

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

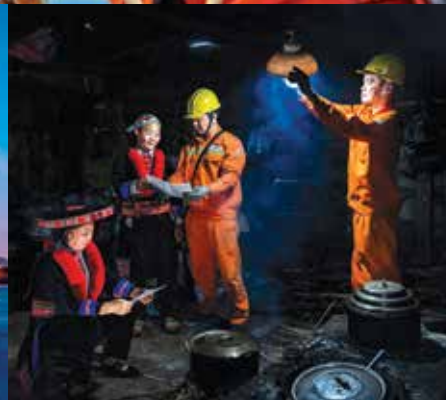
Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

Số 301

12 - 2024

Chào mừng kỷ niệm 70 năm
NGÀY TRUYỀN THỐNG NGÀNH ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
(21/12/1954 - 21/12/2024)





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

GIỮ VỮNG SỨ MỆNH “ĐI TRƯỚC MỘT BƯỚC”

Đặng Hoàng An

Trong lịch sử 70 năm của ngành Điện lực Việt Nam, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) luôn đóng vai trò chủ đạo trong cung cấp điện cho phát triển kinh tế - xã hội, đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia. Dù trong hoàn cảnh nào, ngành Điện lực Việt Nam luôn phải đi trước một bước - đó là sứ mệnh vẻ vang mà Đảng, Nhà nước và nhân dân đã trao cho ngành. Đặc biệt, trong giai đoạn mới, khi cả nước đang tập trung mọi nỗ lực, chung sức, đồng lòng để đưa đất nước bước vào kỷ nguyên mới, kỷ nguyên vươn mình của dân tộc Việt Nam dưới sự lãnh đạo của Đảng, hơn bao giờ hết, vai trò và sứ mệnh của ngành Điện lực Việt Nam càng phải được đặt lên hàng đầu.



Nhìn lại quá trình hình thành và phát triển của ngành Điện lực Việt Nam 70 năm qua, các thế hệ cán bộ, công nhân viên, người lao động ngành Điện có quyền tự hào về những thành tựu to lớn và đóng góp quan trọng mang tính chất quyết định cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước mà những nỗ lực vượt bậc của lớp lớp những người làm điện đã tạo nên dưới sự quan tâm, chỉ đạo của Đảng, Nhà nước. Cơ sở vật chất ngành Điện, hạ tầng cung cấp điện cả nước đã có sự

phát triển mạnh trong nhiều năm liên tục. Nếu như sau ngày tiếp quản Thủ đô (tháng 10-1954), miền Bắc mới có 31,5 MW công suất nhà máy điện, sản lượng 53 triệu kWh, thì đến cuối năm 2023, tổng công suất lắp đặt nguồn điện cả nước đã lên tới 80.555MW đứng thứ nhất Đông Nam Á và thứ 22 trên thế giới), sản lượng điện 280,6 tỷ kWh, cơ bản đáp ứng nhu cầu điện cho phát triển kinh tế - xã hội và sinh hoạt của nhân dân với tốc độ tăng trưởng cao. Nhờ vậy, ngày càng đông đảo tầng lớp nhân

dân được cung cấp điện, góp phần quan trọng vào thay đổi cơ cấu kinh tế, xoá đói giảm nghèo và cải thiện đời sống nhân dân, bảo đảm an ninh quốc phòng, bảo vệ chủ quyền biển đảo. Năm 1975, sau giải phóng miền Nam thống nhất đất nước, mới có khoảng 2,5% số hộ gia đình cả nước được sử dụng điện, đến cuối năm 2023, 100% số xã, 99,74% số hộ dân, 99,6% số hộ dân nông thôn có điện. Đến nay, 11/12 huyện đảo với 70 xã đảo được cấp điện (trừ huyện đảo Hoàng Sa), trong đó, các huyện đảo Vân Đồn, Cát Hải, Cô Tô, Lý Sơn, Phú Quốc, Kiên Hải được cấp điện từ lưới quốc gia bằng đường dây trên không và cáp ngầm xuyên biển, dự án cấp điện cho huyện đảo Côn Đảo đang được tích cực triển khai để hoàn thành vào cuối năm 2025, các huyện đảo còn lại được cấp bằng nguồn điện tại chỗ. Tỷ lệ người dân có điện ở Việt Nam cao hơn so với một số nước trong khu vực có qui mô nền kinh tế lớn hơn nước ta.

Thực hiện chủ trương của Đảng và Nhà nước về tổ chức lại, tái cơ cấu ngành điện, tháng 10-1994, Tổng Công ty Điện lực Việt Nam được thành lập trên cơ sở sắp xếp lại các đơn vị thuộc Bộ Năng lượng và đến tháng

🚩 KỶ NIỆM 70 NĂM NGÀY TRUYỀN THỐNG NGÀNH ĐIỆN VIỆT NAM (21/12/1954 - 21/12/2024)

06-2006, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) ra đời, hoạt động theo mô hình công ty mẹ - công ty con. Những thay đổi mô hình tổ chức quan trọng này cùng với việc từng bước thiết lập lộ trình xây dựng thị trường điện tại Việt Nam theo các giai đoạn đã chuyển mạnh ngành Điện sang cơ chế hạch toán tự chủ, tạo điều kiện thu hút đầu tư xã hội vào ngành Điện bên cạnh nguồn vốn của doanh nghiệp nhà nước, từng bước đưa cạnh tranh vào ngành Điện, nâng cao năng lực quản trị, tăng cường tính minh bạch, hướng tới chất lượng cung ứng điện và chất lượng dịch vụ ngày càng cao cho khách hàng dùng điện. Các biện pháp tái cơ cấu mạnh mẽ ngành Điện theo chỉ đạo của Đảng và Nhà nước đã tạo động lực đẩy mạnh đầu tư của EVN, thu hút mạnh mẽ đầu tư của khu vực tư nhân trong và ngoài nước vào đầu tư nguồn điện đã giúp quy mô hệ thống điện tăng nhanh. Từ chỗ Nhà nước và Doanh nghiệp Nhà nước đầu tư và quản lý toàn bộ nguồn, lưới điện, đến năm 2023, khu vực ngoài Nhà nước đã chiếm tỷ trọng gần 52% công suất lắp đặt toàn hệ thống. Trong quá trình tái cơ cấu ngành Điện, mặc dù đến nay, quy mô công suất nguồn điện do EVN quản lý chỉ chiếm 37% công suất, 41% sản lượng điện cả nước, nhưng EVN luôn là doanh nghiệp đầu tàu, thực hiện đầu tư các công trình nguồn trọng điểm,



lưới điện truyền tải và phân phối trọng yếu, giữ vai trò là người mua duy nhất, đảm trách bán lẻ điện cho khách hàng. Và vì vậy, EVN tiếp tục giữ vai trò chủ đạo trong đảm bảo cung ứng điện cho phát triển kinh tế - xã hội, góp phần định hướng chính sách để tiếp tục thu hút đầu tư, làm cho thị trường điện phát triển lành mạnh, vừa cung ứng đủ điện, vừa thực hiện an sinh xã hội, góp phần bảo đảm an ninh, quốc phòng. Những năm gần đây, EVN đã có những chuyển biến mạnh mẽ trong việc nâng cao năng

lực quản trị, ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi số trong sản xuất kinh doanh, nhờ đó độ tin cậy cung cấp điện, chỉ tiêu tổn thất điện năng và chỉ số tiếp cận điện năng hiện nay của Việt Nam đã thuộc tốp đầu Đông Nam Á.

Bảy mươi năm qua, ngành Điện lực Việt Nam đã xây dựng và đưa vào vận hành thành công nhiều công trình nguồn và lưới điện, trong đó có những công trình mang tầm vóc lớn, như: Thủy điện Hoà Bình, Sơn La, Lai Châu, các công trình Đường dây 500kV Bắc - Nam liên kết lưới điện 3 miền, v.v... được Đảng, Nhà nước và nhân dân đánh giá cao cả về quy mô, tầm quan trọng, hiệu quả và tính cấp thiết. Ngành Điện là một trong những ngành có giá trị đầu tư xây dựng cơ bản cao nhất trong các ngành kinh tế của cả nước.

Có thể khẳng định, sự lớn mạnh của ngành Điện lực Việt Nam không chỉ thể hiện trên giá trị tài sản, công suất, sản lượng điện, quy mô các công trình..., mà giá trị to lớn được khẳng định ở sức mạnh nội lực được tích lũy và chất lọc qua nhiều thế hệ. Ngành Điện lực Việt Nam đã có những bước tiến vững chắc làm chủ khoa học - công nghệ trong đầu tư xây dựng,



KỶ NIỆM 70 NĂM NGÀY TRUYỀN THỐNG NGÀNH ĐIỆN VIỆT NAM

(21/12/1954 - 21/12/2024)

quản lý, vận hành các công trình nguồn, lưới điện có qui mô lớn, kỹ thuật phức tạp mà trước đây phải sử dụng chuyên gia nước ngoài. Điều đó đã minh chứng cho năng lực, trí tuệ, tinh thần làm việc cần cù của đội ngũ cán bộ, kỹ sư, công nhân ngành Điện lực Việt Nam.

Ghi nhận những đóng góp của ngành điện trong sự nghiệp cách mạng của dân tộc, Đảng, Nhà nước đã trao tặng Huân chương Hồ Chí Minh (năm 1996, năm 2014), Huân chương Sao Vàng (năm 2004), danh hiệu Anh hùng Lao động, Anh hùng lực lượng Vũ trang Nhân dân và nhiều phần thưởng cao quý khác cho các tập thể và cá nhân trong ngành. Những phần thưởng cao quý đó đã làm rạng rỡ lịch sử phát triển ngành Điện lực Việt Nam, đồng thời là động lực tinh thần to lớn để ngành tiếp tục phát triển trong thời gian tới.

