữa, thay dây chống sét bằng dây cáp quang Đường dây 220 kV đấu nối SPP NĐ Vũng Áng 1

Sau khi nghe đại diện các TTD khu vực báo cáo công tác chuẩn bị sẵn sàng cho đảm bảo vận hành lưới điện cao áp Trung - Bắc mùa khô năm 2024. Giám đốc PTC1 ghi nhận sự vào cuộc của các TTD khu vực, như: đã ra quyết định thành lập Ban chỉ đạo đảm bảo cung cấp điện mùa nắng nóng 2024 tại đơn vị, rà soát, triển khai xử lý các khiếm khuyết có nguy cơ gây sự cố, Thí nghiệm định kỳ, sửa chữa lớn đạt trên 80% theo kế hoạch...

Ông Nguyễn Phúc An đề nghị tất cả hệ thống chính trị, các phòng ban... vào cuộc, coi trọng công tác vận hành an toàn hệ thống điện cao áp công ty quản lý vận hành là nhiệm vụ đặc biệt quan trọng, là ưu tiên số 1 trong mùa nắng nóng năm nay.

Khởi các TBA thực hiện phương án, tổ chức qui trình khởi động đen, mạch xa thải, ứng xử khác phục sự cố một cách nhanh nhất. Nhấn mạnh vai trò quan trọng của lưới TTD Hà

Nội, Là đơn vị giữ trọng trách không chỉ tại Hà Nội, mà còn cung cấp cho 5 tỉnh lân cận, đảm bảo an ninh kinh tế, chính trị tại thủ đô...xác định năm 2024 là rất khó khăn trong việc cấp điện, yêu cầu các đơn vị trực tiếp vận hành tăng cường ứng trực, sẵn sàng về con người, vật tư, sớm phát hiện các khiếm khuyết, không để xảy ra sự cố chủ quan, tất cả vì dòng điện thân yêu của Tổ quốc./.

Đăng Hoàng

EVNGENCO1 TẬP TRUNG CAO ĐỘ CHO VIỆC ĐẢM BẢO VẬN HÀNH AN TOÀN VÀ HIỆU QUẢ CÁC NHÀ MÁY

Để đáp ứng nhu cầu tiêu thụ điện tăng so với kế hoạch, EVNGENCO1 đã bám sát chỉ đạo của Bộ Công Thương và EVN triển khai các giải pháp để đảm bảo cung ứng điện mùa khô 2024.

Tháng 2/2024, tần suất nước về các hồ thủy điện của EVNGENCO1 khu vực Tây Nguyên - Nam Trung Bộ nhìn chung bám sát kế hoạch của Bộ Công Thương, trong khi các hồ thủy điện khu vực Bắc Trung Bộ tần suất nước về kém hơn. Công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và duy trì khối lượng dự trữ theo quy định. Tổng công ty đã vận hành các nhà máy cơ bản ổn định, đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia, đồng thời cùng các đơn vị làm việc với địa phương để có kế hoạch cấp nước tiết kiệm, hiệu quả, làm cơ sở cấp đủ nước phục vụ nhu cầu của hạ du đến hết mùa cạn.

Kết quả, tháng 2/2024, EVNGENCO1 đã sản xuất được 1,82 tỷ kWh, đạt 81,7% kế hoạch sản lượng được giao. Trong đó, một số nhà máy vượt sản lượng được giao như Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1 (131%), Nhà máy Thủy điện Đại Ninh (114,7%).

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 đạt 38,2% và giá trị giải ngân đạt 39,2% kế hoạch năm 2024 (bao gồm giá trị giải ngân cho giá trị thực hiện của các năm trước).

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



Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1 vượt kế hoạch sản lượng điện được giao trong tháng 2



Lãnh đạo Tổng Công ty Phát điện 1 thăm, động viên CBCNV và làm việc với các đơn vị về công tác sản xuất điện mùa khô năm 2024

Đầu năm 2024, EVNGENCO1 và các đơn vị đã triển khai nhiều hoạt động an sinh xã hội tại địa bàn hoạt động, trong đó trọng tâm là các chương trình trao tặng quà, hỗ trợ cho người có hoàn cảnh khó khăn đón Tết. Đặc biệt, các đơn vị thủy điện như Công ty Thủy điện Sông Tranh, Công ty Thủy điện Đồng Nai... đã tích cực triển khai hoạt động thường niên thả cá giống tái tạo nguồn lợi thủy sản lòng hồ thủy điện, góp phần tạo sinh kế cho người dân địa phương.

Tháng 3/2024, 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

3,17 tỷ kWh, bám sát Chỉ thị về triển khai thực hiện các giải pháp bảo đảm cung ứng điện năm 2024 và các năm tiếp theo. Trong đó, các nhà máy nhiệt điện đảm bảo độ khả dụng, tin cậy, duy trì tốt khối lượng than dự trữ; các nhà máy thủy điện tuân thủ Quy trình vận hành liên hồ chứa, đảm bảo an toàn, hiệu quả, tiết kiệm và tối ưu nguồn nước; thực hiện tốt công tác bảo dưỡng sửa chữa theo kế hoạch.

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

Thu Hà - Hải Triều

PC HÀ TĨNH TỔ CHỨC HỘI NGHỊ NGƯỜI LAO ĐỘNG NĂM 2024



Toàn cảnh Hội nghị

Tham dự Hội nghị có ông Phạm Công Thành - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty; ông Nguyễn Tiến Long - Chủ tịch Công đoàn cùng các đồng chí trong Ban Giám đốc và 161 đại biểu đại diện cho gần 800 cán bộ, công nhân viên chức lao động (CNVCLĐ) trong toàn Công ty.

Hội nghị là dịp để Lãnh đạo và Công đoàn Công ty truyền tải các thông tin liên quan đến NLĐ, đồng thời lắng nghe, tiếp thu, trả lời và giải quyết các kiến nghị, đề xuất của NLĐ. Qua đây, Hội nghị đã ghi nhận những kết quả đạt được, chỉ ra những tồn tại, hạn chế từ đó vạch định phương hướng, kế hoạch, nhiệm vụ cần triển khai trong thời gian tới.

Tại Hội nghị, các đại biểu được thông qua 5 báo cáo: Kết quả thực hiện Nghị quyết Hội nghị người lao động năm 2023, định hướng kế hoạch SXKD năm 2024; Báo cáo thẩm tra tư cách đại biểu và hoạt động của Ban thanh tra nhân dân nhiệm kỳ 2022-2024, phương hướng nhiệm vụ 2025-2026; Báo cáo kết quả thực hiện các chế độ chính sách, nội quy, quy chế liên quan đến người lao động, thực hiện Quy chế dân chủ ở cơ sở, thỏa ước lao động tập thể; Báo cáo và thông qua thực hiện quy chế tiền lương; quy chế phân phối thu nhập sản xuất khác, đánh giá kết quả, hiệu quả của quy chế luân chuyển nội bộ và các nội quy, quy chế của đơn vị; Báo cáo về kết quả thực hiện về công tác thi đua khen thưởng,

Trong không khí hào hứng thi đua lao động sản xuất, nỗ lực phấn đấu thực hiện thắng lợi các chỉ tiêu, nhiệm vụ được giao, sáng ngày 29/3, Công ty Điện lực Hà Tĩnh (PC Hà Tĩnh) long trọng tổ chức Hội nghị đại biểu người lao động (NLĐ) năm 2024.

kỷ luật; Báo cáo tình hình khiếu nại, tố cáo và giải quyết khiếu nại, tố cáo có liên quan đến quyền lợi, nghĩa vụ của NLĐ và người sử dụng lao động; Báo cáo công khai kết quả hoạt động

tài chính, tình hình quản lý, phân phối, sử dụng các quỹ Phúc lợi, quỹ Khen thưởng Công ty.

Đồng thời, Hội nghị lắng nghe một số tham luận của Công đoàn cơ sở thành viên về việc cải thiện điều kiện làm việc, nâng cao thể chất, tinh thần và tạo môi trường chuyên nghiệp cho NLĐ, cũng như công tác phối hợp giữa công đoàn với chuyên môn trong việc tổ chức phong trào văn hóa, thể thao, giao lưu gắn kết thúc đẩy VHDN,...

Vượt khó vươn lên hoàn thành nhiệm vụ

Năm 2023, PC Hà Tĩnh thực hiện nhiệm vụ SXKD, đầu tư phát triển trong điều kiện ngành điện phải đối mặt với nhiều thách thức, khó khăn do khủng hoảng năng lượng, giá nguyên liệu đầu vào tăng cao và hiện tượng thời tiết cực đoan. Song, được sự quan tâm, giúp đỡ của lãnh đạo UBND tỉnh Hà Tĩnh, các sở, ban ngành; sự chỉ đạo sâu sát của Tổng công ty Điện lực miền Bắc, tập thể lãnh đạo và CBCNV Công ty đã dốc sức, đồng lòng vượt qua mọi khó khăn đảm bảo cung cấp điện chất lượng, an toàn, ổn định phục vụ phát triển kinh tế, xã hội, an ninh, quốc phòng và đời sống dân sinh, song song nâng cao hiệu quả trong SXKD, không ngừng nâng



Báo cáo hoạt động của Ban Thanh tra nhân dân nhiệm kỳ 2022-2024, phương hướng nhiệm vụ 2025-2026

cao đời sống vật chất, tinh thần đảm bảo an toàn, sức khỏe cho NLĐ.

Sản lượng điện thương phẩm năm 2023 toàn Công ty thực hiện 1.436,461 triệu kWh, tăng 13,02% so với năm 2022 và đạt 105,39% kế hoạch Tổng công ty giao. Tỷ lệ tổn thất điện năng thực hiện 6,75%, giảm 0,25% so với năm 2022, thấp hơn 0,04% so với kế hoạch Tổng công ty giao. Tỷ lệ thu nộp tiền điện đạt 100,03%, cao hơn kế hoạch giao 0,23%. Tỷ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt đạt 79,07%, vượt 6,51% so với kế hoạch.

Trong năm 2023, Công ty hoàn thành 4/4 bộ chỉ tiêu dịch vụ khách hàng. Doanh thu SXKD dịch vụ thực hiện 28,746 tỷ đồng, tăng 16% so với kế hoạch Tổng công ty giao. Lợi nhuận thu được 3,615 tỷ đồng, đạt 120% kế hoạch. Đặc biệt, toàn đơn vị không xảy ra tai nạn lao động về điện và tai nạn điện trong dân; công tác an toàn lao động cho các đơn vị thi công được đảm bảo; các dự án đầu tư xây dựng, sửa chữa lớn, sửa chữa thường xuyên hoàn thành đúng tiến độ, kế hoạch đề ra.

Bước sang năm 2024, đội ngũ CBCNV PC Hà Tĩnh mang quyết tâm đổi mới và bứt phá, tiếp tục phát huy sức mạnh tập thể, nêu cao trách nhiệm người đứng đầu, nâng cao ý thức và lòng yêu nghề của NLĐ để hoàn thành tốt các chỉ tiêu kế hoạch được giao, không ngừng khẳng định vai trò quan trọng của ngành điện trong công cuộc xây dựng và phát triển của tỉnh nhà.

Theo đó, Công ty phấn đấu đạt sản lượng điện thương phẩm ≥ 1.545 triệu kWh; giá bán bình $\geq 2.103,06$ đồng/kWh; tỷ lệ tổn thất điện năng phấn đấu $\leq 6,5\%$; tỷ lệ thu nộp tiền điện $\geq 100\%$; tỷ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không sử dụng tiền mặt $\geq 86,34\%$; 100% khách hàng lắp đặt công tơ điện tử và đo xa; không để công tơ quá hạn kiểm định vận hành trên lưới; các chỉ tiêu kiểm tra giám sát và mua bán điện thực hiện đạt và vượt kế hoạch Tổng công ty giao. Thực hiện hiệu quả phương châm nói “không” với tai nạn lao động và sự cố cháy nổ, giảm thiểu tai nạn điện trong dân, bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp; đảm bảo



Tham luận đến từ Điện lực Kỳ Anh: Thực hiện các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh, nâng cao chất lượng dịch vụ điện lực để nâng cao thu nhập cho người lao động



Ông Phạm Công Thành - Giám đốc PC Hà Tĩnh phát biểu kết luận Hội nghị

tiến độ giải ngân các dự án đầu tư xây dựng, sửa chữa lớn theo kế hoạch của Tổng công ty...

Quan tâm, chăm lo đời sống, tinh thần cho người lao động

Năm 2023 là năm nửa nhiệm kỳ Công đoàn Công ty thực hiện Nghị quyết Đại hội Công đoàn nhiệm kỳ 2021-2026 với chủ đề “Nâng cao chất lượng hoạt động Công đoàn cơ sở” và thực hiện chủ đề của EVN “Thực hành tiết kiệm, chống lãng phí”. Xác định hoạt động chăm lo đời sống, tinh thần cho đoàn viên, NLĐ là nhiệm vụ chính và quan trọng của tổ chức, trong năm, Công đoàn Công ty đã phối hợp chặt chẽ với chuyên môn giải quyết kịp thời các chế độ chính sách cho NLĐ. Việc

phân phối tiền lương, tiền thưởng, tiền làm thêm giờ, tiền trợ cấp, tiền thưởng an toàn... được công khai, minh bạch và thực hiện theo đúng quy chế hiện hành.

Công tác thăm hỏi, động viên, hỗ trợ, khen thưởng NLĐ được quan tâm hàng đầu; các hoạt động nâng cao sức khỏe, đời sống tinh thần cho CNVCLĐ được chú trọng. Theo đó, Công đoàn phối hợp chuyên môn tổ chức thăm hỏi, động viên NLĐ nhân dịp Tháng Công nhân và NLĐ làm việc trong điều kiện thời tiết nắng nóng, mưa bão; thăm hỏi NLĐ và con người lao động mắc bệnh hiểm nghèo, NLĐ có hoàn cảnh khó khăn; tổ chức các hoạt động chào mừng nhân các ngày lễ, Tết; làm bếp ăn tập thể tại cơ quan



Dự thảo Nghị quyết Hội nghị người lao động năm 2024 của PC Hà Tĩnh được thông qua, hứa hẹn mang đến những thành quả lao động sáng tạo mới với những kỳ vọng và đột phá mới trong thời gian tới

Công ty, làm sân bóng chuyển ngoài trời và hỗ trợ mua đồ dùng bếp ăn tập thể tại một số đơn vị; tổ chức các hoạt động văn hóa, văn nghệ, thể thao nhằm nâng cao đời sống tinh thần cho NLĐ. Thường xuyên chỉ đạo các Công đoàn cơ sở thành viên nắm bắt hoàn cảnh khó khăn của đoàn viên để xem xét, đề xuất Công đoàn cấp trên hỗ trợ, giúp đỡ.

Bên cạnh đó, công đoàn phối hợp với chuyên môn tổ chức biểu dương, khen thưởng kịp thời cho người lao động và các tập thể đạt thành tích SXKD; khen thưởng cho các ATVSV hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ; nữ CBCNV đạt thành tích trong phong trào thi đua “Giải việc nước đảm việc nhà”; khen thưởng các gia đình tiêu biểu; tổ chức tuyên dương tặng thưởng cho con của người lao động đạt thành tích xuất sắc trong học tập.

Ngoài ra, Công đoàn Công ty cũng tích cực tham gia các hoạt động chung tay hướng về cộng đồng, các hoạt động từ thiện, an sinh xã hội, như: Ủng hộ Quỹ vì người nghèo, Quỹ bảo trợ trẻ em, hỗ trợ làm nhà thờ liệt sỹ, xây dựng nông thôn mới, thăm hỏi Mẹ Việt Nam anh hùng, các thương bệnh binh,... với số tiền hàng trăm triệu đồng. Điều này thể hiện tinh thần tương thân tương ái, trách nhiệm với cộng đồng của cán bộ, nhân viên Công ty, qua đó nhân lên bản sắc văn hóa ngành Điện.

Năm 2024, Công đoàn Công ty tiếp tục phối hợp chuyên môn, tuyên truyền, động viên CNVCLĐ thi đua quản lý vận hành, kinh doanh bán điện hiệu quả, hoàn thành xuất

sắc, toàn diện các chỉ tiêu, nhiệm vụ SXKD. Phát động các phong trào thi đua SXKD, ATVSLĐ, VHDN, sáng kiến cải tiến kỹ thuật, tiếp tục phát động phong trào nữ CNVCLĐ thi đua “Giải việc nước đảm việc nhà”... Đẩy mạnh tuyên truyền, vận động CNVCLĐ chấp hành nghiêm kỷ luật lao động, pháp luật giao thông, thực hiện tốt công tác dịch vụ khách hàng. Tăng cường quan tâm thăm hỏi, chia sẻ, động viên người lao động có hoàn cảnh đặc biệt khó khăn, mắc bệnh hiểm nghèo; Phối hợp với chuyên môn kiểm tra công tác ATV-SLĐ tại các đơn vị trực thuộc. Phối hợp với chuyên môn tăng cường kiểm tra, giám sát việc thực hiện các chế độ chính sách đối với NLĐ các đơn vị. Kịp thời tiến hành xác minh, giải quyết, tham gia giải quyết khiếu nại, tố cáo và thực hiện tốt công tác tiếp đoàn viên, NLĐ theo quy định.

Hội nghị tiếp thu, trả lời các ý kiến, kiến nghị của NLĐ về các nhóm Công tác đầu tư xây dựng, sửa chữa lớn; mua sắm vật tư, thiết bị dụng cụ; công tác lao động tiền lương và các vấn đề khác... Tất cả các kiến nghị được Giám đốc Công ty đối thoại, giải đáp rõ ràng, công khai, minh bạch và thỏa đáng ngay tại Hội nghị

Bứt phá mạnh mẽ - sớm về đích các chỉ tiêu, kế hoạch năm 2024

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị, ông Phạm Công Thành - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PC Hà Tĩnh biểu dương, ghi nhận sự chủ động, sáng tạo, nỗ lực thực hiện nhiệm vụ của CBCNV Công ty trong năm 2023. Đồng thời giao nhiệm vụ đến toàn thể CNVCLĐ tiếp tục phát huy tinh thần trách nhiệm, nâng cao chất lượng, hiệu

quả công tác, chấp hành nghiêm túc phong, lễ lối làm việc, kỷ luật trong lao động, quyết tâm không để xảy ra tai nạn trong lao động sản xuất; ứng dụng mạnh mẽ khoa học công nghệ vào các mặt hoạt động hướng đến mục tiêu phục vụ khách hàng với chất lượng dịch vụ ngày càng tốt hơn. Song song đó, ông cũng yêu cầu Công ty cần đẩy mạnh hơn nữa hoạt động thực thi VHDN, tích cực tham gia hoạt động của các đoàn thể, xã hội và các hoạt động nhân đạo từ thiện; nâng cao hơn nữa đời sống vật chất và tinh thần của người lao động, phấn đấu hoàn thành toàn diện các nhiệm vụ, chỉ tiêu SXKD theo mục tiêu Hội nghị đề ra.

Ngoài những nhiệm vụ cần phải quyết tâm thực hiện trong năm 2024, Giám đốc PC Hà Tĩnh cũng làm rõ thêm vai trò, trách nhiệm của đội ngũ lãnh đạo và NLĐ trực tiếp tại các đơn vị. Theo đó, đối với đội ngũ lãnh đạo quản lý, yêu cầu đặt ra đó là cần có đầy đủ năng lực, trình độ, uy tín để điều hành, chỉ đạo, hướng dẫn, kiểm soát hoạt động của đơn vị. Vì vậy, trong thời gian tới, ông yêu cầu các cấp lãnh đạo Công ty cần nâng cao vai trò, trách nhiệm của đội ngũ để không ngừng tạo dựng tập thể đoàn kết, đảm bảo thực hiện tốt nhất nhiệm vụ được giao. Đối với lực lượng người lao động, ông có những chỉ đạo sâu sát về việc nâng cao vai trò, trách nhiệm trong thực thi nhiệm vụ và yêu cầu NLĐ trong toàn Công ty thực hiện nghiêm túc sự phân công, bố trí của tổ chức, có ý thức học tập rèn luyện nâng cao trình độ chuyên môn nghiệp vụ, nâng cao nhận thức về VHDN để không ngừng đóng góp vào thành công chung của Công ty.

Với những nội dung thông qua tại Hội nghị và yêu cầu đặt ra đối với PC Hà Tĩnh năm 2024 và những năm tiếp theo, ông Phạm Công Thành kêu gọi toàn thể CBCNV tiếp tục phát huy những thành tích và truyền thống tốt đẹp của Công ty/đơn vị, khắc phục khó khăn, xóa bỏ những tồn tại, yếu kém, cùng nhau xây dựng tập thể đoàn kết, vững mạnh, thống nhất, tạo dựng môi trường làm việc văn minh, có nền văn hóa mạnh, quyết tâm xây dựng PC Hà Tĩnh ngày càng phát triển, đi lên.

Phương Thảo

NỖ LỰC VẬN HÀNH CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN ĐÁP ỨNG NHU CẦU HUY ĐỘNG CỦA HỆ THỐNG

Tháng 3/2024, tần suất nước về các hồ thủy điện của EVNGENCO1 khu vực Tây Nguyên - Nam Trung Bộ có xu hướng tốt hơn (trừ hồ thủy điện Đại Ninh và Bắc Bình), trong khi các hồ thủy điện khu vực Bắc Trung Bộ tần suất nước về kém. Công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và duy trì khối lượng dự trữ theo quy định.

Bên cạnh việc triển khai các giải pháp để đảm bảo cung ứng điện mùa khô 2024, nỗ lực vận hành các nhà máy đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia, EVNGENCO1 đã cùng các đơn vị làm việc với địa phương để có kế hoạch cấp nước tiết kiệm, hiệu quả, làm cơ sở cấp đủ nước phục vụ nhu cầu của hạ du đến hết mùa cạn. Kết quả, tháng 3/2024, EVNGENCO1 đã sản xuất được 3,19 tỷ kWh, đạt 97,6% kế hoạch được giao.

Trong tháng 3/2024, phụ tải hệ thống điện tăng 10,96% so với cùng kỳ năm 2023 và tăng 2,14% so với kế hoạch năm 2024 của Bộ Công Thương. Để đáp ứng nhu cầu tiêu thụ điện tăng, EVNGENCO1 đã bám sát chỉ đạo của Bộ Công Thương và EVN triển khai các giải pháp để đảm bảo cung ứng điện mùa khô 2024, nỗ lực vận hành các nhà máy đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống điện quốc gia.

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 3, khối lượng thực hiện ĐT XD đạt 40,5% và giá trị giải ngân đạt 41,5% kế hoạch năm 2024

(bao gồm giá trị giải ngân cho giá trị thực hiện của các năm trước).

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

Trong tháng 3, Tổng công ty đã trao 20 nhà Đại đoàn kết tại cho các gia đình có hoàn cảnh khó khăn tại tỉnh Nghệ An. Bên cạnh đó, nhiều hoạt động an sinh xã hội thiết thực đã được EVNGENCO1 triển khai thực hiện nhân dịp kỷ niệm Ngày quốc tế Phụ nữ và Ngày thành lập Đoàn TNCS Hồ Chí Minh như tổ chức sửa điện cho các gia đình khó khăn, các điểm trường học trên địa bàn, trao học bổng cho học sinh nghèo vượt khó...

Tháng 4/2024, EVNGENCO1 tập trung cao độ hướng tới mục tiêu hoàn thành sản lượng điện được giao 3,27 tỷ kWh. Cụ thể, khối nhiệt điện duy trì các tổ máy vận hành liên tục, triển khai thực hiện các nhiệm vụ trong chương trình nâng cao độ tin cậy và vận hành giai đoạn 2024 - 2025 theo chỉ đạo của EVN. Khối thủy điện phối hợp với các đơn vị liên quan đảm bảo vận hành nhà máy ổn định và cấp nước đủ nhu cầu thực tế của địa phương đến cuối mùa khô. Công tác bảo dưỡng sửa chữa tiếp tục thực hiện theo kế hoạch.

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

Thu Hà



EVNGENCO1 trao nhà Đại đoàn kết cho các gia đình khó khăn tại huyện Tương Dương, tỉnh Nghệ An

TRIỂN LÃM CONTECH VIETNAM 2024 VÀ EL VIETNAM 2024: CƠ HỘI QUẢNG BÁ CHO CÁC DOANH NGHIỆP TRONG VÀ NGOÀI NƯỚC

Sáng ngày 20/3, tại Hà Nội đã diễn ra buổi họp báo thông tin về việc tổ chức Triển lãm Quốc tế về Xây dựng, Công nghiệp Mỏ và Giao thông Máy móc, Thiết bị, Công nghệ, Phương tiện, Vật liệu (Contech Vietnam 2024) và Triển lãm Quốc tế về Năng lượng Điện và Chiếu sáng Việt Nam (EL Vietnam 2024).

Tham dự buổi họp báo có ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký Hội Điện lực Việt Nam; ông Thái Duy Sâm - Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký Hội Vật liệu xây dựng Việt Nam; bà Lê Thị Lan Anh - Tổng Giám đốc Công ty CP Quảng cáo và Hội chợ Quốc tế Hà Nội; ông Hà Mạnh Hùng - Phó Tổng Giám đốc Công ty TNHH phát triển xây dựng và thương mại DCC; PGS.TS Phạm Đức Thọ - Trường đại học Mỏ - Địa chất.

Với quy mô hàng trăm gian hàng trưng bày trong nhà và ngoài trời, phong phú về nội dung, đa dạng về công nghệ và các sản phẩm trưng bày. Triển lãm hứa hẹn thu hút đông đảo khách tham quan, đặc biệt là khách tham quan thương mại và những chuyên gia đến từ nhiều lĩnh vực. Triển lãm năm nay không chỉ là nơi đáp ứng nhu cầu giới thiệu, quảng bá thương hiệu của các doanh nghiệp mà còn tạo điều kiện để các nhà đầu tư, những người làm nghề được tiếp cận, trao đổi thông tin, tìm kiếm đối tác và xúc tiến thương mại với các doanh nghiệp, các thương hiệu, máy móc, thiết bị và công nghệ đến từ các quốc gia và vùng lãnh thổ như Đức, Trung Quốc, Hong Kong, Hàn Quốc, Ấn Độ, Singapore, Israel...

Phát biểu tại buổi họp báo, thay mặt Hội Điện lực Việt Nam, ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký cho biết: Với vai trò là đơn vị phối hợp tổ chức, tôi kỳ vọng Contech



Ông Mai Quốc Hội - Phó Chủ tịch kiêm Tổng thư ký VEEA phát biểu tại buổi họp báo

Triển lãm Quốc tế Contech Vietnam 2024 và EL Vietnam 2024 sẽ được tổ chức từ ngày 17/4 đến ngày 20/4/2024 tại Cung Triển lãm Kiến trúc Quy hoạch Xây dựng Quốc gia (N.E.C.C.), số 1 phố Đỗ Đức Dục, quận Nam Từ Liêm, Hà Nội.

- Các hạng mục trưng bày tại triển lãm Contech Vietnam 2024 sẽ bao gồm: Xây dựng Công trình; Vật liệu xây dựng; Công nghệ Mỏ; Giao thông Vận tải...

- Các hạng mục trưng bày tại Triển lãm EL Vietnam 2024 sẽ bao gồm: Thiết bị, công nghệ; Chiếu sáng...

Triển lãm là nơi quy tụ những thương hiệu hàng đầu với những sản phẩm, công nghệ hiện đại, tân tiến nhất trong ngành Xây dựng, Công nghiệp Mỏ, Giao thông và lĩnh vực Năng lượng, Điện và Chiếu sáng từ nhiều quốc gia trên thế giới.

Vietnam 2024 và EL Vietnam 2024 sẽ là cơ hội, là diễn đàn mở cho các doanh nghiệp trong nước và quốc tế tham gia giao lưu và học hỏi nhau về các sản phẩm mới cùng các công nghệ mới nhất của ngành điện và xây dựng, công nghiệp mỏ... Tôi tin tưởng rằng với sự chuẩn bị bài bản và quy mô, Triển lãm sẽ thành công và đem lại những giá trị nhất định cho các doanh nghiệp tham gia lần này.

Theo đó, trong thời gian diễn ra triển lãm, nhiều sự kiện, hội thảo bên lề sẽ được BTC phối hợp với các Hiệp hội chuyên ngành như Hội Điện lực Việt Nam (VEEA), Hội Vật liệu Xây dựng Việt Nam (VABM), Đại học Mỏ - Địa chất (HUMG) và các đơn vị tham gia triển lãm tổ chức. Trong đó, chương trình kết nối giao thương "Business Matching" sẽ là điểm đến hấp dẫn, tạo điều kiện cho các đơn vị tham gia và tham quan Contech Vietnam 2024 và EL Vietnam 2024 tiếp xúc với những doanh nghiệp hàng đầu trong từng lĩnh vực, từ đó tìm kiếm khách hàng tiềm năng.

Mạnh Đức



SẮP DIỄN RA TRIỂN LÃM QUỐC TẾ CÔNG NGHIỆP ĐIỆN VÀ NĂNG LƯỢNG TẠI VIỆT NAM - ENE VIETNAM 2024

Với quy mô hàng trăm gian hàng, thu hút đông đảo khách tham quan, đặc biệt là khách tham quan thương mại và những chuyên gia đến từ nhiều lĩnh vực, phong phú về nội dung, đa dạng về công nghệ và các sản phẩm trưng bày. Triển lãm ENE Vietnam 2024 hứa hẹn thu hút hàng nghìn khách tham quan, đặc biệt là khách tham quan thương mại và những chuyên gia đến từ nhiều lĩnh vực.

Triển lãm cũng là sự kiện có ý nghĩa quan trọng nhân dịp kỷ niệm 70 năm Ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam (21/12/1954 - 21/12/2024), thu hút sự tham gia đông đảo của các doanh nghiệp trong nước và quốc tế trong các lĩnh vực sản xuất điện, truyền tải điện, phân phối và kinh doanh điện, dây cáp điện, giải pháp tiết kiệm năng lượng...

Triển lãm ENE Vietnam 2024 được kỳ vọng là nơi quy tụ những thương hiệu hàng đầu với những sản phẩm, công nghệ hiện đại, tân tiến nhất trong ngành Công nghiệp Điện và Năng lượng từ nhiều quốc gia trên thế giới.

Được sự ủng hộ của Cục Xúc tiến Thương mại (Bộ Công Thương Việt Nam) và các Ban ngành hữu quan, Hội đồng Điện lực Trung Quốc, Công ty CP Hội chợ Triển lãm và Quảng cáo Việt Nam (VIETFAIR) phối hợp với Ủy ban Xúc tiến Mậu Dịch Quốc tế Trung Quốc - Phân hội Điện lực; Hội Điện lực Việt Nam (VEEA); Công ty TNHH Dịch vụ Triển lãm Huayue Quảng Tây Trung Quốc tổ chức “Triển lãm Quốc tế Công nghiệp Điện và Năng lượng tại Việt Nam - ENE Vietnam 2024” từ ngày 16 - 18/05/2024 tại Cung Văn hóa Hữu nghị, 91 Trần Hưng Đạo, Hà Nội.

Đây không chỉ là nơi đáp ứng nhu cầu giới thiệu, quảng bá thương hiệu của các doanh nghiệp mà còn tạo điều kiện để các nhà đầu tư, những người làm nghề được tiếp cận, trao đổi thông tin, tìm kiếm đối tác và xúc tiến thương mại.