Ngày nay, toàn Đảng, toàn dân, toàn quân ta đang nỗ lực, chung sức, đồng lòng phấn đấu thực hiện thắng lợi Nghị quyết Đại hội toàn quốc lần thứ XIII của Đảng, tập trung cao nhất bảo đảm tăng trưởng cao của nền kinh tế đi đôi với bảo vệ môi trường, an sinh xã hội, chăm lo tốt nhất cho đời sống người dân, trước mắt là thực



hiện các giải pháp quyết liệt, dứt điểm, tăng tốc để thực hiện thành công nhiệm vụ phát triển kinh tế - xã hội năm 2025 và tiếp tục tạo chuyển biến mạnh mẽ trong những năm tiếp theo. Trong bài phát biểu bế mạc Hội nghị Trung ương 10 khóa XIII, Đồng chí Tổng Bí thư, Chủ tịch nước Tô Lâm đã chỉ đạo: *"phải đề ra được định hướng chiến lược, nhiệm vụ, giải pháp quan trọng để giải phóng toàn bộ sức sản xuất, phát huy tối đa nội lực, tranh thủ ngoại lực, lấy nguồn lực nội sinh, nguồn lực con người là nền tảng, khoa học - công nghệ và đổi mới sáng tạo*

là đột phá để đưa đất nước bước vào kỷ nguyên mới, kỷ nguyên vươn mình của Dân tộc Việt Nam." Đây là những tư tưởng chỉ đạo quan trọng để các cấp, các ngành (trong đó có ngành Điện lực Việt Nam) xác định các nhiệm vụ và định hướng phát triển trong thời gian tới.

Từ những định hướng lớn nêu trên của Trung ương, có thể xác định một số mục tiêu và nhiệm vụ chủ yếu cho sự phát triển ngành điện Việt Nam trong giai đoạn mới, đó là: Đảm bảo đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước với tốc độ tăng trưởng cao hơn, đi đôi với bảo vệ môi trường, đẩy nhanh thực hiện chuyển dịch năng lượng, chuyển đổi số, lấy khoa học - công nghệ, đổi mới sáng tạo làm nền tảng, động lực, chuyển mạnh ngành điện sang hoạt động theo cơ chế thị trường có sự điều tiết hiệu quả của Nhà nước, bảo đảm an sinh xã hội.

Thời kỳ mới, vận hội mới, nhưng sứ mệnh ngành điện, trong đó có EVN rất nặng nề. Kiên định con đường đi lên dưới sự lãnh đạo của Đảng, phát huy truyền thống vẻ vang 70 năm của ngành Điện cách mạng Việt Nam, đánh giá đúng mức các kết quả đạt được, nhận rõ các tồn tại, hạn chế và các thách thức, tiếp tục làm nòng cốt cho sự nghiệp công nghiệp hoá - hiện đại hoá đất nước, là vinh dự, là trách nhiệm của mỗi cán bộ, công nhân viên, người lao động ngành Điện lực Việt Nam./



Tâm nhìn để lại

Mai Quốc Hội

Vào tuổi 89, ông vẫn hì hụi làm việc, vẫn lục tìm, sắp xếp những trang tư liệu, bản vẽ, tài liệu về Quy hoạch Phát triển điện lực quốc gia giai đoạn 2021 - 2030, tầm nhìn đến 2050 (gọi tắt là Quy hoạch Điện VIII). Tôi nghĩ về ông, một con người đã từng giữ chức vụ Bộ trưởng, Bí thư Tỉnh ủy, học vị Tiến sĩ, là trí thức được đào tạo tại Liên Xô (cũ), chuyên gia đầu ngành về thủy điện ở Việt Nam, được phong tặng danh hiệu Anh hùng Lao động thời kỳ đổi mới, song ở con người ông luôn toát lên vẻ khiêm nhường và gần gũi. Có lẽ vì vậy càng làm cho trí tuệ, nhân cách của ông thêm tỏa sáng.

Ông Thái Phụng Nê được sinh ra trong một gia đình thuần nông, có truyền thống yêu nước. Quê ông ở xã Hòa Thắng, huyện Phú Hòa, tỉnh Phú Yên. Hòa Thắng là xã đồng bằng thuộc huyện Phú Hòa, là huyện được tách ra từ thị xã Tuy Hòa. Nơi ông sinh ra và lớn lên giống như nhiều làng quê vùng duyên hải Nam Trung bộ, có núi, có gò đồi ở phía Tây, dải đồng bằng hẹp phía Đông.

Thuở nhỏ, ông học ở thị xã Tuy Hòa, vào lớp 8, ông theo học trường An Nhơn, tỉnh Bình Định; lên lớp 9, ông học trường Lê Kiệt tại xã Hành Thịnh, huyện Nghĩa Hành, Quảng Ngãi. Khi Pháp đóng chiếm thị xã Quy Nhơn, phía Nam tỉnh Bình Định thì đường về Phú Yên hoàn toàn bị cắt đứt. Ông không thể về nhà xin gia đình hỗ trợ, phải tự túc kiếm tiền mua gạo thực phẩm trang trải cuộc sống.

Tháng 10-1954, ông là một trong 41 học sinh của Liên khu V được chọn đi tập kết ra miền Bắc theo chủ trương của Đảng cho đi đào tạo để sau này xây dựng đất nước, xây dựng xã hội chủ nghĩa. Thời khắc này như một lối rẽ quan trọng trong cuộc đời ông, để rồi như một định mệnh đưa ông đến với ngành thủy điện và gắn bó suốt một đời.

Năm 1964, sau khi bảo vệ xuất sắc luận án Phó Tiến sĩ về lĩnh vực thủy



công, trở về nước, ông được phân công giảng dạy tại Trường Đại học Bách Khoa Hà Nội, nhưng chỉ được 01 tháng, ông nhận quyết định điều động về Viện Nghiên cứu Khoa học Thủy lợi, sau đó, ông tình nguyện khoác ba lô đi xây dựng Nhà máy Thủy điện Thác Bà tại tỉnh Yên Bái do Liên Xô giúp đỡ. Ít ai biết, vị Phó Tiến sĩ trẻ trung ngày ấy đã phải đấu tranh như thế nào, khi đánh đổi cuộc sống an nhàn với công việc giảng dạy ở Hà Nội và hạnh phúc bên người vợ mới cưới, để một mình đến nơi rừng thiêng, nước độc tham gia xây dựng nhà máy thủy điện đầu tiên của miền Bắc.

Cuối năm 1969, khi đế quốc Mỹ tuyên bố ngừng ném bom phá hoại miền Bắc, công trường Thủy điện Thác Bà phát động phong trào thi đua lao động sôi nổi. Nhiệm vụ đặt ra là làm thế nào đưa tổ máy số 1 vào chạy thử sớm nhất. Nhưng làm sao có thể lắp đặt tổ máy khi chưa tiến hành ngăn dòng, nước vùng hạ lưu vẫn tràn vào. Ông cùng với các chuyên gia Liên Xô đề xuất giải pháp làm bờ bao sau nhà máy để ngăn nước, bên trong bờ bao vẫn thi công. Sáng kiến của ông được lãnh đạo công trường đồng tình ủng hộ. Nhờ đó, tổ máy số 1 sớm đi vào hoạt động. Việc đưa

KỶ NIỆM 70 NĂM NGÀY TRUYỀN THỐNG NGÀNH ĐIỆN VIỆT NAM

(21/12/1954 - 21/12/2024)



tổ máy số 1 vào vận hành sớm đã rút ngắn được thời gian thi công 1 năm.

Đến tháng 02-1972, đế quốc Mỹ lại tiến hành ném bom miền Bắc. Những trận đánh ác liệt của Mỹ đã đánh sập hoàn toàn tổ máy số 1, làm hư hỏng nặng tổ máy số 2 và 3. Thời kỳ này, chỉ có Nhà máy Thủy điện Thác Bà và Nhà máy Nhiệt điện Uông Bí cấp điện cho Hà Nội. Khi Thủy điện Thác Bà bị đánh phá, nguồn điện cung cấp cho Hà Nội không còn đảm bảo vận hành liên tục được. Ông cùng anh em Nhà máy căng sức ra sửa chữa liên tục suốt ngày đêm. Đến năm 1975, Nhà máy Thủy điện Thác Bà mới phục hồi hoàn toàn, ông được rút về để nghiên cứu, tham gia quy hoạch hệ sông Hồng, xác định công trình nối tiếp thủy điện Thác Bà. Đó chính là Thủy điện Hòa Bình - công trình thế kỷ và ông đã gắn bó với hệ sông Hồng, với dự án Thủy điện Hòa Bình suốt 17 năm, từ những ngày đầu chuẩn bị thi công cho đến năm 1989.

Suốt 3 năm đầu, ông và các đồng nghiệp chuyên tâm vào việc

nghiên cứu, khảo sát địa chất, địa hình, lựa chọn tuyến, đi dọc sông Đà từ thượng nguồn đến hạ du, đo đạc, khảo sát những nơi dự kiến xây đập, để lập tổng quan khai thác sông Đà. Qua bao khó khăn tranh luận về quan điểm trị thủy sông Hồng theo hướng Hệ thống sông Lô - Gâm hay sông Đà, rồi đến lựa chọn phương án xây nhà máy thủy điện ngầm hay hở. Theo tính toán, nếu ngầm hóa Nhà máy công trình Thủy điện Hòa Bình sẽ đảm bảo an toàn hơn cho Nhà máy trước những trận đánh ác liệt của đế quốc Mỹ, đồng thời, tiết kiệm hơn 4% kinh phí. Nhưng tại thời điểm đó, Việt Nam chưa có nhà máy thủy điện ngầm nào, rất khó phân biện những ý kiến trái chiều. Năm 1978, diễn ra nhiều cuộc tranh luận gay gắt. Để bảo vệ quan điểm ngầm hóa Thủy điện Hòa Bình, Trưởng ban Quản lý Thủy điện Hòa Bình Thái Phụng Nê phải đối mặt với những tình huống căng thẳng, quyết liệt của những người phản đối.

Những tưởng “vạn sự khởi đầu nan”, mọi khó khăn đã được giải quyết khi công trình Thủy điện Hòa

Bình đã đi vào thi công, thì đến thời điểm ngăn sông vào năm 1983 lại xảy ra những ý kiến trái chiều khi Viện Thiết kế Thủy công Matcova (Liên Xô) cử một đoàn chuyên gia sang khảo sát và đưa ra ý kiến là chưa thể ngăn sông, phải lui lại 1 năm.