Tại Triển lãm còn bao gồm các hoạt động có ý nghĩa thiết thực như hội thảo chuyên ngành, tọa đàm, giao thương... tạo cơ hội cho các đơn vị tham dự mở rộng thị trường, quảng bá thương hiệu, tìm kiếm đối tác, tiếp cận công nghệ mới, góp phần đẩy mạnh phát triển ngành Công nghiệp Điện - Năng lượng Việt Nam trong thời kỳ hội nhập quốc tế.

Lợi ích thiết thực khi đăng ký tham dự gian hàng, tham quan ENE Vietnam 2024

- Nơi quy tụ sản phẩm, công nghệ hàng đầu về Công nghiệp Điện và Năng lượng của các thương hiệu trong nước và quốc tế;
- Là sự lựa chọn ưu tiên bởi môi trường tốt nhất để ra mắt sản phẩm công nghệ mới, tiếp cận thị trường nhanh và hiệu quả nhất với tính tập trung và chuyên ngành;

• Tăng cường nhận diện thương hiệu và sản phẩm, đẩy mạnh doanh thu bán hàng ngay tại triển lãm và sau triển lãm;

• Tiếp cận trực tiếp với khách hàng mục tiêu, nhà mua hàng chất lượng thông qua chuỗi chương trình kết nối giao thương của từng nhóm sản phẩm trưng bày trước, trong và sau triển lãm;

• Cập nhật thông tin, hình ảnh, Live stream, Live chat và Kết nối giao thương... tại triển lãm;

• Tham dự miễn phí các hoạt động tại Triển lãm: Tọa đàm chính

sách; Hội thảo và trình diễn kỹ thuật, công nghệ tại triển lãm; Kết nối giao thương, Khảo sát thực tế...;

• Chương trình Tri ân khách hàng: Tặng quà cho đoàn khách và khách tham quan chuyên ngành; hỗ trợ chi phí ăn trưa cho khách tham quan ngoại tỉnh; hỗ trợ một phần chi phí đi lại, lưu trú cho khách tham quan ngoại tỉnh cách TP. Hà Nội từ 150km trở lên,...

Quý khách hàng, doanh nghiệp Tài trợ Triển lãm và các hoạt động Hội nghị, Hội thảo, tọa đàm giao thương xin vui lòng liên hệ với

thường trực BTC để biết thêm thông tin chi tiết.

Chi tiết tại: www.enexpo.vn / www.vinamacexpo.com/ www.vietfair.vn

Thường trực ban tổ chức: Công ty CP hội chợ triển lãm và quảng cáo Việt Nam - VIETFAIR

Địa chỉ: Tòa nhà Báo Biên Phòng, 40A Hàng Bài, Quận Hoàn Kiếm, Hà Nội

VPGD: Tầng 3, Số 7 Trần Phú, P. Điện Biên, Quận Ba Đình, Hà Nội

Email: khanhtran@vietfair.vn

Tel: 024-39365566

Website: www.vietfair.vn

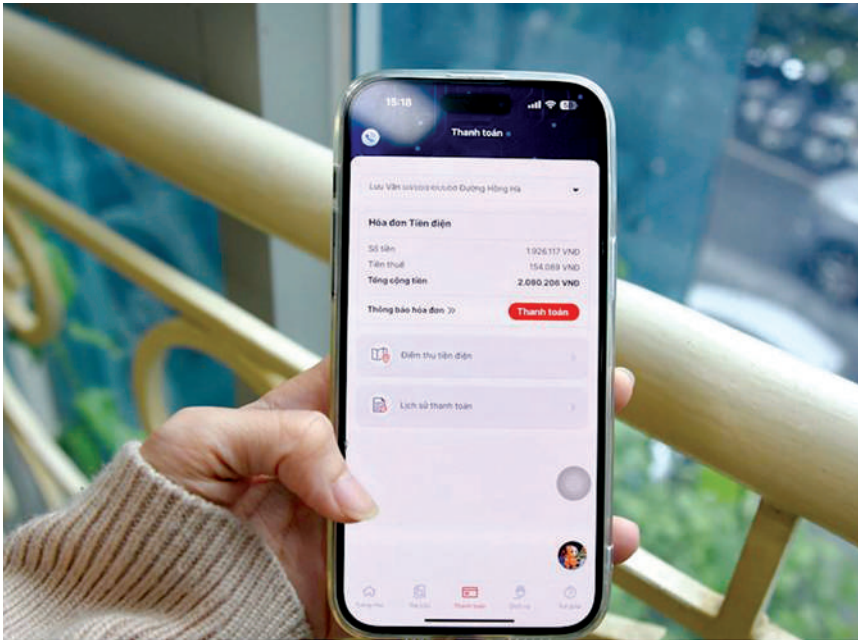
Lĩnh vực trưng bày tại Triển lãm ENE Vietnam 2024:

- **Điện công nghiệp:** Công nghệ, máy móc và thiết bị cho các nhà máy: nhiệt điện, thủy điện, điện tuốc bin khí, điện dùng năng lượng địa nhiệt, năng lượng tái tạo - sinh khối, năng lượng mặt trời, gió, giải pháp tiết kiệm năng lượng... Trang thiết bị cho hệ thống truyền tải: trạm biến áp, máy biến áp, máy chuyển nguồn, thiết bị, linh phụ kiện kỹ thuật liên quan đến xây dựng đường dây và trạm... Trang thiết bị kiểm soát và bảo vệ điện: thiết bị đo đếm, thu nhập dữ liệu, kiểm tra, giám sát, bảo vệ / hệ thống kiểm soát, bộ phận ngắt mạch, công tắc kết nối, tụ điện, phần mềm tính toán, thiết bị công nghệ giám sát thông tin, thông tin, viễn thông, an toàn cho mạng lưới truyền tải điện, công nghệ và giải pháp điều phối điện, tự động hoá...
- **Điện dân dụng:** Dây dẫn, cáp điện, vật liệu dẫn nối, vật liệu cách điện, thiết bị và vật liệu cho hệ thống đường dây ngầm. Công nghệ - trang thiết bị - nguyên vật liệu sản xuất thiết bị chiếu sáng, các loại đèn dân dụng, công nghiệp, chiếu sáng trang trí, LED, hệ thống chiếu sáng đô thị, chiếu sáng công trình, chiếu sáng văn phòng và nhà máy, chiếu sáng chuyên dụng / thiết bị tự động đóng ngắt theo thời gian, thiết bị khống chế theo quang lượng. Thiết bị phát điện, máy phát điện, sản xuất điện dự phòng... Thiết bị kiểm tra, đo lường, thử nghiệm; Vật liệu ngành điện, dụng cụ bảo hộ lao động...
- **Nhà thầu cung cấp, lắp đặt thiết bị điện toàn diện:** Cơ điện lạnh, hệ thống điện trong các toà nhà, công trình xây dựng; Cơ điện công trình, thang máy, thang hàng và các loại thiết bị chuyên dụng. Thi công & lắp đặt hệ thống chiếu sáng, trang trí nội ngoại thất; Ngành năng lượng và sản phẩm tiết kiệm năng lượng...

Triển lãm chuyên ngành diễn ra đồng thời:

- Triển lãm Quốc tế về Máy móc, Thiết bị, Công nghệ và Sản phẩm Công nghiệp lần thứ 19 tại Việt Nam - VINAMAC EXPO.
- Triển lãm quốc tế về ngũ kim và dụng cụ cầm tay tại Việt Nam năm 2024 - HMET EXPO VIETNAM.
- Triển lãm Quốc tế Công nghệ Hàn cắt và Gia công kim loại lần thứ 13 tại Việt Nam - METAL & WELD 2024 - ISME 2024.

LÝ GIẢI NGUYÊN NHÂN HOÁ ĐƠN TIỀN ĐIỆN NHÀ BẠN TĂNG CAO TRONG THÁNG VỪA QUA



Khách hàng nhận thông báo hóa đơn tiền điện

Ông Nguyễn Đình Thắng - Phó Giám đốc Sở Công Thương Hà Nội cho biết, Sở đã có văn bản chỉ đạo, thống nhất trên toàn địa bàn thành phố về việc thay đổi ghi chỉ số công tơ điện của EVNHANOI, bởi đây là việc làm cần thiết, đảm bảo tính thống nhất trong quản lý, giảm thiểu được những sai sót trong quá trình ghi chỉ số và thanh quyết toán hoá đơn cũng như đảm bảo công bằng cho các khách hàng sử dụng điện (kể cả hộ tiêu thụ sinh hoạt và hộ sản xuất, kinh doanh).

“Việc thay đổi ghi chỉ số công tơ cũng là trong chỉ đạo chung từ quản lý nhà nước đến doanh nghiệp và người dân. Việc thống nhất ngày ghi chỉ số sẽ đảm bảo quyền lợi của khách hàng sử dụng điện, cũng như dễ dàng trong công tác quản lý, vận hành và thanh quyết toán của bên đơn vị bán điện, người sử dụng điện. Về việc làm này thì đối với quản lý nhà nước chúng tôi cũng mong mỗi từ lâu. Tuy nhiên, do điều kiện hạ tầng kỹ thuật... Bây giờ chúng ta đã làm chủ và đã chuyển đổi số rất mạnh thì việc chúng ta áp dụng

Những ngày vừa qua, sau khi nhận được thông báo hóa đơn tiền điện, nhiều khách hàng tại Thủ đô Hà Nội bất ngờ vì hóa đơn tiền điện nhà mình tăng cao, thậm chí gấp 2 lần so với các tháng trước đó.

Với việc ứng dụng công nghệ số mạnh mẽ, Tổng công ty Điện lực thành phố Hà Nội (EVNHANOI) đã và đang cung cấp các dịch vụ điện đến khách hàng một cách hiệu quả, tiện lợi. Đặc biệt, EVNHANOI đã lắp đặt 100% công tơ điện tử cho hơn 2,8 triệu khách hàng sử dụng điện trên địa bàn Thủ đô. Và để nâng cao hơn nữa chất lượng dịch vụ khách hàng, EVNHANOI đã dịch chuyển lịch ghi chỉ số tiêu thụ điện năng từ ngày 29/02/2024. Đây

là điều kiện thuận lợi để EVNHANOI đẩy nhanh lộ trình chuyển đổi ghi chỉ số công tơ điện thống nhất về ngày cuối tháng, để hoàn thành vào năm 2024, sớm hơn 1 năm so với yêu cầu của Chính phủ là 2025.

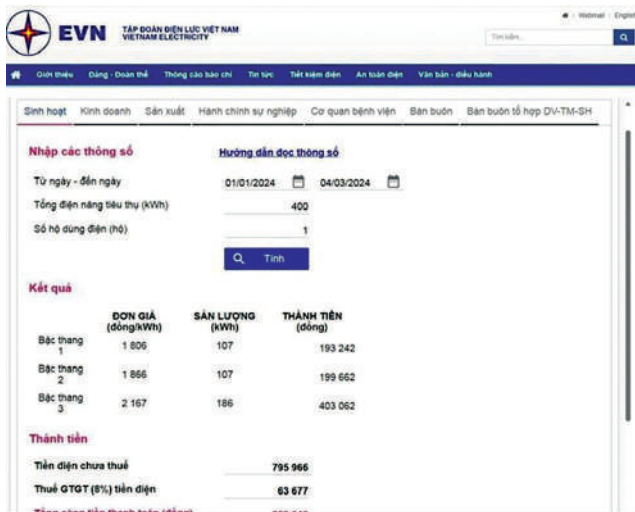
Ví dụ 1: GCS ngày 03 hàng tháng, Hoá đơn tháng 02: 04/01/2024 đến 29/02/2024					
Số ngày sử dụng điện thực tế là 57 ngày					
Bậc thang	Đơn giá (đ/kWh)	Định mức theo quy định	Tiền điện từ ngày 04/01/2024 đến ngày 29/02/2024		
			Định mức thực tế (kWh)	Điện năng tiêu thụ (kWh)	Tiền (đồng)
1	1,806	50	92	92	166.152
2	1,866	50	92	92	171.672
3	2,167	100	184	184	398.728
4	2,729	100	184	184	502.136
5	3,050	100	184	184	561.200
6	3,151	còn lại	còn lại	50	157.550
Tổng cộng				786	1.957.438
Thuế VAT (8%)					156.595
Tổng tiền phải thanh toán (đã bao gồm thuế)					2.114.033

này rất tốt và phù hợp” - ông Nguyễn Đình Thắng - Phó Giám đốc Sở Công Thương Hà Nội cho biết thêm.

Trước đây, lịch ghi chỉ số công tơ trên địa bàn Hà Nội diễn ra từ ngày 03 đến ngày 21 hàng tháng (tùy địa bàn). Khi chuyển đổi về ngày cuối tháng thì hoá đơn tiền điện sẽ cao hơn so với bình thường, do số ngày tiêu thụ điện tăng lên. EVNHANOI cam kết đảm bảo đúng quyền lợi của khách hàng, việc tính tiền điện theo bậc thang lũy tiến không có sự thay đổi so với trước.

Để giải đáp cho việc tiền điện tăng khi thay đổi lịch ghi chỉ số công tơ, Bà Tô Lan Phương - Trưởng ban Kinh doanh EVNHANOI cho biết: “Việc thay đổi lịch ghi chỉ số công tơ về ngày cuối tháng thì có thể được giải thích như sau: Bình thường thì khách hàng sử dụng điện sẽ ghi chỉ số từ ngày mùng 3 và có thể là đến ngày 20, thì thay vì việc khách hàng sẽ thanh toán tiền điện cho 31 ngày thì số ngày sử dụng điện thực tế có thể là từ 41 ngày đến 58 ngày. Quyền lợi của khách hàng sẽ được đảm bảo do căn cứ theo điều chỉnh số lượng ngày sử dụng điện thực tế. EVNHANOI sẽ căn cứ trên các Nghị định cũng như Thông tư hướng dẫn của cơ quan quản lý nhà nước và mức sử dụng điện của từng bậc thang sẽ được điều chỉnh theo ngày sử dụng thực tế của kỳ ghi chỉ số hóa đơn đó”.

Bên cạnh những ý kiến thắc mắc, có những khách hàng khi nhận thông báo thanh toán tiền điện cũng rất bình tĩnh phân tích như bạn Thanh Huyền (Hà Nội): “Trên facebook, nhiều người lo ngại việc tính dồn 2 tháng tiền



Ý kiến của khách hàng Anh Dinh Tuan khi nhận hóa đơn tiền điện



Trên facebook, nhiều người lo ngại việc tính dồn 2 tháng tiền điện theo lịch ghi chỉ số mới vào cuối tháng (thay vì ngày 04 hàng tháng như trước), mà tiền điện lại trả theo bậc lũy kế, sẽ tốn kém hơn rất nhiều. Có người còn bảo EVN tìm cách móc túi khách hàng. Nhưng thực tế không phải vậy.

Số ngày sử dụng thực tế tăng lên (do kéo dài thời gian ghi chỉ số); thì định mức tính tiền ở từng bậc cũng được tăng lên tương ứng. Có thể nhầm tính như sau:

- Kỳ thanh toán bình thường là 31 ngày, định mức tính tiền điện bậc 1 là 50 số điện.
- Giờ kỳ thanh toán kéo dài thành 57 ngày (tăng 1,84 lần), định mức tính tiền điện bậc 1 cũng tăng 1,84 lần, lên thành 92 số điện.

Các bậc lũy kế sau cũng tăng tương ứng.

Như vậy, thực chất là trả gần 2 tháng nên tiền điện nhiều, chứ mình dùng bao nhiêu vẫn trả bấy nhiêu như cách tính hàng tháng; không sợ bị thiệt vì tính tiền lũy kế nhé!

Ý kiến của khách hàng Thanh Huyền khi nhận hóa đơn tiền điện

điện theo lịch ghi chỉ số mới vào cuối tháng (thay vì ngày 04 hàng tháng như trước), mà tiền điện lại trả theo bậc lũy kế, sẽ tốn kém hơn rất nhiều. Có người còn bảo EVN tìm cách móc túi khách hàng. Nhưng thực tế không phải vậy. Số ngày sử dụng thực tế tăng lên (do kéo dài thời gian ghi chỉ số); Thì định mức tính tiền ở từng bậc cũng được tăng lên tương ứng... Như vậy, thực chất là trả gần 2 tháng nên tiền điện nhiều, chứ mình dùng bao nhiêu vẫn trả bấy nhiêu như cách tính hàng tháng; không sợ bị thiệt vì tính tiền lũy kế nhé!”.

Đồng quan điểm với bạn Thanh Huyền, bạn Anh Dinh Tuan (Hà Nội) chia sẻ: “Tranh cãi nhiều quá, nhưng chắc nhiều cụ còn chưa bao giờ vào trang này để tính tiền điện. Ở đây người ta có hướng dẫn cách đọc hóa đơn hết rồi, nên đừng cụ nào nghi ngờ nữa nhé...”.

Trước bản khoản của người tiêu dùng về lượng điện tiêu thụ của khách hàng trong thời gian tăng thêm sẽ ảnh hưởng đến quyền lợi khách hàng khi tính giá điện sử dụng theo bậc thang, EVNHANOI cam kết quyền lợi của khách hàng luôn được đảm bảo do mức sử dụng điện sinh hoạt của từng bậc được điều chỉnh theo số ngày thực tế của kỳ ghi chỉ số công tơ trong tháng có thay đổi. Khách hàng có thể truy cập tại đây để kiểm tra, tính toán hóa đơn tiền điện. Bên cạnh đó, khách hàng có thể liên hệ hotline 19001288 hoặc gửi email theo địa chỉ evnhanoi@evnhanoi.vn để được tiếp nhận, tư vấn và giải đáp khi cần.

Thùy Anh



VỆ SINH MÁY SẤY QUẦN ÁO SAO CHO ĐÚNG CÁCH

Hiện nay máy sấy quần áo đang được nhiều gia đình lựa chọn sử dụng, nhất là những gia đình ở những thành phố đông đúc không có sân phơi. Tuy nhiên, để sử dụng máy sấy quần áo được hiệu quả và đảm bảo vệ sinh thì người dùng cần làm sạch đúng cách, tránh gây ra những ảnh hưởng tới sức khỏe của các thành viên trong gia đình.

Máy sấy quần áo có công dụng làm khô, diệt khuẩn, khử mùi cho quần áo khi giặt xong. Vì vậy việc thường xuyên vệ sinh giúp đảm bảo máy luôn sạch sẽ và hoạt động tốt, bền lâu, tuổi thọ tăng cao, nhằm hạn chế những lỗi hỏng không đáng xảy ra khi sử dụng.

Theo các chuyên gia, người dùng cần nắm được thời điểm nên kiểm tra và vệ sinh máy sấy. Một trong những dấu hiệu dễ nhận biết đó là quần áo khi sấy lâu khô thì người dùng nên kiểm tra thiết bị. Nguyên nhân chính có thể do những xơ vải tích tụ gây kẹt nghẽn trong ống thông hơi, ngăn cản luồng hơi thoát ra ngoài. Ngoài ra, khi thấy thân máy và khu vực điều khiển nóng hơn bình thường, việc đầu tiên

là người dùng cần ngắt nguồn điện để rà soát từng bộ phận của máy, đặc biệt là bộ phận thông hơi.

Vệ sinh máy sấy quần áo người dùng cần làm gì?

Lưới lọc (khay chứa xơ vải) và lỗ thông hơi là hai khu vực chính tích tụ sợi vải vụn, do đó, chỉ cần bạn làm sạch hai bộ phận này bạn có thể đảm bảo an toàn cho thiết bị.

Trước khi vệ sinh máy sấy, hãy luôn kiểm tra các khuyến nghị của nhà sản xuất và ngắt nguồn điện của thiết bị. Sau đó, bạn kéo khay/lưới chứa xơ vải ra và đổ rác vào thùng. Bước hai, bạn lấy khăn ẩm lau sạch các xơ vải còn sót lại trong khay lẫn khu vực đặt khay để đảm bảo

bên trong sạch sẽ hoàn toàn. Theo Architectural Digest, xơ vải dễ cháy nên bạn nên vệ sinh lưới lọc thường xuyên, đặc biệt nếu bạn sử dụng máy với tần suất cao.

Đối với bộ phận lỗ thông hơi của máy sấy nằm ở phía sau thiết bị, bạn tháo kẹp ra và làm sạch từng phần riêng rẽ. Các lỗ thông hơi của máy sấy nên được kiểm tra và làm sạch ít nhất mỗi năm một lần, tùy thuộc vào quy mô của hộ gia đình và cách sử dụng máy sấy. Nếu bạn sử dụng máy sấy thường xuyên, một năm, bạn nên làm sạch bộ phận này khoảng 2-3 lần.

Với ống thông hơi, bạn có thể dùng chổi cọ, bàn chải nhỏ quét sạch bên trong ống để làm sạch các sợi

GÓC TƯ VẤN

vải, tóc... còn bám lại trên thân ống. Bạn có thể làm sạch ống bằng cách sử dụng máy hút bụi cầm tay. Sau cùng, bạn gắn lại ống thông hơi vào vị trí ban đầu.



Bước cuối, bạn bật nguồn, khởi động máy sấy, để nó chạy không tải trong vài phút cho đến khi thấy máy hoạt động ổn.

Ngoài ra người dùng cần vệ sinh bên ngoài máy sấy bởi đây là nơi quyết định tính thẩm mỹ. Vì thế, người dùng nên thường xuyên vệ sinh bên ngoài để đảm bảo máy luôn mới, giữ được độ bóng bẩy không bị xuống cấp.

Một số lưu ý khi vệ sinh máy sấy quần áo

Nếu trước đó bạn đã có sử dụng máy thì cần mở cửa và nắp bình ngưng của máy (với gia đình sử dụng máy sấy quần áo ngưng tụ), để máy được nguội hoàn toàn rồi mới vệ sinh.

Tuyệt đối lưu ý ngắt nguồn điện trước khi vệ sinh máy sấy.

Chú ý vệ sinh kĩ bộ phận lưới lọc và lỗ thông hơi, vì đây là hai khu vực chính tích tụ sợi vải vụn.

Trong quá trình vệ sinh ống thông hơi mà bạn thấy ống có dấu hiệu bị nứt, hư hỏng thì nên gọi thợ có chuyên môn đến kiểm tra kỹ và thay mới bộ phận này nếu cần.

Với các loại vải nhiều xơ, tốt nhất nên phơi ngoài không khí thay vì cho vào máy sấy. Việc làm đó giúp giữ lông sấy sạch sẽ, và máy chạy quá tải.

Đặc biệt nếu thấy ống thông hơi có bất cứ vấn đề gì (nứt, hư hỏng), thì cần gọi thợ kiểm tra, không nên tự ý sửa chữa.

Ngoài ra, các nhà sản xuất khuyên rằng nên vệ sinh định kỳ 3 tháng/lần và tuyệt đối không dùng dung dịch có tính tẩy rửa mạnh vì có thể gây hỏng và dẫn đến cháy nổ.

Nhật Anh

Điện năng lượng mặt trời mái nhà là hệ thống các tấm pin năng lượng mặt trời đặt cố định trên các mái nhà của hộ gia đình. Hệ thống này rất phù hợp và dễ lắp đặt với mái nhà ngói, mái tôn,... Hệ thống các tấm pin mặt trời sẽ được sắp xếp ở trên khe của thanh rail bằng nhôm đã được khoan gắn vào mái nhà.

Việc lắp đặt hệ thống điện này sẽ giúp làm mát cho ngôi nhà đồng thời cung cấp điện cho gia đình sử dụng hàng ngày. Điều đặc biệt hơn, các hộ gia đình được đăng ký lắp công tơ hai chiều, khi hệ thống không sản xuất đủ điện cho gia đình có thể chuyển sang dùng nguồn điện lưới. Ngược lại, khi gia đình không sử dụng hết lượng điện năng do hệ thống sản xuất, gia đình có thể bán lại lượng điện thừa cho ngành điện.

Cần phân loại rõ hệ thống điện mái nhà trước khi lắp đặt

Hiện nay, có 3 mô hình điện mặt trời mái nhà phổ biến gồm hệ thống điện mặt trời áp mái độc lập (Off Grid), hệ thống điện mặt trời áp mái nối lưới trực tiếp (On Grid) và hệ thống điện mặt trời áp mái kiểu kết hợp (Hybrid). Tùy thuộc vào nhu cầu sử dụng của gia đình mà người dùng nên lựa chọn mô hình phù hợp để lắp đặt, từ đó sẽ đem lại hiệu quả cao nhất.

Hệ thống điện mặt trời áp mái độc lập: Điện năng lượng mặt trời độc lập là hệ thống có thể chuyển hoá điện năng từ năng lượng mặt trời thông qua tấm pin quang điện, tại đây điện năng được lưu trữ trực tiếp trên ắc quy hoạt động một cách độc lập mà không cần điện lưới. Hệ thống điện mặt trời áp mái độc lập được dùng phổ biến ở những nơi không có điện lưới quốc gia, những nơi nó điện nhưng không ổn định....

Các chuyên gia lĩnh vực này cho rằng, ưu điểm của điện mặt trời áp mái độc lập sẽ giúp các gia đình có thể tự chủ được nguồn điện mà không phải phụ thuộc vào điện lưới quốc gia, có thể lắp đặt ở bất cứ đâu. Đồng thời đảm bảo an toàn cho người sử dụng, giảm thiểu tối đa trường hợp cháy nổ do sét hay trời mưa.

Ngoài ra Hệ thống điện mặt trời mái nhà độc lập sẽ giúp tiết kiệm chi phí tối đa, hệ thống có thể sản xuất điện cho các thiết bị điện tiêu thụ và tạo nét thẩm mỹ cho ngôi nhà.

Hệ thống điện mặt trời áp mái nối lưới trực tiếp: Hệ thống điện mặt trời áp mái nối lưới trực tiếp được dùng rất phổ biến hiện nay, phù hợp cho các tải tiêu thụ điện năng nhiều vào ban ngày như nhà máy, xí nghiệp, trường học, bệnh viện, hộ gia đình...

Ưu điểm của hệ thống điện mặt trời áp mái nối lưới, có cấu trúc đơn giản, dễ dàng lắp đặt, chi phí đầu tư và bảo dưỡng thấp, độ bền cao.

Hệ thống này sẽ giúp giảm gánh nặng cho điện lưới quốc gia vào ban ngày, giờ cao điểm và vào mùa nắng nóng. Đáng chú ý hơn, sẽ giúp các hộ gia đình khi lắp đặt hệ thống điện mặt trời mái nhà nối lưới trực tiếp sẽ thu được nguồn lợi từ việc bán điện dư cho lưới điện quốc gia.

SỬ DỤNG ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ CẦN NHỮNG LƯU Ý GÌ?

Vài năm trở lại đây, nguồn cung năng lượng tại Việt Nam dành cho sản xuất điện đang tăng rất cao. Vì vậy, việc sử dụng điện năng tiết kiệm và hiệu quả chính là giải pháp hữu ích giúp giảm thiểu việc thiếu điện vào những tháng cao điểm mùa khô. Một trong những giải pháp được nhiều gia đình áp dụng đó là việc sử dụng năng lượng mặt trời giúp mang lại hiệu quả tích cực. Tuy nhiên, người dùng cũng cần tìm hiểu kỹ lưỡng trước khi lắp đặt để đạt được hiệu suất cao nhất.

Hệ thống điện mặt trời áp mái kiểu kết hợp, vừa lưu trữ vừa hòa lưới (hybrid):

Hệ thống này là sự kết hợp của hai mô hình nói trên, phù hợp với những nơi phải luôn có điện như bệnh viện, khu vui chơi... Lượng điện sau khi thu được từ tấm pin năng lượng sẽ được nạp vào acquy, khi acquy đầy lượng điện dư sẽ chuyển từ điện 1 chiều thành xoay chiều sau đó được chuyển đến tải để sử dụng. Nếu lượng điện chuyển đến tải không sử dụng hết thì sẽ chuyển lên lưới điện quốc gia.

Hệ thống điện mặt trời hybrid sẽ tổng hợp ưu điểm của 2 hệ thống điện năng lượng áp mái độc lập và trực tiếp.

Từ đó sẽ giúp nâng cao đời sống, thương hiệu cho hộ gia đình và doanh nghiệp.

Vừa đảm bảo nguồn điện sinh hoạt, thu hút vốn đầu tư từ khách hàng và đối tác. Giúp việc sản xuất điện không bị gián đoạn ngay cả khi trời lạnh và ít nắng.

Cần tìm hiểu kỹ những điều kiện cần khi lắp đặt điện mái nhà

Các hộ gia đình cần căn cứ vào nhu cầu sử dụng thực để tính toán số

điện tiêu thụ trong một năm, để từ đó tính ra công suất lắp đặt điện mặt trời mái nhà kWp và hiệu suất của các tấm pin năng lượng mặt trời.

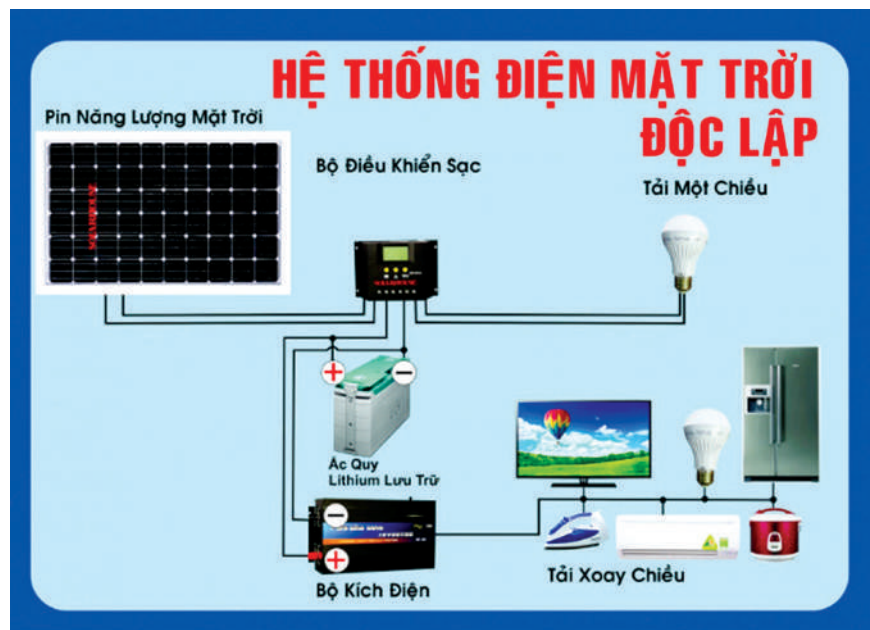
Cần phải đo lường tỉ mỉ và lựa chọn cẩn thận các loại vật liệu, tuân thủ theo các quy định của nhà sản xuất trong lắp đặt để có thể đảm bảo hệ thống hoạt động an toàn và hiệu quả.