Quan điểm của ông là, nếu ngăn sông vào năm 1983 thì công trình sẽ hoàn tất năm 1989. Để chậm lại 1 năm chi phí tăng lên và theo đó mức đầu tư sẽ tăng lên đáng kể. Nhưng nếu cương quyết ngăn sông, công việc không thuận lợi, trách nhiệm cá nhân của ông trước tập thể, trước nhân dân sẽ rất nặng nề. Sau nhiều ngày suy nghĩ, rà soát, kiểm tra, lục tung mọi góc ngách vấn đề, vượt lên những e ngại về trách nhiệm cá nhân, ông quyết định và cuộc ngăn sông diễn ra suôn sẻ.

Từ năm 2003, áp lực rất lớn từ việc phải đảm bảo cung cấp nguồn điện cho phát triển kinh tế - xã hội theo Quy hoạch phát triển điện lực V hiệu chỉnh được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt và đặc biệt là chủ

KỶ NIỆM 70 NĂM NGÀY TRUYỀN THỐNG NGÀNH ĐIỆN VIỆT NAM (21/12/1954 - 21/12/2024)

trương phát huy nội lực trong nước để phát triển thủy điện. Giữa lúc gần như tất cả các dự án lớn đều chậm tiến độ, xin tăng vốn thì các dự án thủy điện ông chỉ đạo với tư cách là Phó viên của Thủ tướng Chính phủ theo cơ chế 797-400 đều rút ngắn được tiến độ và đảm bảo chất lượng công trình.

Đầu năm 2004, Chính phủ duyệt dự án khả thi thủy điện Sơn La. Theo quy trình quy định, sẽ phải mất ba năm để thiết kế kỹ thuật dự án. Sau đó, chuẩn bị công trường, như: Làm đường giao thông vào công trường, san lấp mặt bằng, chuẩn bị điện nước... Ông đề nghị được thực hiện cơ chế đặc thù, đó là, chia nhỏ thiết kế kỹ thuật ra, hạng mục nào đã nghiên cứu, tính toán chắc chắn thì triển khai trước.

Kết quả, thay vì, năm 2006, xong thiết kế kỹ thuật để bắt đầu thi công thì cuối năm 2005 đã khởi công chính thức Công trình thủy điện Sơn La đồng thời ngăn sông Đà với đầy đủ hạ tầng phục vụ thi công.

Mặc dù đã cuối năm 2005, nhưng sông Đà có lũ bất thường. Nước âm ập chảy về với lưu lượng trên 3.000 m³/s. Đê quay có nguy cơ vỡ. Mà như thế toàn bộ máy móc, người xe ở trên đê quay và hố móng phía dưới có nguy cơ bị cuốn phăng. Nước lên nhanh, réo âm ầm. Anh em đề nghị ông rời đi nhưng ông kiên quyết đứng trên đê quay, yêu cầu gia cố, nâng cao mặt đê và ông cứ đứng đó điều hành, anh em tiếp tục làm, không ai bỏ chạy.

Bài toán lớn nhất với những người làm thủy điện Sơn La là đập. Một đập cao 138m - tương đương tòa nhà 45 tầng phải chịu được áp lực nước lớn, phải vượt được các con lũ lịch sử nên công trình đập đặt mục tiêu an toàn là số 1.

Ông chỉ đạo nghiên cứu xây dựng đập theo công nghệ bê tông đầm lăn. Với công nghệ này chỉ tiêu hao khoảng 60kg xi măng cho 1m³ bê tông trong khi công nghệ đầm dùi hiện hành là 220kg. Với công nghệ đầm dùi, một tháng mới chỉ nâng được thân đập thêm 4,5m, trong khi công nghệ đầm lăn nâng thêm 9m...

Thời điểm 2006 - 2007, Việt Nam đứng trước áp lực thiếu điện. Người dân nhiều nơi bị cắt điện luân phiên. Rút ngắn thời gian thi công Công trình thủy điện Sơn La không chỉ giải quyết được tình trạng thiếu điện, mà còn giảm được chi phí. Với sự tham vấn hiệu quả, thuyết phục của ông, Chính phủ đã quyết định cho thực hiện xây dựng đập theo công nghệ bê tông đầm lăn mặc cho nhiều ý kiến phân vân, thậm chí phản đối quyết liệt.

Điều kiện tiên quyết khi áp dụng công nghệ bê tông đầm lăn là ở miền Bắc phải có tro bay. Ở thời điểm đó, Việt Nam không đâu có sẵn loại tro này. Sau quá trình thử nghiệm đã tìm ra phương pháp sản xuất tro bay. Nhưng chưa đủ, để chứng minh bê tông đầm lăn đạt cường độ thiết kế, đảm bảo an toàn, ông yêu cầu phải có bãi thử nghiệm ngay cạnh đại công trường theo quy trình quốc tế. Sau 60 ngày, 90 ngày, 180 ngày phải khoan lấy mẫu



kiểm nghiệm các chỉ tiêu chất lượng... công nghệ bê tông đầm lăn chính thức được áp dụng thành công tại Việt Nam. Kết quả, đập Thủy điện Sơn La, thay vì phải thi công trong năm năm thì chỉ hơn ba năm đã hoàn thành.

Theo thiết kế ban đầu, Nhà máy Thủy điện Sơn La có tám tổ máy 300MW. Để thi công, mỗi tổ máy mất ít nhất sáu tháng mới lắp xong. Nếu làm tám tổ, riêng thời gian lắp đã mất bốn năm. Sau khi bàn bạc, ông chỉ đạo thiết kế lắp đặt sáu tổ máy, nâng công suất mỗi tổ lên 400MW. Với công suất một tổ máy 400MW thì kiện hàng nặng nhất tới 280 tấn - bằng tải trọng của bảy xe container lớn, vận chuyển đường miền núi sẽ là lực cản lớn nhất. Vận chuyển sáu tổ máy là sáu cuộc trường chinh, việc vận chuyển thiết bị thành công là một minh chứng cho nội lực, sự sáng tạo của những người làm điện.

Với tinh thần "ra công trường như ra trận", tận dụng mọi cơ hội, công trình Thủy điện Sơn La đã hoàn thành vào năm 2012, sớm ba năm so với kế hoạch. Mỗi năm, Nhà máy Thủy điện Sơn La sản xuất điện tương đương khoảng 7.000 tỉ đồng, làm lợi cho đất nước khoảng 21.000 tỉ đồng.

Sau khi Nhà máy Thủy điện Sơn La đưa vào vận hành, ông lại lên đường đến với công trình Thủy điện Lai Châu vào đúng thời điểm các ngân hàng thiếu vốn, lãi suất tăng vọt lên đến 22%. Có tháng EVN chỉ cấp được 40 tỉ đồng, trong khi nhu cầu phải 200 tỉ đồng. Công nhân bị nợ lương tới 6 - 7 tháng, chỉ có đủ tiền ăn. Vượt qua muôn vàn khó khăn, ông cũng chèo lái để ngày 20-12-2016, tại huyện Nậm Nhùn, tỉnh Lai Châu, công trình Thủy điện Lai Châu đã được khánh thành, vượt tiến độ hoàn thành sớm 01 năm so với Nghị quyết của Quốc hội.

Từ những năm 80 thế kỷ trước, tên tuổi của ông đã gắn liền với các công trình thủy điện. Nói ông là một người "mang nặng một tấm lòng với thủy điện" có lẽ cũng chả có gì là quá lời. Ở ông luôn toát lên một con người lý luận kết hợp với thực tiễn, sản xuất kết hợp với nghiên cứu, mềm dẻo và có tính hiện thực. Ở ông, trong công việc không chỉ toát lên một tấm lòng mà quan trọng hơn là một tấm nhìn tiên tri./

PECC2: TỰ HÀO 40 NĂM ĐỒNG HÀNH CÙNG NGÀNH NĂNG LƯỢNG VIỆT NAM

Trên suốt chiều dài 70 năm phát triển của điện lực Việt Nam, PECC2 tự hào là một phần của quá trình phát triển vững mạnh của ngành. Được thành lập từ những năm đầu của thời kỳ đổi mới, PECC2 đã đóng góp đáng ghi nhận vào công cuộc xây dựng và phát triển hệ thống điện quốc gia, đáp ứng các yêu cầu ngày càng cao về điện năng cho phát triển kinh tế và xã hội. Năm 2025, Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2 (PECC2) sẽ vinh dự chào đón cột mốc quan trọng - kỷ niệm 40 năm thành lập. Đây là dịp để nhìn lại chặng đường phát triển đầy tự hào của công ty, đồng thời khẳng định vai trò của PECC2 trong việc xây dựng và phát triển ngành năng lượng.

Trong suốt quá trình phát triển, PECC2 đã không ngừng nâng cao năng lực và tạo dựng những dấu ấn quan trọng trong ngành năng lượng Việt Nam. Khởi nguồn từ nhiệm vụ khảo sát phục vụ xây dựng công trình thủy điện Trị An, đến nay, PECC2 đã đi qua hành trình gần 40 năm miệt mài, không ngừng nỗ lực của biết bao thế hệ, không quản ngại gian khó xây dựng các công trình điện phục vụ đất nước, với tinh thần phụng sự, đam mê nghề nghiệp và đổi mới sáng tạo nhằm không ngừng mang đến giá trị khác biệt cho tất cả các khách hàng và đối tác.

Đặc biệt trong vòng 10 năm trở lại đây, PECC2 đã xây dựng và phát triển chiến lược mang bản sắc riêng với 03 vòng tròn chiến lược tượng trưng cho 03 mảng hoạt động chính bao gồm Tư vấn, Kinh doanh và Đầu tư, tạo thành một liên kết vững chắc: Dựa vào thế mạnh Tư vấn cốt lõi, PECC2 đã mở rộng hoạt động lĩnh vực kinh doanh, bao gồm tổng thầu EPC, gia công cơ khí và sản xuất thiết bị, vận hành và bảo trì nhà máy điện. Chính những thay đổi đó đã mang đến sự tăng trưởng vượt bậc về doanh thu, tạo tiền đề để PECC2 tiếp tục thành công trong lĩnh vực đầu tư các dự án năng lượng tái tạo.