Ngoài ra, khi lắp đặt, cần chú ý đến hệ thống khung đỡ. Hệ thống khung thường được làm bằng các vật liệu như thép hoặc nhôm:

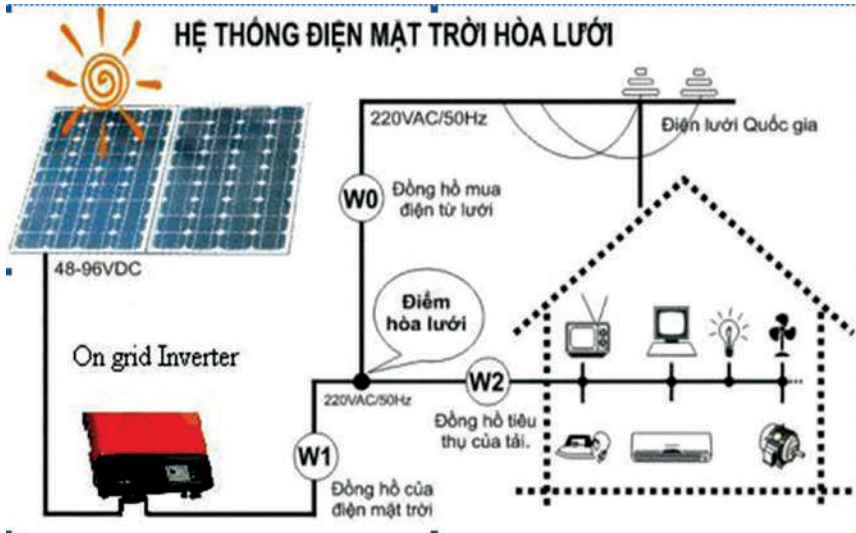
Khung đỡ thép: Với ưu điểm là giá thành thấp, dễ gia công, lắp đặt nhưng lại khá nặng, dễ bị rỉ và cần bảo dưỡng thường xuyên.

Khung đỡ nhôm: Nhẹ hơn nhiều so với khung đỡ thép, lại không bị rỉ và ít bảo trì. Tuy nhiên, giá thành lại cao và với mỗi hệ mái khác nhau cần hệ khung thiết kế khác nhau.

Sau khi lắp đặt xong Hệ thống điện mặt trời mái nhà thì các hộ gia đình cần lắp đặt hệ thống tiếp đất (tiếp địa) để có thể đảm bảo hệ thống năng lượng mặt trời vận hành an toàn. Các bộ phận cần tiếp đất bao gồm: Tấm pin, khung đỡ tấm pin, máng cáp (nếu có), inverter, thiết bị chống sét lan truyền. Đồng thời, đối với các khu vực lắp đặt trên mái cao cần có hệ thống thu sét trực tiếp



Hệ thống điện mặt trời mái nhà độc lập (hình minh họa)



Hệ thống điện mặt trời mái nhà nối lưới trực tiếp (hình minh họa)

tránh hiện tượng sét đánh làm hỏng hóc tấm pin.

Phần cáp điện cho hệ thống điện mặt trời áp mái cũng cần được quan tâm đặc biệt để đảm bảo độ an toàn. Thông thường, cáp điện dùng cho hệ thống này được chia làm 2 loại: Cáp DC và Cáp AC. Dây cáp DC chuyên dụng cho điện mặt trời kết nối các tấm pin mặt trời và các thành phần điện khác của hệ thống quang điện. Cáp AC được sử dụng để kết nối đầu ra AC của biến tần với lưới điện.

Điều đáng chú ý nữa, đó là người dùng cần lựa chọn tấm pin có thể hoạt động tốt ngay cả khi ánh sáng yếu. Lựa chọn bộ inverter (bộ chuyển đổi điện một chiều thành điện xoay chiều) chất lượng, phù hợp công suất. Cả hai phải có nguồn gốc xuất xứ rõ ràng, có giấy chứng nhận xuất xưởng/ chứng nhận chất lượng thiết bị của nhà sản xuất, thiết bị có hiệu suất, tuổi thọ và thời gian bảo hành cao để đảm bảo hiệu quả đầu tư.

Ngoài ra, khi lắp đặt hệ thống pin mặt trời trên mái nhà cần lưu ý:

Hệ thống pin nên được thiết kế có khoảng cách giữa pin mặt trời và mái/sàn để đảm bảo thông gió tản nhiệt.

Nguồn điện mà pin mặt trời phát ra là dòng điện một chiều DC ở mức có thể gây nguy hiểm, do đó trong

quá trình lắp đặt cần có các trang bị bảo hộ lao động phù hợp, sử dụng gang tay và giày bảo hộ khi lắp đặt.

Không đứng lên các tấm pin có thể gây vỡ hoặc xước bề mặt kính; không lắp đặt các tấm pin bị ướt hoặc lắp đặt trong điều kiện mưa gió.

Pin phát ra điện 1 chiều nên cần chú ý đấu đúng cực trong quá trình lắp đặt.

Đảm bảo các mối nối phải được cách điện đúng kỹ thuật; hệ thống

giá đỡ phải đảm bảo chắc chắn trong điều kiện gió bão.

Cần có chế độ dưỡng hệ thống điện mặt trời mái nhà thường xuyên

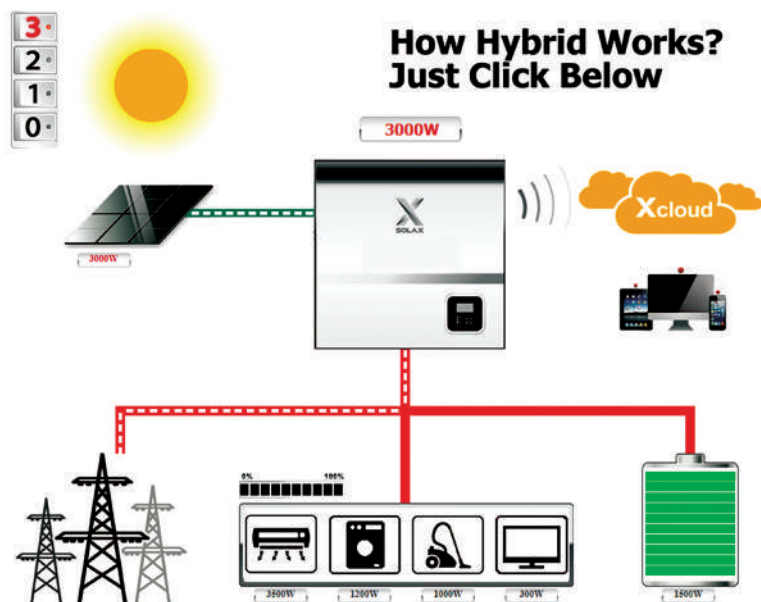
Bảo trì: Hệ thống điện mặt trời cần được quan tâm bảo trì chủ yếu về hệ thống tủ điện, dây dẫn điện và các ốc vít ở vị trí trọng điểm.

Vận hành: Hệ thống điện mặt trời mái nhà được vận hành một cách tự động. Gần như nhà đầu tư không cần trực tiếp vận hành.

Vệ sinh: Tùy vào chất lượng không khí ở khu vực mà thời gian vệ sinh tấm pin khác nhau. Thời gian được khuyến khích là 3 tháng một lần trong điều kiện bình thường. Vào mùa mưa chúng ta có thể tạm ngưng việc vệ sinh vì mưa lớn có thể thay chúng ta vệ sinh tấm pin.

Trong bối cảnh giá nhiên liệu đầu vào cho sản xuất điện từ đầu năm đến nay tăng rất cao (như than, khí, dầu ...) thì việc sử dụng điện năng lượng mặt trời rất cần thiết và hết sức có ý nghĩa, góp phần giảm bớt chi phí cho gia đình, doanh nghiệp, đồng thời còn góp phần giảm tải cho hệ thống điện quốc gia.

Nhật Anh



Hệ thống điện mặt trời áp mái kiểu kết hợp, vừa lưu trữ vừa hòa lưới (hình minh họa)

NÂNG CAO PHƯƠNG PHÁP LỌC NHIỀU TRONG PHÉP ĐO PHÓNG ĐIỆN CỤC BỘ TRÊN CÁC THIẾT BỊ CAO ÁP

Vũ Công Thức

Công ty Thí nghiệm điện Điện lực Hà Nội

TÓM TẮT

Bảo dưỡng dựa trên tình trạng là xu hướng hiện nay trong lĩnh vực thí nghiệm điện và dần dần thay thế phương pháp bảo dưỡng dựa trên thời gian, trong đó các phương pháp chẩn đoán nâng cao và giám sát thời gian thực được xem là các công cụ cần thiết. Phép đo phóng điện cục bộ (PD) là một phương pháp quan trọng để chẩn đoán tình trạng cách điện của thiết bị điện cao áp trong quá trình vận hành và được thực hiện như một hạng mục thí nghiệm chấp nhận và sau lắp đặt. Tuy nhiên, phương pháp này gặp phải rất nhiều thách thức. Trong đó khó khăn nhất khi thực hiện ngoài hiện trường là vấn đề nhiễu. Nhiễu có thể đến từ môi trường xung quanh hoặc trong mạch đo dẫn đến các kết quả không mong muốn và gây nhầm lẫn trong việc chẩn đoán. Để giải quyết vấn đề này, nghiên cứu này đề xuất phương pháp phân rã chế độ thực nghiệm tổng thể hoàn chỉnh đã được cải thiện với nhiễu tương thích (ICEEMDAN) kết hợp với phương pháp kiểm tra ý nghĩa thống kê. Bằng việc sử dụng tín hiệu mô phỏng trong phòng thí nghiệm, phương pháp này mang lại cải tiến đáng kể trong quá trình khử nhiễu và trở thành công cụ hữu ích để chẩn đoán PD trong các thiết bị điện cao áp

Từ khóa: Phân rã chế độ thực nghiệm; hàm chế độ nội tại; phóng điện cục bộ; ICEEMDAN

CHỮ VIẾT TẮT

EMD	Phân rã chế độ thực nghiệm	MSE	Sai số bình phương trung bình
HFCT	Biến dòng cao tần	NCC	Hệ số tương quan chuẩn hóa
ICEEMDAN	Phân rã chế độ thực nghiệm tổng thể hoàn chỉnh đã được cải thiện với nhiễu tương thích	PD	Phóng điện cục bộ
IMF	Hàm chế độ nội tại	PRPD	Phóng điện cục bộ xử lý theo góc pha
		SNR	Tỷ số tín hiệu - nhiễu
		SST	Kiểm tra ý nghĩa thống kê

1. GIỚI THIỆU

Phóng điện cục bộ (PD) là sự phóng điện một phần của hệ thống cách điện gây ra bởi các hiệu ứng về nhiệt, điện, cấu trúc cơ khí, và các tác động môi trường mà dần dần theo thời gian diễn tiến thành sự cố [1].

Chỉ một số ít vật liệu có khả năng chống lại phóng điện cục bộ; do đó, hiện tượng PD xảy ra hầu hết trên các hệ thống cách điện cao áp. PD phát ra năng lượng dưới dạng sóng điện từ, đặc tính hóa học, ánh sáng, và nhiệt, cũng như các tín hiệu ở các dải tần khác nhau [2]. Dựa trên các dạng năng lượng này, có nhiều kỹ thuật chẩn đoán và định vị các hiện tượng PD được phát triển, bao gồm phân tích khí hòa tan trong dầu [3], phương pháp ảnh nhiệt [4], các phương pháp điện và điện từ [5]. Mặc dù có rất nhiều phương pháp chẩn đoán, các phương pháp này vẫn

còn tồn tại nhiều hạn chế, trong đó khó khăn nhất là việc lọc nhiễu và cung cấp kết quả chính xác, đồng nhất. Các phương pháp điện và điện từ đã đạt được những kết quả nhất định trong việc khử các tín hiệu nhiễu dừng và tuyến tính, tuy nhiên vẫn gặp nhiều thách thức với dạng nhiễu không dừng và phi tuyến.

Nghiên cứu này sử dụng phương pháp phân rã chế độ thực nghiệm tổng thể hoàn chỉnh đã được cải thiện với nhiễu tương thích (ICEEMDAN) và kiểm tra ý nghĩa thống kê (SST) để nâng cao khả năng lọc nhiễu từ các tín hiệu phi tuyến và không dừng. Phần 2 trình bày dữ liệu đầu vào sử dụng tín hiệu PD đo được trong phòng thí nghiệm bằng cảm biến biến dòng cao tần (HFCT). Phương pháp đề xuất cũng được trình bày trong phần này. Các kết quả được trình bày trong phần 3 và kết luận được đưa ra trong phần 4.

2. CƠ SỞ LÝ THUYẾT/PHƯƠNG PHÁP NGHIÊN CỨU

Tín hiệu PD được thu thập bằng cách tạo một khuyết tật trên cách điện của cáp trung thế, sau đó tín hiệu đo được được trộn với nhiễu trắng.

Phương pháp EMD được Huang và đồng nghiệp giới thiệu lần đầu năm 1998 [6], và hiện nay phương pháp này được cải tiến dưới dạng nhiều biến thể khác nhau. ICEEMDAN là một trong số các biến thể của phương pháp EMD.

Thuật toán ICEEMDAN algorithm được trình bày như sau [7].

Đặt $E_k(\cdot)$ là toán tử EMD sinh ra chế độ thứ k, $w^{(i)}$ là nhiễu trắng thứ i và $M(\cdot)$ là toán tử lấy trung bình.

Các chế độ được sinh ra bởi thuật toán ICEEMDAN được gọi là các hàm chế độ nội tại (IMF).

Bước 1. Tính toán bằng cách EMD i tín hiệu được xây dựng như sau $x^{(i)} = x + \beta_0 E_1(w^{(i)})$ để thu được phần dư đầu tiên $r_1 = \langle M_1(x^{(i)}) \rangle$, trong đó $w^{(i)}$ ($i=1, \dots, l$) là các tín hiệu nhiễu trắng nhân tạo, i là số nhiễu trắng được thêm vào trong thuật toán với biên độ $\beta > 0$.

Bước 2. Ở giai đoạn đầu tiên ($k = 1$) tính toán chế độ đầu tiên: $\tilde{d}_1 = x - r_1$.

Bước 3. Tính toán phần dư thứ hai bằng cách lấy

trung bình của $r_1 + \beta_1 E_2(w^{(i)})$ và tính toán phần dư thứ hai: $\tilde{d}_2 = r_1 - r_2 = r_1 - \langle M(r_1 + \beta_1 E_2(w^{(i)})) \rangle$.

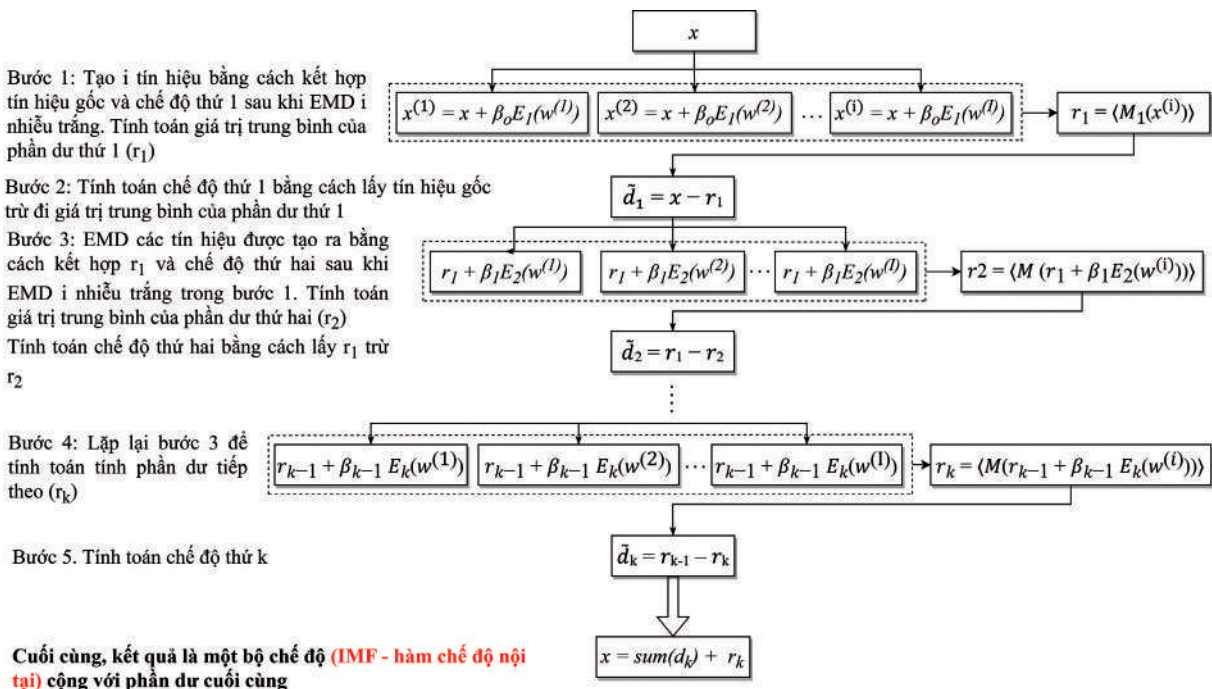
Bước 4. Cho $k = 3, \dots, K$ tính toán phần dư thứ k $r_k = \langle M(r_{k-1} + \beta_{k-1} E_k(w^{(i)})) \rangle$.