Nhà Máy Điện Sinh Khôi Hậu Giang 2x10MW Tăng Tốc Về Đích

Bên cạnh những bước phát triển vượt bậc về mặt doanh thu, PECC2 ngày càng khẳng định năng lực và kinh nghiệm vững chắc thông qua đa dạng các mảng công việc: tư vấn lập quy hoạch, thiết kế, quản lý dự án; nhà thầu EPC thi công xây dựng các công trình năng lượng; cung cấp dịch vụ quản lý vận hành và bảo trì; và cung cấp dịch vụ ứng dụng các công nghệ số cho các công trình năng lượng – trở thành đối tác tin cậy, đảm nhận các vai trò quan trọng trong những dự án lớn, tiêu biểu trong năm vừa qua có thể kể đến như: Dự án Nhà máy Điện sinh khối

Hậu Giang, dự án thủy điện Thác Bà 2, dự án Đường dây 500KV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối; Dự án Đường dây 110kV vượt biển cấp điện từ lưới điện quốc gia cho Huyện Côn Đảo; Dự án Nhà máy Thủy điện Trị An mở rộng, v.v. Đặc biệt, tháng 4/2024 ghi nhận thành quả mới của PECC2 trong lĩnh vực quản lý và vận hành với hợp đồng vận hành và bảo trì nhà máy nhiệt điện Duyên Hải 2, đánh dấu một bước tiến mới trong dịch vụ quản lý và vận hành các nhà máy nhiệt điện trong tương lai. Bên cạnh đó, PECC2 cũng đang tiếp tục tham gia vào các dự án tiềm năng

KỶ NIỆM 70 NĂM NGÀY TRUYỀN THỐNG NGÀNH ĐIỆN VIỆT NAM (21/12/1954 - 21/12/2024)



Robot vệ sinh pin RP02PV được PECC2 chế tạo mang đến giải pháp vệ sinh pin mặt trời tối ưu



PECC2 và H&M ký kết thỏa thuận hợp tác theo cơ chế DPPA

mới, mở ra cơ hội tăng trưởng lớn cho PECC2 trong các năm tiếp theo.

Trên những bước đường chuyển đổi nếp nghĩ, cách làm theo chiến lược phát triển mới trên nền tảng kinh tế số, với tầm nhìn và nhận thức về sự chuyển dịch mạnh mẽ của xu hướng công nghệ thông tin và cách mạng công nghiệp 4.0, PECC2 đang quyết liệt thực hiện chiến lược chuyển đổi số toàn diện, xây dựng hoàn thiện hạ tầng số, khai thác nền tảng dữ liệu lớn, chuẩn hóa tích hợp công nghệ số vào tất cả các quy trình hoạt động sản xuất kinh doanh, ứng dụng công nghệ BIM, Scan-to-BIM

và mở rộng phát triển các dịch vụ kinh doanh mới dựa trên năng lực số, góp phần mang đến cho khách hàng những trải nghiệm mới thông qua các sản phẩm và dịch vụ số hóa với chất lượng tiên tiến nhất.

Không dừng lại ở đó, PECC2 còn tham gia trực tiếp vào nghiên cứu và phát triển các công nghệ mới, làm chủ những công nghệ tiên tiến trong ngành năng lượng như lắp đặt hệ thống pin tích trữ năng lượng (BESS), sản xuất robot rửa pin, nghiên cứu ứng dụng phát triển các ứng dụng vận hành, v.v. Ngoài ra, PECC2 cũng hợp tác với các đối tác lớn trong và ngoài

nước để phát triển các công nghệ tiên tiến như điện hạt nhân sử dụng công nghệ muối nóng chảy, ứng dụng công nghệ tạo lưới (grid-forming) giúp các khu công nghiệp, nhà máy chuyển đổi sang mô hình xanh hơn.

Trước xu hướng chuyển dịch năng lượng toàn cầu, nhằm góp phần đảm bảo an ninh năng lượng, thúc đẩy sự chuyển đổi sang năng lượng sạch, PECC2 nhanh chóng tiếp cận và có bước xây dựng nền tảng vững chắc để có thể đáp ứng các cơ chế chính sách mới của ngành điện như điện hạt nhân hay cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA). Trong tháng 11 vừa qua, PECC2 đã ký kết thỏa thuận hợp tác DPPA đầu tiên với thương hiệu thời trang quốc tế H&M. Sự kiện này mở ra cơ hội giúp các doanh nghiệp tiếp cận nguồn năng lượng tái tạo với chi phí cạnh tranh, đáp ứng các tiêu chuẩn bền vững, đồng thời giúp thúc đẩy việc phát triển nhiều hơn nữa các dự án năng lượng tái tạo trong tương lai. Đối với lĩnh vực điện hạt nhân, với lực lượng kỹ sư dồi dào, cùng với việc hợp tác nghiên cứu phát triển điện hạt nhân với các đối tác trong và ngoài nước, PECC2 không ngừng củng cố và nâng cao năng lực điện hạt nhân, để sẵn sàng tham gia đóng góp vào chương trình phát triển điện hạt nhân thế hệ mới của Việt Nam trong tương lai.

Phát huy năng lực và kinh nghiệm hoạt động trong lĩnh vực năng lượng Việt Nam, PECC2 đã và đang đóng góp một phần quan trọng vào sự phát triển ngành điện Việt Nam. Trong suốt 40 năm qua, PECC2 không ngừng nỗ lực để đáp ứng những yêu cầu ngày càng cao về năng lượng trong bối cảnh quốc gia đang đối mặt với nhiều thách thức trong việc bảo vệ môi trường và phát triển bền vững. Trên hành trình phát triển của mình, PECC2 cam kết sẽ tiếp tục đồng hành cùng ngành điện lực Việt Nam, góp phần thúc đẩy sự chuyển đổi năng lượng sạch và bền vững trong tương lai.

Bình An

Chuyện về

CẢ GIA ĐÌNH GẮN BÓ VỚI NGÀNH ĐIỆN

Câu chuyện gia đình tôi làm trong ngành điện bắt đầu từ những năm 70, bố tôi là Đỗ Tiến Hội - cựu sinh viên trường Thủy Lợi, về nhận công tác tại Nhà máy thủy điện Thác Bà...

Thực ra, bố tôi vừa lùn, vừa không đẹp trai lắm, nhưng đã lọt vào mắt của mẹ, vì tiêu chuẩn của bà là kỹ sư và đảng viên. Và thế là câu chuyện tình của chàng kỹ sư và cô gái làm ngân hàng Yên Bình bắt đầu.

Từ năm 1973 đến năm 1975, bố tôi đi học tại Moscow về xây dựng công trình thủy lợi, thủy điện cỡ lớn. Mẹ tôi ở lại Thác Bà nuôi anh trai tôi. Thỉnh thoảng, bố tôi cũng ghen lắm khi nghe tin anh trai tôi được các khách hàng đến gửi tiền tại ngân hàng yêu quý, bế đi chơi. Họ giận



Ảnh chụp lãnh đạo đầu tiên của thủy điện Hòa Bình: ông Thái Phụng Nê (đầu tiên từ trái sang), ông Ngô Xuân Lộc (thứ 3 từ trái sang), ông Đỗ Tiến Hội- (thứ 4 từ trái sang) Bí thư Đảng ủy Ban kiến thiết thủy điện Hòa Bình, ông Đoàn Danh Nghiệp (thứ 5 từ trái sang)-phiên dịch cho ông Bogachenko, ông Bogachenko (1927-2008)- Tổng chuyên viên (thứ 3 từ phải sang) chụp năm 1980

n nhau, nên dù cách xa 6 tháng trời, không có thư từ trao đổi.

Năm 1976, cả nhà tôi chuyển về Hòa Bình. Nghe bố mẹ kể lại, chuyến xe đó đi cùng ông Thái Phụng Nê, lúc đó mẹ đang mang thai tôi. Bố tôi được làm việc với cố Bộ trưởng bộ Thủy lợi Hà Kế Tấn, Bộ trưởng đặc trách việc khởi công công trình thủy điện Sông Đà. Năm 1980, bố tôi được giữ chức bí thư chi bộ Ban kiến thiết thủy điện Hòa Bình. Sau đó, bố tôi đi học cao cấp lý luận chính trị tại Học viện Chính trị Nguyễn Ái Quốc. Mẹ lại một mình chăm sóc 3 con và còn học thêm đại học tài chính - kế toán. Vì mẹ đã học trung cấp ngân hàng, nên chuyển sang học tài chính và được điểm cao ngang ngửa các cô trẻ hơn. Sau đó, mẹ làm phòng quyết toán



Đám cưới kỹ sư Mai Văn Biểu kỹ sư (ngoài cùng bên phải), bác Thái Phụng Nê (mặc áo gile đứng giữa), Ông Đỗ Tiến Hội bế con trai cả, chụp năm 1977

KỶ NIỆM 70 NĂM NGÀY TRUYỀN THỐNG NGÀNH ĐIỆN VIỆT NAM (21/12/1954 - 21/12/2024)



Tri ân các nhà thầu nước ngoài đóng góp cho thủy điện Lai Châu, năm 2016, chị Đỗ Thị Hồng Hạnh con gái ông Đỗ Tiến Hội, làm công tác tiếp nhận vật tư thiết bị nước ngoài nên làm việc với các đối tác nước ngoài

thủy điện Hòa Bình. Ngày 19/10/2007, ông Đào Văn Hưng - Chủ tịch Hội đồng quản trị EVN đã ký Quyết định số 845/QĐ-EVN_HĐQT về việc phê duyệt quyết toán vốn đầu tư công trình Nhà máy thủy điện Hòa Bình với giá trị là: 1.904.783.458.926 đồng (1,5 tỷ đô la Mỹ - tỉ giá năm 1994). Thực ra, Liên Xô đã viện trợ và giúp đỡ rất nhiều cho công trình thủy điện Hòa Bình. Con số này mang tính tương đối, tôi nhớ mẹ kể khi làm quyết toán phải kê từng chứng từ mỏng tang và in trên giấy rất lâu rồi.