Bước 5. Tính toán chế độ thứ k $\tilde{d}_k = r_{k-1} - r_k$

Bước 6. Quay lại bước 4 với giá trị k tiếp theo.

Hằng số $\beta_k = \varepsilon_k \text{std}(r_k)$ được chọn để chứa giá trị SNR mong muốn giữa nhiễu trắng được thêm vào và phần dư mà nhiễu trắng được thêm vào.

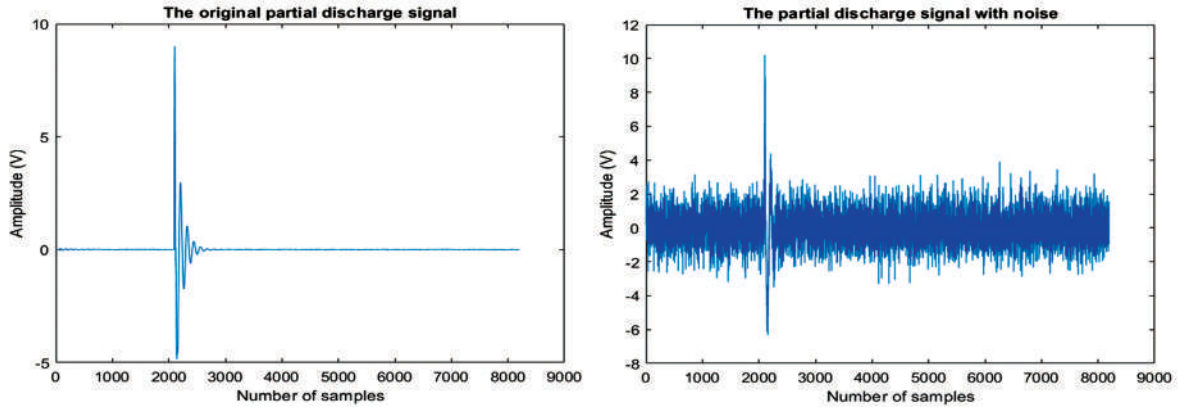
Kiểm tra ý nghĩa thống kê (SST) được giới thiệu để xác định IMF nào có ý nghĩa thống kê và IMF nào không có ý nghĩa thống kê để loại bỏ. Đầu tiên, phân tử bộ nhiễu thành các IMF. Sau đó, chọn mức tin cậy và xác định các đường biên phía trên và phía dưới. Cuối cùng, so sánh mật độ năng lượng của các IMF từ dữ liệu với các hàm mở rộng của mức năng lượng nhiễu trắng. Các IMF mà có mức năng lượng nằm bên ngoài đường biên chứa ý nghĩa thống kê và nên giữ lại. Các IMF nằm bên trong đường biên không có ý nghĩa về mặt thống kê và nên loại bỏ. Sau khi loại bỏ các IMF không có ý nghĩa thống kê, xây dựng lại tín hiệu dựa trên các IMF có ý nghĩa thống kê [8]. Những đường biên có thể được điều chỉnh bằng cách thay đổi mức độ tin cậy. Sơ đồ thuật toán ICEEMDAN được thể hiện trong hình 1.



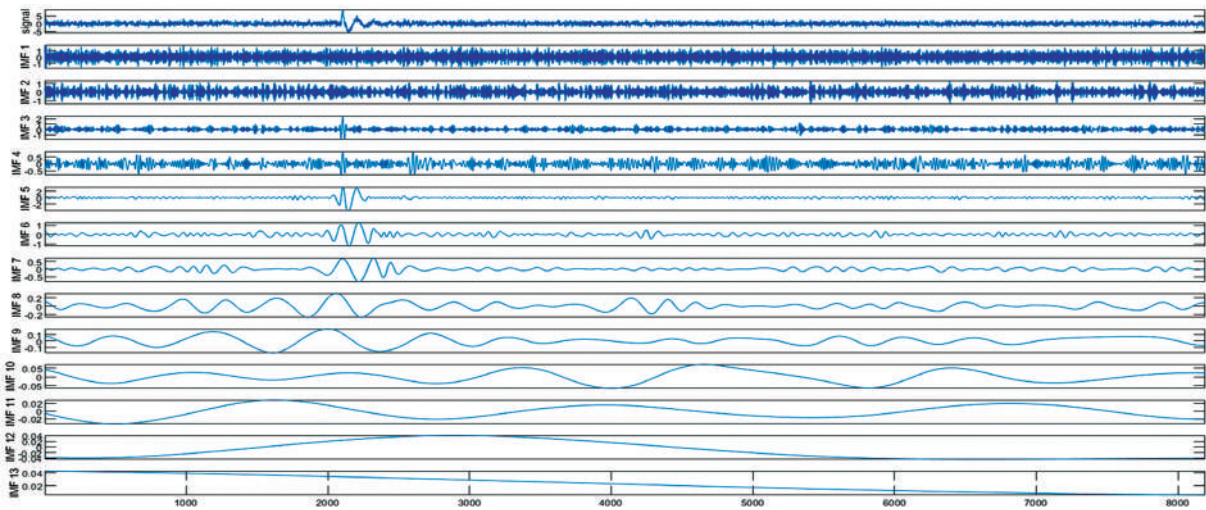
Hình 1. Sơ đồ thuật toán ICEEMDAN

3. KẾT QUẢ NGHIÊN CỨU/TÍNH TOÁN/MÔ PHỎNG VÀ THẢO LUẬN

Tín hiệu PD trộn với nhiễu trắng được hiển thị trong hình 2 để kiểm chứng tính khả thi của phương pháp đề xuất. Các kết quả IMF của tín hiệu trộn được hiển thị trên hình 3. Trong đó, PD chủ yếu xảy ra ở các IMF5, IMF6 trong khi nhiễu trắng tập trung ở các chế độ tần số cao, IMF1-IMF4. Các tín hiệu nhiễu ở tần số thấp với các dải tần khác nhau được thể hiện ở IMF7-IMF12.

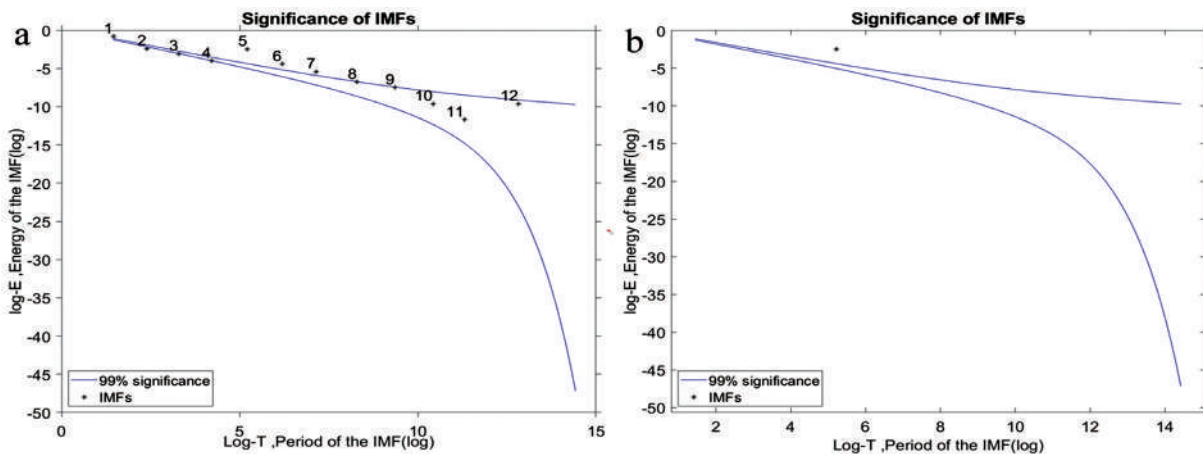


Hình 2. (a) Tín hiệu PD gốc với biên độ giảm dần; (b) Tín hiệu PD với nhiễu trắng.

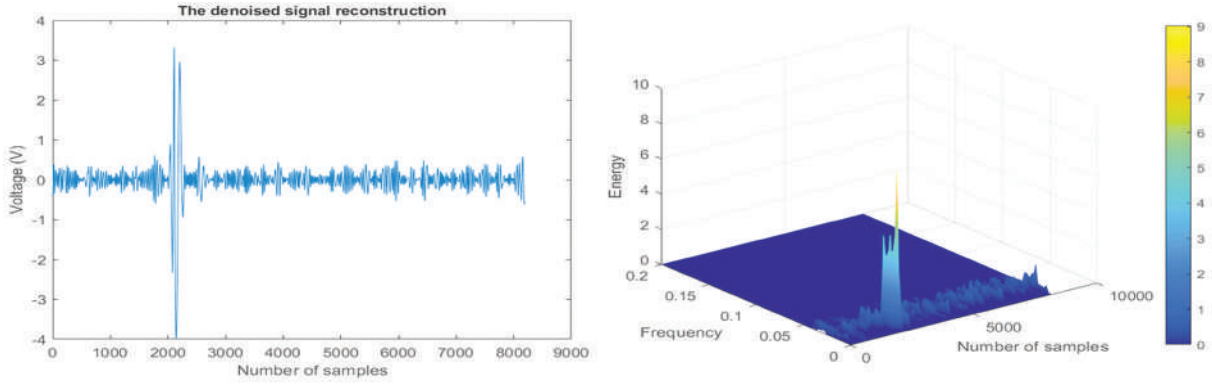


Hình 3. Các hàm chế độ nội tại (IMFs), IMF1 đến IMF13, được sinh ra từ việc phân rã tín hiệu sử dụng thuật toán ICEEMDAN.

Trong kiểm tra ý nghĩa thống kê (SST), chọn mức tin cậy 99% và vẽ các đường biên trên và biên dưới. Những đường biên này được xây dựng từ phân bố xác suất của hàm mở rộng mật độ năng lượng các thành phần IMF. Như mô tả trong hình 4 (a), các IMF có năng lượng nằm trên đường biên trên chứa các thông tin có ý nghĩa thống kê, các IMF khác nằm giữa hai đường biên trên và biên dưới chứa các thông tin không có ý nghĩa hoặc nhiễu. Những đường biên này có thể được điều chỉnh để khử nhiễu hiệu quả hơn; trong nghiên cứu này, các đường biên được tịnh tiến mở rộng ra 1 đơn vị theo trục tung. Kết quả, tất cả các IMF đều bị loại bỏ trừ IMF5, như trên hình 4 (b)



Hình 4. (a) Kết quả SST của các IMF của tín hiệu PD với nhiễu trắng; (b) Kết quả sau khi loại bỏ các IMF không có ý nghĩa thống kê.



Hình 5. Kết quả khôi phục lại tín hiệu PD sau khi khử nhiễu: (a) trong miền thời gian; (b) dưới dạng phổ Hilbert trong miền thời gian-tần số.

Sau khi loại bỏ các IMF không có nghĩa, tín hiệu được xây dựng lại bằng cách nhóm các IMF còn lại; trong trường hợp này, chỉ có thông tin từ IMF5 được sử dụng để xây dựng lại tín hiệu. Tín hiệu khôi phục sau khi khử nhiễu được hiển thị trên hình 5 (a) gần giống với tín hiệu gốc ban đầu. Để quan sát trực quan hơn, hình 5 (b) biểu diễn tín hiệu sau khi khử nhiễu dưới dạng phổ 3D-Hilbert. Dạng mẫu Hilbert chứa các thông tin về tần số, thời gian và mức năng lượng của tín hiệu PD. Dạng của PD trong phổ 3D-Hilbert cũng cung cấp thông tin về loại khuyết tật trong cách điện.

Để đánh giá định lượng hiệu quả của phương pháp đề xuất, nghiên cứu sử dụng một vài thông số bao gồm: SNR_{in}, SNR_{out}, ΔSNR, MSE, và NCC [9]. Tỷ số nhiễu tín hiệu của tín hiệu đầu vào và đầu ra được xác định bằng công thức (1) và công thức (2). Chênh lệch giữa các giá trị SNR được tính toán bằng cách sử dụng công thức (5). Hệ số tương quan chuẩn hóa (NCC) được tính toán trong công thức (3), thường được sử dụng để đánh giá sự tương đồng giữa các tín hiệu. Giá trị NCC càng cao thì hai tín hiệu càng có sự tương đồng. Sai số bình phương trung bình được sử dụng để so sánh sự đồng nhất của tín hiệu gốc và tín hiệu sau khi khử nhiễu như mô tả trong công thức (4). Giá trị MSE càng thấp thì tín hiệu gốc và tín hiệu sau khi khử nhiễu càng giống nhau.

$$SNR_{in} = 10 \log \frac{\sum_{i=1}^n s^2(i)}{\sum_{i=1}^n (N(n))^2} \quad (1)$$

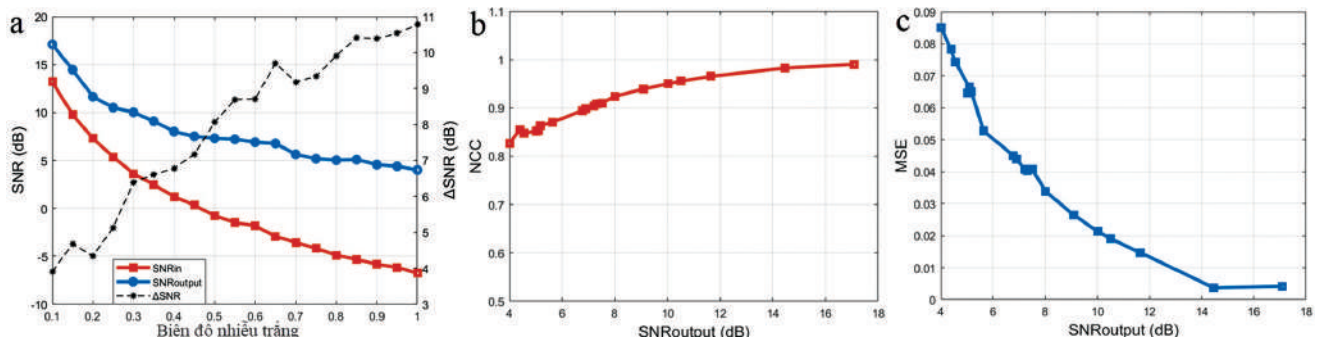
$$SNR_{out} = 10 \log \frac{\sum_{i=1}^n s^2(i)}{\sum_{i=1}^n (s(i) - \hat{s}(i))^2} \quad (2)$$

$$NCC = \frac{\sum_{i=1}^n s(i) \cdot \hat{s}(i)}{\sqrt{\sum_{i=1}^n s^2(i) \sum_{i=1}^n \hat{s}^2(i)}} \quad (3)$$

$$MSE = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^n (|s(i) - \hat{s}(i)|^2) \quad (4)$$

$$\Delta SNR = SNR_{out} - SNR_{in} \quad (5)$$

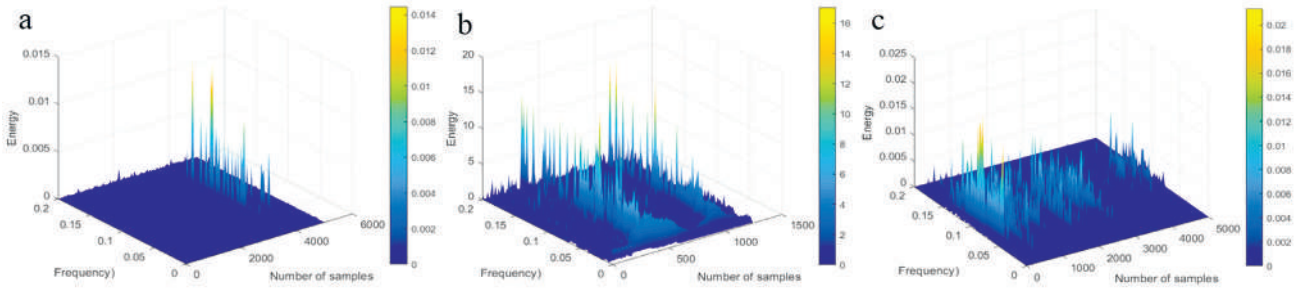
trong đó $s(i)$ là tín hiệu PD gốc, $\hat{s}(i)$ là tín hiệu sau khi khử nhiễu, và $N(n)$ là nhiễu trắng.