Những kỷ niệm về thủy điện Hòa Bình là buổi tối, luôn phải chờ cơm vì bố đi trực về khuya, được đi xe tuyến chờ công nhân đi xem lấp sông, bụng đói meo mà vẫn háo hức vì cả công trường thanh niên cộng sản không khí làm việc thật hăng say. Tiếng nổ mìn, tiếng xe ben nhộn nhịp. Nhớ buổi sáng sớm, đã nghe tiếng í ới và hàng dài những viên gạch xếp hàng mua bằng tem phiếu, của cửa hàng thịt gần nhà. Cô Cúc có mái tóc dài đẹp lấy chú Thìn đẹp trai, chú Xuyên mỗi lần về Hà Nội lại cho kẹo. Nhớ mỗi dịp mổ lợn, chia mô mỗi nhà một suất trên phần rai lá chuối. Chú Thạch, chú Thọ đen và các chú nghe mẹ kể mỗi khi rán đậu, các chú đi qua nhón

mỗi chú một miếng là hết. Nhớ cảm giác mát lạnh khi vào thăm trường học khu chuyên gia.

Năm 1984, bố tôi được phân công làm phòng Tạ Bú chuẩn bị xây dựng công trình thủy điện Tạ Bú (Sơn La). Nhớ những ngày bố lên làm công tác khảo sát công trình, đường đi rất khó khăn, 3 - 4 ngày mới từ Hòa Bình lên Sơn La được. Mỗi lần ông đi công tác, là mấy anh em lại lấy áo ông ra để hít hà mùi mồ hôi cho đỡ nhớ. Bữa ăn cho cán bộ khảo sát còn có thịt lợn xô, là món thịt lợn tôi phải hỏi mới biết. Quà bố mang về toàn xoài và đào đều bị chín nhũn vì đường xa lại nóng. Sau này, vì một số nguyên nhân, tuyến Tạ Bú không được chọn để xây dựng nhà máy, và chuyển sang tuyến mới.

Năm 2001, tôi được chú Vũ Đức Thìn tuyển dụng vào Ban chuẩn bị đầu tư dự án nhà máy thủy điện Sơn La. Công việc của tôi là chuyên làm thủ tục và phối hợp với các công ty vận chuyển để nhận hàng cho dự án Thủy điện Sơn La và Lai Châu. Giờ đây, tôi chuẩn bị cho các chuyến hàng của Nhà máy thủy điện Hòa Bình Mở rộng. Chuyến hàng đầu tiên tôi nhận là tro bay để thí nghiệm cho công tác RCC. Đến nay, hàng nghìn chuyến hàng từ 1kg đến hàng tấn, mỗi chuyến đều

có những kỷ niệm riêng. Dù mưa hay nắng, tôi đều có mặt tại sân bay và các cảng để thúc đẩy việc nhận hàng kịp tiến độ lắp đặt tại công trường. Có lúc chui vào thùng hàng để đọc số seri máy, đính chọc vào đầu chảy cả máu, nhiều lúc đi về một mình khi trời đã tối.

Ngoài ra, tôi tham gia soạn thảo hợp đồng với các nhà thầu ngoại. Nhớ hôm đi đón gia đình chuyên gia Nga thực hiện tư vấn thiết kế thủy điện Lai Châu tại sân bay gặp chú Thìn cũng vừa đi Nga về. Nhớ thương thảo hợp đồng cơ điện của thủy điện Sơn La hơn 1 tháng, phải cai sửa con rất thương. Còn sinh con thứ hai, chồng tôi vì bận hoàn thành công việc tại công trường (chồng tôi thuộc phòng kỹ thuật cùng Ban thường đi công tác Sơn La 2-3 tháng mới về nghỉ định kỳ) nên sau 10 ngày mới về.

Bố tôi còn cậu con trai theo ngành điện, anh trai tôi người đã thiết kế đường dây tới nhiều địa phương, trong đó có đảo Lý Sơn. Anh làm công ty Tư vấn xây dựng điện 1 trước đây và hiện tại anh chuyển sang làm vụ Năng lượng Ủy ban quản lý vốn nhà nước tại Doanh nghiệp.

Tôi tự hào được đóng góp sức mình cho dòng điện tỏa đi khắp miền trên cả nước, như lời ông Đặng Hoàng An - Chủ tịch HĐTV EVN phát biểu tại lễ kỷ niệm 25 năm thành lập Ban: "Được tham gia vào 2 công trình thủy điện lớn nhất Việt Nam là Thủy điện Sơn La và Lai Châu là may mắn mà không phải ai cũng có được", và tự hào là gia đình mình đã tham gia vào các công trình thủy điện lớn nhất cả nước. Tôi luôn nhớ câu: "Vinh quang thay những người xây dựng công trình thủy điện" và lời bài hát: "Hôm nay công trường rộn lên niềm vui bao thương mến mang tên Đoàn thanh niên cộng sản Hồ Chí Minh. Bước chân của chúng tôi tuổi trẻ từ khắp nơi về đây đắp xây công trình thủy điện Tổ quốc ta. Sông Đà ơi, sông Đà dòng sông tôi yêu thiết tha. Vì ngày mai ánh điện rực sáng trên sông Đà."

Đỗ Thị Hồng Hạnh

SẴN SÀNG PHƯƠNG ÁN ĐẢM BẢO ĐIỆN PHỤC VỤ SẢN XUẤT HÀNG DỊP TẾT NGUYÊN ĐÁN 2025



Các đơn vị Điện lực phía Nam tập trung đảm bảo điện phục vụ sản xuất dịp cuối năm cho khách hàng



...và đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định cho các sự kiện kinh tế, chính trị, văn hóa trong dịp Lễ, Tết 2025

Để đảm bảo điện phục vụ sản xuất cuối năm 2024 và sản xuất hàng hóa cung cấp cho thị trường Tết, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã và đang triển khai đồng loạt các giải pháp đảm bảo cung cấp điện an toàn, tin cậy.

Tại khu vực phía Nam - nơi tập trung nhiều khu công nghiệp, khu kinh tế lớn, vào dịp cuối năm, các doanh nghiệp sẽ tăng cường năng lực sản xuất để đáp ứng đơn hàng của các đối tác cũng như cung ứng hàng hóa cho thị trường Tết 2025.

Chỉ còn gần 2 tháng nữa là đến Tết Nguyên đán Ất Tỵ 2025, các doanh nghiệp khu vực phía Nam đã và đang bắt tay vào việc sản xuất, cung ứng hàng Tết, kéo theo đó, nhu cầu sử dụng điện cho sản xuất cũng tăng theo.

Kéo theo đó, nhu cầu sử dụng điện cho sản xuất cũng tăng, với yêu cầu cao về chất lượng điện năng.

Để đáp ứng nhu cầu điện của khách hàng, EVNSPC đã chỉ đạo 21 Công ty Điện lực thành viên lập và thực hiện phương án ưu tiên đảm bảo cung ứng đủ điện cho các doanh nghiệp, cơ sở sản xuất kinh doanh hàng hóa, dịch vụ phục vụ thị trường, người tiêu dùng cuối năm 2024 và sản xuất hàng Tết Nguyên đán Ất Tỵ 2025; trong đó, đặc biệt ưu tiên các khách hàng sản xuất, các khách hàng chế biến sản phẩm phục vụ Tết, các khách hàng quan trọng được UBND tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương phê duyệt.

Song song đó, EVNSPC cũng chỉ đạo các đơn vị thành viên tăng cường kiểm tra, khắc phục các tồn tại, khiếm khuyết, nguy cơ vi phạm hành lang lưới điện, đảm bảo vận hành lưới điện an toàn, tin cậy trong các điều kiện thời tiết cực đoan như mưa, bão...; Tăng cường phối hợp giữa các đơn vị khi có công tác trên lưới điện; đồng thời đẩy mạnh sử dụng thiết bị sửa chữa điện nóng, vệ sinh cách điện không cắt điện.

EVNSPC và các đơn vị thành viên cũng sẵn sàng các phương án, vật tư, thiết bị, nhân lực xử lý nhanh các tình huống để cấp điện an toàn, ổn định cho các khách hàng; kiên quyết không để xảy ra mất điện gây gián đoạn hoạt động sản xuất...

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Ứng trực 24/24 trong các dịp lễ, Tết

Song song với việc đảm bảo điện phục vụ sản xuất cuối năm, EVNSPC đã sẵn sàng các phương án đảm bảo cung cấp điện trong các dịp lễ Noel, nghỉ Tết Dương lịch và Tết Nguyên Đán 2025. Theo đó, trong các dịp lễ, EVNSPC không thực hiện cắt điện làm mất điện khách hàng, trừ trường hợp xử lý sự cố. Đặc biệt, Tổng công ty tổ chức trực tăng cường lãnh đạo, trực vận hành, sửa chữa điện 24/24 giờ trong các ngày nghỉ lễ.

Các Công ty Điện lực tiến hành kiểm tra, củng cố lưới điện; lập và thực hiện kế hoạch, phương án đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, tin cậy cho khách hàng sử dụng điện, các địa điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hoá, nghệ thuật trong dịp nghỉ lễ. Trong đó, lưu ý đặc biệt đảm bảo điện cho các địa điểm quan trọng như trụ sở cơ quan lãnh đạo của Đảng, Nhà nước, Chính phủ, Quốc hội, quốc phòng, an ninh, các cơ quan lãnh đạo ở các tỉnh/thành phố, các cơ quan phát thanh, truyền hình ở trung ương và địa phương, các bệnh viện, cơ sở sản xuất nước sạch, các điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hoá, nghệ thuật.

Song song đó, các Công ty Điện lực phối hợp với địa phương và các cơ quan thông tin tổ chức tuyên truyền, phổ biến rộng rãi các biện pháp sử dụng điện an toàn, tiết kiệm đến khách hàng sử dụng điện, tuyên truyền ngăn ngừa và xử lý nghiêm các trường hợp bắn pháo giấy tráng kim loại, thả diều và ném các vật lên đường dây, vi phạm hành lang tuyến dây. Đồng thời, phối hợp với các cấp chính quyền, công an tại địa phương, xây dựng và triển khai các phương án bảo vệ an ninh trật tự, an toàn, phòng chống cháy nổ cho các công trình điện, trụ sở cơ quan, kho tàng; căn cứ vào tình hình cụ thể tại địa phương, bố trí tăng cường lực lượng bảo vệ, tự vệ, thanh niên xung kích ứng trực trong dịp nghỉ lễ. Song song đó, các đơn vị cũng chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị, hệ thống thông tin liên lạc và phương tiện đi lại, sẵn sàng xử lý nhanh các sự cố phát sinh...

Bình Nguyên

EVNGENCO2 HIẾN TẶNG HƠN 110 ĐƠN VỊ MÁU TRONG NGÀY ĐẦU TIÊN TỔ CHỨC TUẦN LỄ HỒNG EVN LẦN X

Ngày 02/12, tại thành phố Cần Thơ, Tổng công ty Phát điện 2 tổ chức chương trình hiến máu tình nguyện hưởng ứng “Tuần lễ hồng EVN lần X”. 111 đơn vị máu đã được hiến tặng.

Trong ngày đầu tiên tổ chức, Cơ quan Tổng công ty Phát điện 2 và Công ty Nhiệt điện Cần Thơ đã hiến tặng 111 đơn vị máu (thể tích 350ml/đơn vị) cho Bệnh viện huyết học - Truyền máu thành phố Cần Thơ.

Các đơn vị trong EVNGENCO2 sẽ tiếp tục tổ chức hoạt động hiến máu tại 8 địa điểm trên toàn quốc với số lượng dự kiến gần 500 đơn vị máu, góp phần vào thành công chung của chương trình Tuần lễ hồng EVN lần thứ X năm 2024 do EVN tổ chức.



CBCNV Tổng công ty Phát điện 2 hào hứng tham dự “ngày hội hiến máu”. Trong ảnh, anh Lê Ngọc Châu (ngoài cùng bên trái) đã có hơn 10 lần tham gia hiến máu tình nguyện. Ảnh: Minh Lương.

Anh Lê Ngọc Châu, nhân viên Phòng Hành chính Lao động, Công ty Nhiệt điện Cần Thơ, chia sẻ: “Tôi và các đồng nghiệp thường xuyên luyện tập thể thao, nâng cao sức khỏe để có thể tham gia thường xuyên hoạt động Tuần lễ hồng hằng năm tại Tổng công ty. Tôi rất tự hào khi được đóng góp một phần khả năng của mình để cứu chữa các bệnh nhân đang cần máu”.

Hiến máu tình nguyện là việc làm ý nghĩa, nhân văn thể hiện truyền thống “tương thân tương ái” của người Việt Nam, đồng thời thể hiện nét đẹp “Trách nhiệm - Nghĩa tình” trong Văn hóa doanh nghiệp của Tập đoàn Điện lực Việt Nam nói chung và EVNGENCO2 nói riêng.

Chương trình hiến máu nhân đạo Tuần lễ hồng EVN lần thứ X được tổ chức tập trung từ ngày 02 - 08/12. 4 địa điểm chính gồm: Hà Nội, Thành phố Hồ Chí Minh, thành phố Đà Nẵng và thành phố Cần Thơ. Ngoài ra, các đơn vị chủ động liên hệ với các cơ sở y tế, bệnh viện và bố trí địa điểm hiến máu phù hợp, thuận lợi theo từng địa bàn.

Minh Lương

PHÊ DUYỆT KẾ HOẠCH CUNG CẤP ĐIỆN VÀ VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN QUỐC GIA NĂM 2025

Bộ Công Thương vừa ban hành Quyết định số 3047/QĐ-BCT ngày 15/11/2024 về việc phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 và Kế hoạch cung ứng điện các tháng cao điểm mùa khô (các tháng 4,5,6,7) trong năm 2025.



Ảnh minh họa

Theo đó, kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện Quốc gia năm 2025 theo Phương án 2 tại Công văn số 834/NSMO-PT+TTĐ ngày 15/11/2024 của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia (NSMO). Kế hoạch cung ứng điện các tháng cao điểm mùa khô (từ tháng 4 - 7/2025) theo phương án 4 tại Công văn 834/NSMO-PT+TTĐ ngày 15/11/2024 của NSMO.

Quyết định cũng nêu rõ, sản lượng mua bán điện thực tế của các nhà máy điện sẽ được xác định theo các quy định liên quan về giá điện và thị trường điện. Các đơn vị có trách nhiệm chủ động thực hiện công tác

chuẩn bị phát điện, bao gồm bảo đảm công suất sẵn sàng của các tổ máy và thu xếp đủ nhiên liệu sơ cấp (than, khí dầu) cho nhu cầu phát điện năm 2025.

NSMO được giao trách nhiệm tính toán chính xác, minh bạch các giả thiết đầu vào và kết quả tính toán Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện Quốc gia năm 2025 bảo đảm phù hợp với quy định; Công bố các nội dung theo quy định cho các đơn vị liên quan để các đơn vị chủ động lập kế hoạch chuẩn bị cho sản xuất điện; định kỳ hàng quý rà soát, cập nhật Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện Quốc gia năm 2025, báo cáo Bộ Công Thương về các thay

đổi bất thường (nếu có); lập phương thức vận hành và huy động hợp lý các nguồn điện trong hệ thống điện quốc gia... Đặc biệt, trong trường hợp đánh giá có nguy cơ ảnh hưởng đến khả năng bảo đảm cung cấp điện của hệ thống điện quốc gia, kịp thời báo cáo Bộ Công Thương về các giải pháp huy động vận hành nguồn – lưới điện, điều chỉnh nhu cầu phụ tải điện và các giải pháp vận hành cần thiết trước khi triển khai thực hiện.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) được giao phát huy vai trò chủ đạo, phối hợp chặt chẽ với NSMO trong công tác đảm bảo cung ứng điện cho nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội và đời sống sinh hoạt của nhân dân với chất lượng tốt, ổn định, tin cậy và an toàn. Chỉ đạo các đơn vị trực thuộc chuẩn bị các phương án bảo đảm cung cấp điện cho các dịp nghỉ Lễ, Tết và các sự kiện chính trị, văn hóa lớn trong năm 2025; Chỉ đạo các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực xây dựng và công bố theo quy định về kế hoạch/phương thức vận hành năm, tháng, tuần, ngày, kể cả phương án đối với các tình huống cực đoan, có nguy cơ mất cân đối cung – cầu điện; chủ động báo cáo Sở Công Thương các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương.

Song song đó, EVN cần tăng cường công tác lãnh đạo, chỉ đạo đẩy nhanh tiến độ các dự án đầu tư xây dựng đang thực hiện và các dự án có trong kế hoạch được phê duyệt bảo đảm giải tỏa công suất cho các nguồn điện, giảm tải cho các đường dây, máy biến áp đang vận hành đầy, quá tải; nâng cao khả năng truyền tải các đường dây, đặc biệt là các đường dây 500kV; phối hợp với chính quyền các địa phương

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

tập trung chỉ đạo xử lý dứt điểm các khó khăn vướng mắc trong công tác bồi thường giải phóng mặt bằng đối với các dự án lưới điện trong điểm.

Tăng cường công tác chỉ đạo, điều hành các đơn vị phát điện thuộc phạm vi quản lý về công tác bảo dưỡng, sửa chữa, chuẩn bị tốt các điều kiện để bảo đảm sản xuất điện an toàn, ổn định theo kế hoạch vận hành và huy động của hệ thống điện

quốc gia; chỉ đạo các Tổng công ty Điện lực tiếp tục phối hợp chặt chẽ với NSMO trong công tác quản lý nhu cầu phụ tải, đẩy mạnh các giải pháp tiết kiệm điện, sử dụng năng lượng hiệu quả, chuyển dịch phụ tải và chuẩn bị các phương án điều chỉnh phụ tải điện, huy động diesel của khách hàng để sẵn sàng ứng phó khi cần thiết, đặc biệt là các giai đoạn cao điểm mùa khô.

Quyết định cũng giao các nhiệm vụ cho Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN), Tổng công ty Khí Việt Nam; Tập đoàn Công nghiệp Than – Khoáng sản Việt Nam, Tổng công ty Đông Bắc, các đơn vị cung cấp than; Chủ đầu tư các nhà máy điện...nhằm phối hợp, thực hiện tốt kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025.

PV

BẮC GIANG: PHÊ DUYỆT CHỦ TRƯỞNG ĐẦU TƯ DỰ ÁN TRUYỀN TẢI GẦN 490 TỶ ĐỒNG

UBND tỉnh Bắc Giang vừa ban hành Quyết định số 1025/QĐ-UBND (ngày 28/11/2024) về việc chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư Dự án Trạm biến áp 220kV Yên Dũng và đấu nối.

Nhà đầu tư thực hiện dự án là Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT có trụ sở số 18, phố Trần Nguyên Hãn, phường Lý Thái Tổ, quận Hoàn Kiếm, thành phố Hà Nội).

Dự án có quy mô công suất 500MVA. Phần đường dây 220kV đấu nối được thiết kế dạng tuyến, gồm các cột thép dạng tháp 02 mạch, dài khoảng 0,11km đấu nối chuyển tiếp trên 01 mạch đường dây 220kV Phả Lại - Quang Châu (hiện hữu). Tuyến đường dây 35kV có chiều dài khoảng 390 m đấu từ cột số 07 nhánh 371-E3.19 hiện có đến Trạm biến áp tự dùng trong hàng rào Trạm biến áp 220kV Yên Dũng. Dự án có tổng mức đầu tư khoảng 486,7 tỷ đồng.



Phối cảnh Trạm biến áp 220kV Yên Dũng và đấu nối

Địa điểm thực hiện dự án Trạm biến áp 220kV Yên Dũng và đường dây đấu nối thực hiện tại xã Tư Mại,

huyện Yên Dũng, tỉnh Bắc Giang. Dự án dự kiến hoàn thành đưa vào vận hành trong tháng 1/2027.

Dự án sau khi hoàn thành đáp ứng nhu cầu cung cấp điện cho các phụ tải tỉnh Bắc Giang nói chung và các khu công nghiệp trên địa bàn huyện Yên Dũng nói riêng. Tăng cường độ ổn định cung cấp điện, giảm tổn thất công suất, tổn thất điện năng trong hệ thống điện, nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh của EVN và EVNNPT.

Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia có trách nhiệm thực hiện ký quỹ bảo đảm thực hiện dự án đầu tư hoặc phải có bảo lãnh ngân hàng về nghĩa vụ ký quỹ theo quy định. Trong quá trình thực hiện dự án phải chấp hành đầy đủ các quy định về đầu tư, đất đai, xây dựng, điện lực, bảo vệ môi trường, phòng cháy và chữa cháy, lao động, bảo hiểm và các quy định pháp luật có liên quan khác của Việt Nam. Thực hiện báo cáo định kỳ hàng quý, hàng năm về Sở Kế hoạch và Đầu tư và UBND huyện Yên Dũng theo quy định. Thực hiện chế độ báo cáo theo dõi, giám sát và đánh giá đầu tư theo quy định.

Sở Kế hoạch và Đầu tư có trách nhiệm thông báo số tiền ký quỹ bảo đảm thực hiện dự án cho nhà đầu tư theo quy định và giám sát việc thực hiện nghĩa vụ ký quỹ của nhà đầu tư.

Sở Tài nguyên và Môi trường chỉ xem xét đề nghị UBND tỉnh cho thuê đất khi nhà đầu tư đã hoàn thành ký quỹ bảo đảm thực hiện dự án theo quy định; thường xuyên theo dõi, kiểm tra việc chấp hành các quy định của pháp luật về đất đai, môi trường đối với dự án và xử lý theo quy định. UBND huyện Yên Dũng có trách nhiệm theo dõi việc triển khai thực hiện và hoạt động của dự án; định kỳ hàng quý, hàng năm báo cáo UBND tỉnh (qua Sở Kế hoạch và Đầu tư) theo quy định.

Lê Linh

CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 2: HOÀN THÀNH KẾ HOẠCH SẢN LƯỢNG TRUYỀN TẢI ĐIỆN TRƯỚC 32 NGÀY

Quang Thắng

Tính đến hết ngày 29/11/2024, Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã hoàn thành sản lượng điện truyền tải đạt 8,890 tỷ kWh, về đích trước 32 ngày. Dự kiến hết năm 2024 sản lượng điện là 9,397 tỷ kWh đạt 105,7% so với kế hoạch Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) giao.



Ông Nguyễn Duy Dũng – Phó Giám đốc PTC2 kiểm tra tình hình vận hành tại Trạm GIS 220kV Hải Châu.



Ông Lê Đình Chiến – Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC2 kiểm tra tuyến đường dây 220 – 500kV trên đèo Hải Vân.

Đạt được những thành quả đạt được như trên là nhờ sự chỉ đạo kịp thời của lãnh đạo Tổng Công ty và quan tâm giúp đỡ của các Ban chuyên môn EVNNPT, cùng với sự kết hợp chặt chẽ giữa chính quyền, Công đoàn và Đoàn thanh niên, nhiều phong trào thi đua đẩy lên sôi nổi, đều khắp, tạo cho toàn thể CBCNV

trinh thần hăng say lao động sản xuất, phát huy tiềm năng nội lực thi đua sáng tạo, thể hiện tinh thần vượt khó ở mỗi cá nhân và đơn vị.

Để hoàn thành tốt các chỉ tiêu SXKD-ĐTXD được EVNNPT giao, Đảng ủy và Ban giám đốc PTC2 đã thực hiện các giải pháp đồng bộ, tập trung hiệu quả các chỉ đạo của cấp trên, đặc biệt là chỉ đạo cụ thể chi tiết của Công ty trong việc tổ chức triển khai các giải pháp cụ thể, có phân công cho các bộ phận, cá nhân liên quan, với tiến độ cụ thể. Ngay từ đầu năm, Giám đốc và Công đoàn PTC2 đã ban hành chỉ thị liên tịch số 29/CTLT-PTC2 về việc tổ chức phong trào thi đua thực hiện thắng lợi nhiệm vụ năm 2024.

Hiện nay PTC2 đang quản lý vận hành 4.760 km (bao gồm 2564 km ĐD 500kV và 2.196 km ĐD 220kV); 23 TBA (gồm 04 TBA 500kV và 19 TBA 220kV trong đó có 01 trạm GIS 220kV Hải Châu), tổng dung lượng MBA là 9.512 MVA.

PTC2 đã ban hành văn bản chỉ đạo của EVNNPT đồng thời triển khai giải pháp giảm thiểu sự cố năm 2024. Quán triệt đến từng CBCNV ý thức trách nhiệm đảm bảo vận hành an toàn, nâng cao độ tin cậy, giảm sự cố lưới điện là nhiệm vụ trọng yếu nâng cao hiệu quả SXKD của Công ty, EVNNPT. Công ty đặt mục tiêu hoàn thành 6/6 chỉ tiêu suất sự cố năm 2024 theo kế hoạch EVNNPT giao.

Cùng với đó, PTC2 thực hiện quản lý 16 dự án đầu tư xây dựng với giá trị 61,928 tỷ đồng. Đến nay đã quyết toán 5 dự án theo (kế hoạch giao 4 dự án), từ đây đến cuối năm tiếp tục hoàn thành quyết toán thêm 3 dự án.

Tháng 10/2024, khu vực miền Trung chịu ảnh hưởng trực tiếp bão số 6 (TRAMY) đã gây hư hỏng hệ thống lưới truyền tải điện của PTC2. Với tinh thần chủ động, PTC2 đã sớm khắc phục mọi hậu quả do bão lũ gây ra đưa vào vận hành lưới truyền tải điện sớm nhất ngay sau khi bão tan.

PTC2 đã tập trung đẩy mạnh các ứng dụng khoa học công nghệ trong đó phải kể đến như ứng dụng xây dựng

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Một số hình ảnh:



Ông Trịnh Tuấn Sơn – Chủ tịch Công đoàn EVNNPT và ông Nguyễn Đăng Thông – Chủ tịch Công đoàn PTC2 thăm hỏi động viên NLĐ tham gia khắc phục hậu quả do bão TRAMY gây ra.



PTC2 vệ sinh thiết bị tại các TBA.



PTC2 xử lý sự cố sau bão TRAMY trên Đèo Hải Vân.



PTC2 kiểm tra bảo dưỡng đường dây 500kV



PTC2 đẩy mạnh ứng dụng thiết bị bay UAV trong công tác quản lý vận hành



PTC2 tham gia thi công đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch – Phố Nối.

đường bay flycam (UAV) bay thủ công cũng như bay tự động kiểm tra định kỳ đường dây; công tác xây dựng đường bay tự động kiểm tra soi phát nhiệt trong trạm biến áp. Bên cạnh đó, PTC2 thực hiện tốt công tác sửa chữa thường xuyên, sửa chữa lớn, bảo dưỡng thiết bị đường dây và trạm biến áp. PTC2 đẩy mạnh thực hiện công tác vệ sinh sứ hotline đường dây và trạm biến áp đang mang điện; áp dụng mạnh mẽ công tác chuyển đổi số.

Trong quá trình điều hành sản xuất, CBCNV PTC2 đã phát huy tinh thần lao động sáng tạo. Năm 2024, Hội đồng sáng kiến PTC2 công nhận 61 giải pháp sáng kiến và trình Hội đồng sáng kiến EVNNPT xem xét công nhận 42 giải pháp sáng kiến. Có thể nói, hiện nay CBCNV PTC2 đã nâng cao trình độ chuyên môn, chủ động nắm bắt, làm chủ thiết bị, công nghệ đồng thời thực hiện các đề án phát triển nguồn nhân lực và nâng cao năng lực của EVNNPT.

Nhìn chung trong thời gian qua lưới điện do Công ty quản lý vận hành đã đảm bảo an toàn tuyệt đối cho người và thiết bị, không có tai nạn, không có sự cố cháy nổ cũng như không có sự cố TBA, sự cố có nguyên nhân chủ quan trong điều kiện vừa quản lý vận hành vừa tăng cường nhân lực tham gia hỗ trợ thi công đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch – Phố Nối theo chỉ đạo của EVN và EVNNPT.

Không chỉ vậy, trong thời gian qua PTC2 luôn chú trọng quan tâm chăm lo đời sống tinh thần, vật chất và sức khỏe cho người lao động. Tiền lương của CBCNV được đảm bảo, phù hợp với mức tăng năng suất lao động và chế độ tiền lương hiện hành của Nhà nước. Các quy chế chi trả lương, thưởng được xây dựng đầy đủ, sửa đổi, bổ sung kịp thời và thông qua hội nghị NLD. Chính quyền cùng Công đoàn, Đoàn thanh niên Công ty tổ chức nhiều hoạt động phong trào, an sinh xã hội, thăm hỏi công nhân nhân tháng công nhân và an toàn vệ sinh lao động, nhân dịp tết lễ....

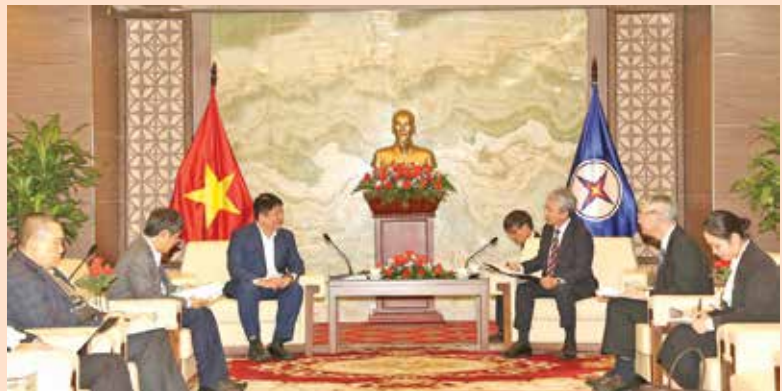
Việc hoàn thành vượt mức về sản lượng truyền tải điện và về đích trước 32 ngày chính là món quà đầy ý nghĩa chào mừng kỷ niệm 70 năm ngày Truyền thống ngành Điện lực Việt Nam./.