Hình 6. (a) Sự chênh lệch giữa SNR đầu vào và SNR đầu ra; (b) Giá trị NCC thay đổi theo các giá trị SNR khác nhau (c) Giá trị MSE thay đổi theo các giá trị SNR khác nhau.

Các kết quả đánh giá định lượng tín hiệu PD sau khi lọc nhiễu được biểu diễn trên hình 7. Trong hình 6 (a), trục tung là giá trị SNR đầu vào và đầu ra, trục hoành là biên độ của nhiễu trắng. Giá trị Δ SNR lớn nhất khoảng 10.8 dB, và nhỏ nhất khoảng 3.9 dB, giá trị trung bình là 7.9dB. Khi phân tích tín hiệu với các giá trị SNR khác nhau, giá trị NCC gần bằng 1 và giá trị MSE nhỏ cũng chỉ ra rằng tín hiệu sau khi khử nhiễu gần giống với tín hiệu gốc ban đầu.

Một số dạng tín hiệu khác cũng được phân tích với mục đích phát triển thư viện mẫu các dạng điển hình của PD. Trong phổ Hilbert, mỗi loại khuyết tật trong cách điện sẽ tương ứng với một dạng PD đặc trưng. Các dạng mẫu trong hình 7 này cũng được sử dụng để đánh giá và phân tích PD tương tự như dạng phóng điện cục bộ phân tích theo pha (PRPD), giúp phân tích và chẩn đoán nhanh chóng, thuận tiện hơn cho người vận hành ngoài hiện trường.



Hình 7. Một số dạng Hilbert trong miền thời gian-tần số (a) Phóng điện bên trong_45mm33; (b) Phóng điện bề mặt_ phóng điện văng quang (c) Phóng điện bề mặt ở 22kV.

4. KẾT LUẬN VÀ KHUYẾN NGHỊ

Phương pháp kết hợp được đề xuất trong nghiên cứu này khử nhiễu thành công cho tín hiệu PD và cung cấp một số ưu điểm như khử nhiễu trong khi vẫn giữ được các đặc tính của PD ban đầu, quan sát được tần số, thời điểm xảy ra PD. Kỹ thuật kiểm tra ý nghĩa thống kê hạn chế các khó khăn trong việc phát hiện và loại bỏ các IMF không có ý nghĩa, và dễ dàng phân loại được dạng khuyết tật dựa trên phổ 3D-Hilbert. Phương pháp trên áp dụng cho tín hiệu mô phỏng giảm nhiễu đáng kể. Các kết quả định lượng cũng chỉ ra rằng tín hiệu sau khi xây dựng lại gần giống với tín hiệu gốc ban đầu. Phương pháp lọc nhiễu dựa trên phương pháp này sẽ được cải tiến thêm trong tương lai dựa trên tần số tín hiệu, mức tin cậy. Để phát triển thư viện dạng mẫu trong miền Hilbert, cần thiết phải thu thập tín hiệu thô và phân loại nhiều dạng sự cố. Sau khi xác định được hiện tượng PD tồn tại trong hệ thống cách điện của thiết bị cao áp, bước tiếp theo là định vị vị trí của PD để có thể giảm thời gian bảo dưỡng, sửa chữa.

5. LỜI CẢM ƠN

Tác giả cảm ơn những đóng góp, giúp đỡ của Tiến sĩ Đặng Trần Chuyên, Giám đốc Trung tâm điện tử viễn thông, Bộ Công Thương trong việc cung cấp dữ liệu thô. Cảm ơn rất nhiều những trao đổi và giúp đỡ của ông Lê Việt Cường trong việc phân tích và xử lý dữ liệu.

6. TÀI LIỆU THAM KHẢO

- [1] G. C. Stone, "Partial discharge diagnostics and electrical equipment insulation condition assessment," IEEE Trans. Dielectr. Electr. Insul., vol. 12, no. 5, pp. 891-904, 2005, doi: 10.1109/TDEI.2005.1522184.
- [2] N. Al-geelani, M. A. M. Piah, and Z. Abdul-Malek, "Identification of acoustic signals of corona discharges under different contamination levels using wavelet transform," Electr. Eng., vol. 100, pp. 1-9, Jun. 2018, doi: 10.1007/s00202-017-0568-5.
- [3] N. A. Muhamad, B. T. Phung, and T. R. Blackburn, "Dissolved gas analysis (DGA) of partial discharge fault in bio-degradable transformer insulation oil," 2007 Australas. Univ. Power Eng. Conf. AUPEC, pp. 1-6, 2007, doi: 10.1109/AUPEC.2007.4548072.
- [4] Darwison, S. Arief, H. Abrial, A. Hazmi, M. H. Ahmad, and Aulia, "Thermal image, partial discharge and leakage current correlation of ceramic insulator under different contamination level," ARPN J. Eng. Appl. Sci., vol. 12, no. 18, pp. 5235-5240, 2017.
- [5] IEC, IEC TS 62738:2018 - Technical Specification. 2018.
- [6] N. Huang, Q. Zheng, and C. Tung, "The empirical mode decomposition and the Hilbert spectrum for nonlinear and non-stationary time series analysis The empirical mode decomposition and the Hilbert spectrum for nonlinear and non-stationary time series analysis," no. March, 1998, doi: 10.1098/rspa.1998.0193.
- [7] M. A. Colominas, G. Schlotthauer, and M. E. Torres, "Improved complete ensemble EMD: A suitable tool for biomedical signal processing," Biomed. Signal Process. Control, vol. 14, no. 1, pp. 19-29, 2014, doi: 10.1016/j.bspc.2014.06.009.
- [8] H. S. Lee, "Improvement of Decomposing Results of Empirical Mode Decomposition and its Variations for Sea-level Records Analysis," J. Coast. Res., vol. 85, pp. 526-530, 2018, doi: 10.2112/SI85-106.1.
- [9] M. A. Shams, H. I. Anis, and M. El-Shahat, "Denoising of heavily contaminated partial discharge signals in high-voltage cables using maximal overlap discrete wavelet transform," Energies, vol. 14, no. 20, 2021, doi: 10.3390/en14206540.

Ô TÔ ĐIỆN (E-CAR) GIẢI PHÁP GIẢM THIỂU TỔN THẤT NĂNG LƯỢNG, Ô NHIỄM KHÍ THẢI, BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG

Lê Văn Doanh - Phạm Văn Bình
Đại học Bách khoa Hà Nội

Theo thỏa thuận của Hội nghị lần thứ 28 các bên tham gia Công khung của Liên hợp quốc về Biến đổi khí hậu, bảo vệ môi trường, các lĩnh vực hoạt động kinh tế xã hội nói chung và giao thông vận tải nói riêng COP 28, từ nay đến 2050 sẽ thực hiện chuyển đổi từ sử dụng năng lượng hóa thạch sang sử dụng các dạng năng lượng xanh. Bài này sẽ trình bày các giải pháp chuyển đổi sử dụng năng lượng trong các phương tiện giao thông.

Ô TÔ - PHƯƠNG TIỆN GIAO THÔNG PHỔ BIẾN VÀ GÂY Ô NHIỄM CO₂ NHIỀU NHẤT

Theo ước tính sơ bộ dân số thế giới hiện nay khoảng 8 tỉ người, số lượng ô tô ước tính là 1,6 tỉ xe, trung bình là 200 xe trên 1000 dân. Lượng khí CO₂ do các hoạt động kinh tế xã hội tạo ra sẽ tan vào bầu khí quyển và gây ra hiệu ứng nhà kính làm trái đất nóng lên. Hậu quả là thời tiết thay đổi bất thường theo chiều hướng tiêu cực, mực nước biển dâng lên. Chiến lược phát triển ngành công nghiệp ô tô Việt Nam đến năm 2025, tầm nhìn đến năm 2035 được phê duyệt tại Quyết định số 1168/QĐ-TTg ngày 16/7/2014 xác định cần khuyến khích sản xuất dòng xe thân thiện môi trường (xe tiết kiệm nhiên liệu, xe lai sử dụng đồng thời nhiên liệu dầu khí và điện hybrid, xe sử dụng nhiên liệu sinh học, xe chạy điện...), đáp ứng các yêu cầu về tiêu chuẩn khí thải theo lộ trình.

Mặc dù các nhà sản xuất xe đã tạo ra những công nghệ mới nhằm giảm thiểu lượng CO₂ phát thải, nhưng những chiếc xe được coi là sạch nhất cũng gây phát thải gần 100g khí CO₂ trên 1 km. Với số lượng 1,8 tỉ xe đang hoạt động một năm sẽ phát thải ra môi trường một lượng khí thải CO₂ khổng lồ. Để giải quyết vấn đề này có thể sử dụng nhiều biện pháp như thay thế nhiên liệu xăng dầu bằng sử dụng khí hydro (hình 1). Giải pháp này thích hợp cho các loại xe công suất lớn như xe bus, xe tải... Đối với các loại xe con việc thay thế động cơ đốt trong bằng động cơ điện là giải pháp tối ưu, vấn đề là phải tạo ra nguồn điện có tỷ số công suất trên một đơn vị khối lượng cao, có thể lưu trữ và nạp lại được một cách nhanh chóng.

VÀI NÉT LỊCH SỬ PHÁT TRIỂN CỦA Ô TÔ ĐIỆN

Năm 1859 nhà vật lý người Pháp Gaston Planté chế tạo loại pin có thể lưu trữ điện và nạp lại được. Đến năm

1880 Gustave Trouvé đã cải tiến một động cơ điện nhỏ và được Siemens sử dụng cùng với pin sạc để gắn vào chiếc xe 3 bánh của James Starley nhà sáng chế người Anh. Đây là chiếc xe chạy điện đầu tiên trên thế giới (hình 1). Cuối thế kỷ 19 đầu thế kỷ 20, xe điện đã tạo nên một trào lưu mới trong giao thông bởi những lợi thế so với các loại phương tiện chạy bằng hơi nước và xăng vì thường chạy ổn, hiệu suất năng lượng thấp. Trong khi đó, xe điện lại êm hơn, không rung lắc, không thải khói và mùi xăng. Trong giai đoạn này, tính riêng tại Mỹ có khoảng 40% ô tô chạy bằng hơi nước, 22% xe chạy xăng và có đến 38% là xe chạy điện. Dù đi sau châu Âu nhưng Mỹ đã trở thành quốc gia phổ biến nhiều xe điện nhất thế giới khi có đến gần 34.000 chiếc xe điện được đăng ký lưu hành. Tuy nhiên, xe điện cũng đã sớm đi vào thoái trào bởi sức ép từ các loại xe chạy xăng và dầu. Bước ngoặt diễn ra vào năm 1908 khi hãng ô tô Ford đưa ra hàng loạt mẫu xe Model T và đồng thời, nhà phát minh Charles Kettering giới thiệu bộ khởi động mới trên xe ô tô giúp loại bỏ động tác «quay tay» khi khởi động máy nổ. Từ năm 1920, khi hạ tầng giao thông được cải thiện, ngành công nghiệp khai thác dầu phát triển làm giá nhiên liệu rẻ đi rất nhiều. Đến năm 1930, xe điện đã gần như hoàn toàn biến mất, xe sử dụng động cơ đốt trong lại bắt đầu bùng nổ. Năm 1970, giá xăng tăng cao kỷ lục đã khiến Mỹ phải quay trở lại với nhu cầu phát triển xe điện. Các tập đoàn ô tô được giao nhiệm vụ nghiên cứu và phát triển để đưa xe điện trở lại với giá thành thấp hơn, góp phần giải quyết bài toán năng lượng. Đến năm 1982, tập đoàn General Motors (GM) đã chế tạo chiếc tạo chiếc xe hybrid đầu tiên sử dụng cùng lúc cả xăng và điện. Năm 1996, GM chính thức đưa vào sản xuất hàng loạt mẫu xe điện EV1, có thể di chuyển quãng đường lên đến 129 km cho một lần sạc pin. Toyota đã tạo nên một bước ngoặt khi lần đầu tiên giới thiệu mẫu xe hybrid Prius. Cho đến nay, Toyota Prius vẫn là một cái

tên nổi tiếng trong loại hình xe lai. Ra mắt từ năm 1997 đến nay trên 37 triệu chiếc Toyota Prius (hình 3) được bán ra thị trường, nhiều hãng xe khác cũng bắt đầu sản xuất những mẫu xe điện đầu tiên. Có thể kể đến như Honda với mẫu xe EV Plus, Nissan với Altra EV hay Chevrolet (GM) với S-10 EV... Sự ra đời của Model 3 đã giúp Elon Musk, nhà sáng lập hãng xe điện Tesla trở thành tỷ phú giàu nhất thế giới với tổng giá trị tài sản đạt tới 188,5 tỉ USD. Xe điện chính là xu thế tất yếu của công nghệ di chuyển toàn cầu. Dự báo đến khoảng năm 2040, xe điện sẽ chiếm khoảng 35% tổng lượng ô tô bán ra trên toàn thế giới.



Hình 1. Xe ô tô điện đầu tiên Gustave Trouve



Hình 2. Xe ô tô điện của Thomas Parke



Hình 3. Xe hybrid Toyota Prius



Hình 4. Nhà máy ô tô điện Tesla của tỷ phú Elon Musk

Để thúc đẩy nghiên cứu và chế tạo ô tô điện, Bộ Năng lượng Mỹ đã trợ giúp 8 tỷ USD cho một số hãng xe như Ford, Nissan và cả Tesla. Đến năm 2010, hai hãng xe Nhật Bản là Nissan và Mitsubishi tung ra mẫu xe điện đầu tiên của mình. Với Nissan là mẫu xe Leaf còn với Mitsubishi là i-MiEV.

Tại Việt Nam, hãng xe VinFast đã nghiên cứu và sản xuất 3 mẫu xe điện. Hình 5 là mẫu SUV điện cỡ D VF-e34 mang tên Roadster.



Hình 5. Ô tô điện VF e34



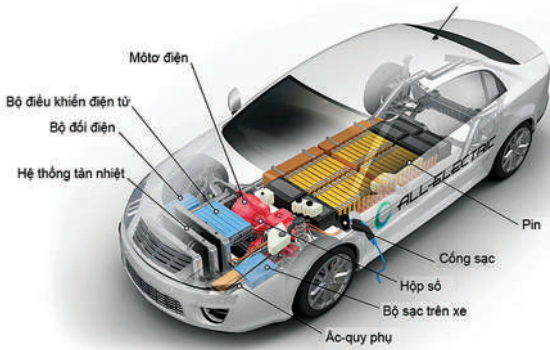
Hình 6. Lễ khởi công nhà máy chế tạo ô tô điện tại North Carolina

Nhà máy Vinfast ở Mỹ được xây dựng tại Khu công nghiệp Triangle Innovation Point, Hạt Chatham, Bắc Carolina, Mỹ với tổng mức đầu tư giai đoạn 1 là 2 tỷ USD,

quy mô 733 ha, gồm 5 phân khu, xưởng sản xuất chính: hàn thân vỏ, lắp ráp, xưởng dập, xưởng sơn và trung tâm năng lượng. Trong giai đoạn đầu, nhà máy sẽ sản xuất ba dòng xe điện gồm VF 7, VF 8 và VF 9, cung ứng cho thị trường Bắc Mỹ, dự kiến 150.000 xe mỗi năm. Vinfast cũng sẽ có nhà máy lắp ráp xe tại Ấn Độ, Indonesia.

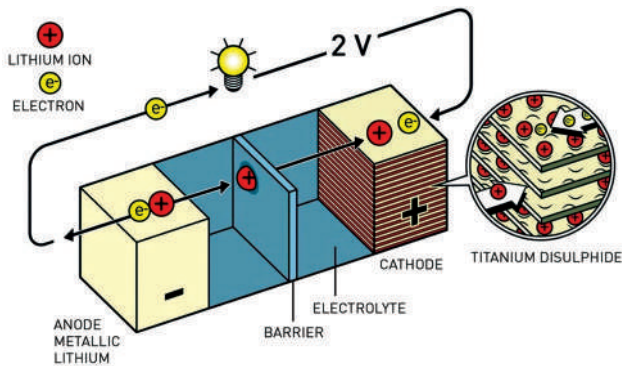
CẤU TẠO VÀ HOẠT ĐỘNG CỦA Ô TÔ ĐIỆN

Hình 7 là hình ảnh cấu tạo của một chiếc ô tô điện, trong đó các bộ phận chính là:



Hình 7. Cấu tạo của ô tô điện

- **Bộ nguồn một chiều** là nguồn điện hóa. Các loại ắc quy chì (axit), ắc quy Fe-Ni (kiềm) rất thông dụng trong thực tế, được dùng làm nguồn cho các xe điện thế hệ cũ. Các nguồn lưu trữ này có dung lượng hàng trăm Ampe giờ, tuy nhiên chúng có thời gian nạp nhiều giờ, khó tái chế và ảnh hưởng xấu tới môi trường. Trong các loại pin điện hóa mới xuất hiện hiện nay pin Lithium-ion có nhiều ưu điểm, thích hợp với xe ô tô.



Hình 8 Nguyên lý hoạt động của pin Liti-ion

Hình 8 là sơ đồ nguyên lý hoạt động của pin Li-ion. *Cực dương* của pin thường được chế tạo từ LiCoO_2 và LiMnO_4 . Vật liệu cơ sở là coban là những vật liệu lí tưởng có khả năng cung cấp công suất riêng lớn, hạn chế hiện tượng tự phóng, có điện thế cao và tuổi thọ cao. Nhược điểm của nó là giá cao do coban là kim loại hiếm, kém bền nhiệt. Vật liệu cơ sở là mangan có tinh thể lập phương, cho phép ion Liti khuếch tán theo cả ba chiều. Vật liệu này được quan tâm vì mangan rẻ và phổ biến hơn coban, có hiệu năng cao hơn, vòng đời dài hơn. Tuy nhiên khả năng hòa tan vật liệu

mangan trong dung dịch điện ly, làm điện cực kém bền và giảm công suất. Vật liệu cực dương chứa coban là loại phổ biến nhất, tuy nhiên những vật liệu khác hiện đang được đầu tư nghiên cứu nhằm hạ giá thành, và tăng công suất pin. Đến năm 2017, LiFePO_4 được kì vọng đem lại ứng dụng cao cho pin dung lượng lớn như các pin dùng cho xe điện nhờ giá rẻ, công suất cao, dù vật liệu này kém dẫn điện và việc dùng chất phụ gia dẫn điện cacbon là bắt buộc.

Cực âm thường dùng là graphite và các vật liệu cacbon khác. Chúng khá rẻ và phổ biến cũng như có độ dẫn điện tốt và có cấu trúc cho phép ion Liti xen kẽ vào giữa các lớp trong mạng cacbon.

Chất điện ly là môi trường truyền ion Liti giữa các điện cực trong quá trình nạp và phóng. Yêu cầu cơ bản của chất điện ly là phải có độ dẫn ion tốt, cụ thể là độ dẫn ion Liti ở mức 10^{-2} S/cm ở nhiệt độ phòng, tăng khoảng 30-40% khi lên 40oC và giảm nhẹ khi nhiệt độ xuống 0oC. Dung dịch điện ly phải là chất cách điện tốt, nghĩa là độ dẫn electron của dung dịch này phải bằng hoặc dưới mức 10–8 S/cm. Dung dịch điện ly lỏng dùng trong pin Li-ion chứa muối Liti, như LiPF_6 , LiBF_4 hay LiClO_4 trong dung môi hữu cơ.

Dung dịch điện ly composit dựa trên nền polyme có thể dùng để phủ lên bề mặt điện cực để bảo vệ và tăng tính an toàn chống cháy. Dung môi gel, polyme, hay các chất điện ly dạng rắn từ ceramic đang được chú trọng phát triển.

Li-ion hoàn chỉnh gồm nhiều pin nguyên tố, trong đó bộ nạp giảm dẫn dòng điện nạp lên pin, hoặc điều chỉnh bật tắt dòng điện nạp để trạng thái nạp cho từng tế bào pin đạt tới cân bằng. Một số thiết bị nạp điều chỉnh bằng cách nạp lần lượt từng tế bào pin, tuy nhiên điều này kéo dài thời gian nạp. Việc tạo thuật toán tối ưu hóa quá trình cân bằng này có thể tăng hiệu năng và tối ưu hóa thời gian nạp pin.

So với các nguồn điện hóa khác ưu điểm cơ bản của pin Li-ion là không dựa trên các phản ứng hóa học làm phá vỡ các điện cực, mà dựa trên chuyển động của các ion Li qua lại giữa cực dương và cực âm vì thế các bản cực có tuổi thọ rất cao. Ngày 9/10/2019 Hội đồng giải thưởng Nobel đã quyết định trao giải Nobel hóa học cho ba nhà khoa học John B. Goodenough, M. Stanley Whittingham và Akira Yoshino vì sự phát triển của pin Lithium-ion.

Hiện nay các pin Li-ion có thể cung cấp điện cho hầu hết các thiết bị điện tử tiêu di động đến các thiết bị gia dụng nhờ khả năng tích trữ năng lượng cao và tự phóng thấp. Nhiều công ty đang nghiên cứu phát triển công nghệ tăng dung lượng lưu trữ và thời gian sử dụng pin Lithium-ion. Nhờ đó ứng dụng pin Lithium-ion sẽ ngày càng mở rộng, nhất là trong lĩnh vực xe chạy điện, cũng như cung cấp nguồn năng lượng cho mạng lưới điện khu vực và quốc gia sử dụng rộng rãi năng lượng tái tạo.

Động cơ điện

Ưu điểm chính của động cơ điện là không phải thải khí CO2, cho phép ta sử dụng các phương pháp điều khiển hiện đại để điều khiển động cơ, nâng cao chất lượng động học của ô tô.

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

PHÓ TỔNG BIÊN TẬP:

Nguyễn Quốc Minh

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP:

Dương Quang Thành Trần Quốc Lãm
Phạm Văn Bình Nguyễn Danh Oanh
Nguyễn Đức Cường Trần Đình Long
Lê Văn Doanh Chu Văn Tiến

THỦ KÝ TÒA SOẠN:

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu Đặng Hoàng
Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ

Tòa soạn:

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

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Ảnh bìa: Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An tháp tùng Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính kiểm tra tiến độ thi công đường dây 500 KV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối.

Nguồn: EVN

Trong số này

Số 292 tháng 3/2024

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Thư chúc mừng của Chủ tịch HĐTV Tập đoàn Điện lực Việt Nam 1
- VEEA làm việc với VUSTA, EVN và trao quyết định bổ nhiệm Tổng biên tập Tạp chí Điện và Đời sống 2
- Thời gian thi công Dự án đường dây 500kV mạch 3 còn rất ngắn..... 4
- EVNHCMC tiếp và làm việc với Bộ trưởng Phát triển kinh tế, thương mại quốc tế và xúc tiến xuất khẩu Canada 6
- Cục Điều tiết Điện lực kiểm tra tình hình vận hành lưới điện truyền tải 10
- Chủ động triển khai công tác tư vấn, giám sát, nghiệm thu công trình 500kV mạch 3 Quảng Trạch – Phố Nối 13
- Cùng EVNHANOI tắt đèn để hưởng ứng giờ trái đất năm 2024..... 15
- EVNSPC ký kết hợp tác toàn diện với PVCMBANK.. 16
- Đẩy nhanh tiến độ triển khai dự án cấp điện lưới quốc gia cho Côn Đảo..... 17
- Triển khai nhiều giải pháp nâng cao độ tin cậy ở các Nhà máy điện..... 19
- EVN và Viettel ký kết thỏa thuận hợp tác với mục tiêu mang lại lợi ích cho khách hàng , đối tác, người dân và khách hàng..... 20
- Điện lực miền Nam: Nhiều hoạt động hưởng ứng thông điệp "Tiết kiệm điện – thành thói quen" 22
- Đảm bảo vận hành lưới điện cao áp Trung – Bắc mùa khô..... 26
- EVNGENCO1 nỗ lực vận hành các nhà máy điện đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống 29

TIN TỨC VEEA

- Sắp diễn ra triển lãm Quốc tế Công nghiệp điện và Năng lượng tại Việt Nam..... 34
- Triển lãm Contech VietNam và EL VietNam 2024: Cơ hội quảng bá cho các doanh nghiệp trong và ngoài nước 35

GÓC TƯ VẤN

- Lý giải nguyên nhân hóa đơn tiền điện nhà bạn tăng cao trong các tháng vừa qua..... 37
- Vệ sinh máy sấy quần áo sao cho đúng cách..... 39
- Sử dụng điện mặt trời mái nhà cần những lưu ý gì... 41

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Nâng cao phương pháp lọc nhiễu trong phép đo phóng điện cục bộ trên các thiết bị cao áp 43
- Ô tô điện (E-Car) giải pháp giảm thiểu tổn thất năng lượng, ô nhiễm khí thải, bảo vệ môi trường 48

EVNGENCO3 TẬP TRUNG TRIỂN KHAI CÁC GIẢI PHÁP ĐẢM BẢO CUNG ỨNG ĐIỆN MÙA KHÔ 2024

Dự họp trực tiếp còn có các Phó Tổng Giám đốc EVNGENCO3 - Phó trưởng Ban Chỉ đạo, các thành viên trong Ban Chỉ đạo là Trưởng các Ban Tổng Công ty, Tổng Giám đốc/Giám đốc các đơn vị thành viên, công ty liên kết và các thành viên Ban Chỉ đạo của các đơn vị tại các điểm cầu.

Đại diện Ban Kỹ thuật - Sản xuất, thành viên thường trực Ban Chỉ đạo Tổng Công ty báo cáo tình hình hệ thống điện và hoạt động sản xuất điện của Tổng Công ty trong các tháng đầu năm 2024. Theo đó, đến hết tháng 02/2024, phụ tải hệ thống điện tiếp tục tăng trưởng cao, tăng 10,88% so với kế hoạch, ước phụ tải 03 tháng đầu năm 2024 tăng 11,5% so với cùng kỳ 2023. Các nhà máy Nhiệt điện than được huy động tối đa theo công suất khả dụng; Nhiệt điện khí huy động theo khả năng cấp khí và các Nhà máy Thủy điện vừa phát điện vừa điều tiết nước ở các hồ chứa, đảm bảo cấp nước cho hạ du, nâng mức nước để đảm bảo mục tiêu an toàn phát điện trong các tháng cao điểm nắng nóng miền Bắc từ tháng 4 – 7/2024.

Riêng với EVNGENCO3, sản lượng điện 03 tháng đầu năm 2024 là 5,84 tỷ kWh, đạt 99,4 % kế hoạch. Tổng Công ty và các đơn vị đã tích cực triển khai các giải pháp đảm bảo sản xuất điện các tháng cao điểm mùa khô và kế hoạch năm 2024. Các tổ máy vận hành an toàn, tin cậy, luôn sẵn sàng đáp ứng phương thức huy động của A0, nguyên liệu, nhiên liệu, than, dầu đầy đủ.

Để đảm bảo cung ứng điện cho mùa khô và cả năm 2024, Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc, Trưởng Ban Chỉ đạo đảm bảo cung ứng điện của Tổng Công ty đề nghị các đơn vị tập trung, sẵn sàng với kịch bản phụ tải tăng trưởng cao, nhiều yếu tố vận hành bất lợi, tình hình thời tiết cực đoan có thể xảy ra. Đồng thời, giao nhiệm vụ cụ thể cho các Ban, đơn vị thuộc Tổng Công ty tập trung thực hiện các giải pháp đã đề ra, tuyệt



Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc, Trưởng Ban Chỉ đạo đảm bảo cung ứng điện Tổng Công ty yêu cầu các Ban, đơn vị nỗ lực sản xuất điện

Ban Chỉ đạo đảm bảo cung ứng điện năm 2024 của Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) vừa tổ chức họp phiên thứ nhất để đánh giá kết quả sản xuất điện 03 tháng đầu năm và triển khai kế hoạch cho các tháng tiếp theo, nhất là trong cao điểm mùa khô. Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc Tổng Công ty, Trưởng Ban Chỉ đạo chủ trì cuộc họp.

đối không để xảy ra sự cố chủ quan và sự cố lặp lại. Tiếp tục thực hiện đề án nâng cao độ tin cậy và hiệu suất vận hành các nhà máy điện giai đoạn 2021-2025; đề án giảm suất tiêu hao nhiên liệu của các nhà máy nhiệt điện. Tăng cường kỷ luật, kỷ cương vận hành. Thực hiện nghiêm lịch trực lãnh đạo, cán bộ tại các đơn vị; tăng cường chuyên viên kỹ thuật để hỗ trợ ca vận hành. Các Phân xưởng vận hành, sửa chữa tập trung rà soát toàn bộ các hệ thống thiết bị, thiết bị phụ trợ, quy trình tác nghiệp, kịp thời phát hiện, phòng ngừa và xử lý

sự cố... để đảm bảo các tổ máy vận hành an toàn, tin cậy. Trong tháng 4/2024, các đơn vị nhiệt điện tổ chức diễn tập xử lý sự cố với tình huống sát thực khi tổ máy đang vận hành, để chủ động ứng phó, xử lý đúng quy trình nếu có bất thường xảy ra.

Ông Tổng Giám đốc nhấn mạnh, các thành viên Ban Chỉ đạo của Tổng Công ty phải nâng cao tinh thần trách nhiệm, nỗ lực cao nhất cùng với đơn vị để triển khai tốt các chỉ đạo của Chính phủ, Bộ Công Thương và EVN với mục tiêu: đảm bảo độ khả dụng; đảm bảo nhiên liệu cho sản xuất; chống suy giảm công suất các nhà máy nhiệt điện nhằm đảm bảo việc cung ứng điện.

Trước đó, ngày 01/3/2024, EVNGENCO3 đã ban hành Quyết định thành lập Ban Chỉ đạo đảm bảo cung ứng điện năm 2024 của Tổng Công ty và các đơn vị thành viên, với thành phần và quy chế hoạt động cụ thể, nhằm đẩy mạnh công tác điều hành, xây dựng kế hoạch, tổ chức thực hiện công tác sản xuất điện hiệu quả, tối ưu nhất, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, nhất là trong các tháng cao điểm mùa khô năm 2024.

Tuấn Triều



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