EVN TRAO ĐỔI VỀ PHÁT TRIỂN NHÀ MÁY ĐIỆN HẠT NHÂN TẠI VIỆT NAM VỚI CÔNG TY JINED (NHẬT BẢN)

Chiều 4/12, tại Hà Nội, Tổng Giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Nguyễn Anh Tuấn đã có buổi tiếp và làm việc với ông Toshiharu Sasaki - Tổng Giám đốc Công ty Phát triển Năng lượng nguyên tử Quốc tế Nhật Bản (JINED) trao đổi về những vấn đề xung quanh việc phát triển nhà máy điện hạt nhân tại Việt Nam.

Cùng tiếp và làm việc với JINED còn có sự tham gia của Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh và đại diện các ban chuyên môn.

Phía JINED còn có ông Takeshi Makigami, Giám đốc điều hành, Trưởng đại diện JINED tại Việt Nam.



Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn (bên trái) tiếp và làm việc với Tổng Giám đốc JINED Toshiharu Sasaki (Nhật Bản) tại Hà Nội

Tại cuộc gặp mặt, ông Toshiharu Sasaki đã cập nhật tình hình chung của ngành điện hạt nhân Nhật Bản, các tiêu chí để xây dựng và vận hành nhà máy điện hạt nhân.

Trong bối cảnh Chính phủ Việt Nam gần đây đã có những chỉ đạo về việc xem xét tái khởi động dự án điện hạt nhân Ninh Thuận, JINED đã trao đổi, đề xuất về những hỗ trợ cho Việt Nam như: Xây dựng chính sách, khung pháp lý; đào tạo nguồn nhân lực; cung cấp trao đổi thông tin, tổ chức các đoàn công tác, học tập và công tác truyền thông về điện hạt nhân...

Trước những đề xuất từ phía JINED, Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn cảm ơn những chia sẻ hữu ích để EVN tham khảo, xem xét đề xuất tham mưu cho cấp trên trong việc xây dựng cơ chế, chính sách trong thời gian tới. Bên cạnh đó, Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn hi vọng hai bên tiếp tục có những hợp tác, trao đổi về những vấn đề liên quan tới công nghệ, quản lý an toàn môi trường, kỹ thuật, cơ cấu giá điện...

JINED được thành lập vào năm 2010 bởi 13 cổ đông, bao gồm các công ty điện lực, các tập đoàn cung cấp thiết bị, công nghệ điện hạt nhân Nhật Bản....

Thanh Hương

EVNNPT ĐÀO TẠO “ỨNG DỤNG MÔ HÌNH THÔNG TIN CÔNG TRÌNH BIM TRONG CÔNG TÁC THẨM ĐỊNH DỰ ÁN” CHO GẦN 200 CÁN BỘ CÔNG NHÂN VIÊN

Trong hai ngày 28/11/2024 và 29/11/2024, Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã tổ chức Khóa đào tạo “Ứng dụng mô hình thông tin công trình BIM trong công tác thẩm định dự án”. Khóa đào tạo được Tổng Công ty giao cho Ban QLDA Truyền tải điện (NPTPMB) phối hợp với Công ty Cổ phần công nghệ và thương mại NHP tổ chức.

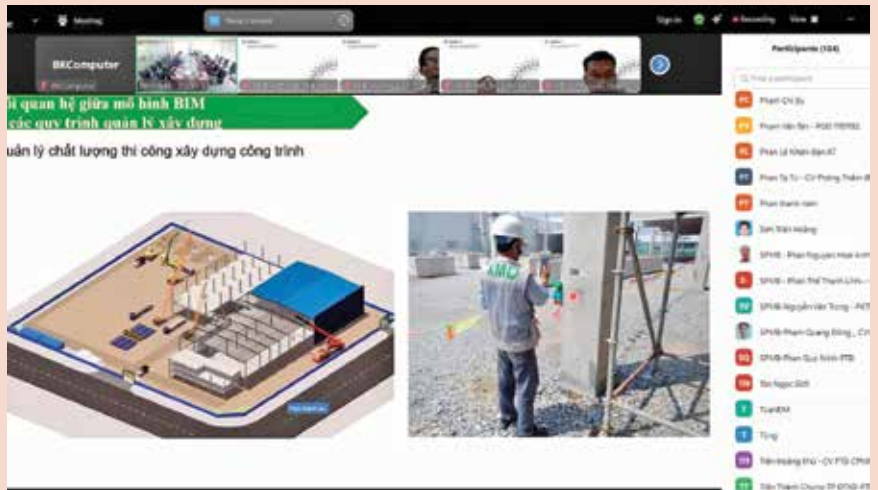


Ông Lê Tuấn Anh – Phó Giám đốc NPTPMB phát biểu tại buổi đào tạo

Tham dự khóa đào tạo có ông Lê Tuấn Anh – Phó Giám đốc NPTPMB, lãnh đạo các Ban của EVNNPT; Lãnh đạo các đơn vị trực thuộc EVNNPT cùng gần 200 học viên là các cán bộ công nhân viên trong các đơn vị trực thuộc EVNNPT.

Giảng viên trực tiếp truyền đạt khóa đào tạo là TS Ngô Xuân Hùng – Chuyên ngành Kỹ thuật và Công nghệ Xây dựng, Trường Đại học Xây dựng Moscow – Nga. Khóa học đào tạo tập trung trực tiếp tại trụ sở NPTPMB và kết hợp trực tuyến qua Zoom với các đơn vị.

Phát biểu khai mạc, ông Lê Tuấn Anh – Phó Giám đốc NPTPMB cho biết: Việc ứng dụng mô hình BIM trong công tác thẩm định dự án là cần thiết, giúp dễ dàng trao đổi thông tin và phối hợp giữa các bên liên quan, nhằm nâng cao chất lượng thiết kế, hạn chế sai sót trong quá trình thi công từ đó giúp tối ưu hóa chi phí đầu tư dự án, đồng thời phù hợp với yêu cầu chung của Chính phủ trong thời gian tới. Việc đáp ứng lộ trình ứng dụng BIM sẽ thực hiện tuần tự theo từng bước, từ giai đoạn thiết kế, thi công và bàn giao mô hình thông tin phục vụ công tác thẩm định dự



Giảng viên chia sẻ kiến thức về BIM

án. Khóa đào tạo này nhằm nâng cao kỹ năng, kiến thức cho đội ngũ cán bộ, nhân viên trong bối cảnh cạnh tranh ngày càng cao, và là cơ hội để mọi người học hỏi, trao đổi kinh nghiệm.

Trong bối cảnh cuộc Cách mạng công nghiệp 4.0 đang diễn ra mạnh mẽ, việc phát triển nguồn nhân lực chất lượng cao là một yêu cầu cấp thiết. Chúng ta hoàn toàn tự hào khi thấy sự hiện diện của nhiều học viên,

các chuyên gia trong lĩnh vực Quản lý dự án cùng nhau góp mặt trong khóa đào tạo quan trọng này. Thông qua khóa đào tạo này, mỗi học viên đã tìm thấy nguồn cảm hứng mới, áp dụng hiệu quả kiến thức vào thực tiễn, và cùng nhau xây dựng một tương lai tươi sáng hơn cho ngành nói riêng và xã hội nói chung.

Đối với lĩnh vực truyền tải điện đây là cơ hội để từng bước tiếp cận khoa học, công nghệ tiên tiến, kinh

SÔI NỔI CÁC HOẠT ĐỘNG TRI ÂN KHÁCH HÀNG NĂM 2024 TẠI CÔNG TY ĐIỆN LỰC BÌNH DƯƠNG

Thiết thực chào mừng kỷ niệm 70 năm Ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam (21/12/1954 - 21/12/2024), chương trình thường niên “Tri ân khách hàng” với chủ đề “Đồng hành cùng khách hàng sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả”.

Đây là năm thứ 10 liên tiếp Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) triển khai Tháng tri ân khách hàng với nhiều hoạt động ý nghĩa, thiết thực, gắn liền với đời sống khách hàng, nhu cầu của xã hội, tạo ra sức lan tỏa mạnh mẽ, được công chúng đón nhận tích cực.

Các hoạt động hướng về khách hàng và cộng đồng xã hội

Tại Công ty Điện lực Bình Dương (PCBD), lực lượng đoàn viên đã ra quân thực hiện chương trình “Thắp sáng niềm tin” sửa chữa đường dây sau công tơ mất an toàn, lắp đặt bóng đèn LED tiết kiệm năng lượng cho 48 hộ dân thuộc diện gia đình chính sách trên địa bàn các xã An Thái, huyện Phú Giáo; phường Thái Hòa, thành phố Tân Uyên, phường Phú Chánh, thành phố Thủ Dầu Một, với tổng kinh phí 40 triệu đồng.

Tổ chức thăm hỏi, tặng quà, tri ân cho 4 bà Mẹ Việt Nam Anh Hùng trên địa bàn tỉnh với tổng phí 8 triệu đồng. Thăm và tặng 30 quà cho các em mồ côi, người già neo đơn, khuyết tật tại cơ sở bảo trợ Chánh Phú Hòa, thành phố Bến Cát với kinh phí 6 triệu đồng.

Đoàn thanh niên tại các Điện lực đã phối hợp cùng môn và chính quyền địa phương tổ chức tuyên truyền các Văn bản pháp luật, biện pháp về an toàn điện đến các hộ kinh doanh – sản xuất, phòng cháy chữa cháy trong sử dụng điện, đồng thời tuyên truyền đến các hộ dân về cài đặt tiện ích chăm sóc khách hàng trên ứng dụng điện thoại di động, hướng dẫn người dân tra cứu các tiện ích khi cần thiết.



Bàn giao hệ thống đèn chiếu sáng trên tuyến đường Hưng Định 19, KP Hưng Lộc, phường Hưng Định, TP Thuận An cho địa phương

Tính đến cuối tháng 11/2024, tổ chức Đoàn viên thanh niên đã thực hiện 20 chiến dịch ra quân tuyên truyền cho các hộ dân trong khu vực, kiểm tra phòng cháy chữa cháy trong sử dụng điện 623 cơ sở, trong đó có 40 cơ sở thu mua phế liệu; 85 khu nhà chung cư, nhà trọ, nhà ở nhiều căn hộ; 120 nhà ở kết hợp kinh doanh; 77 cơ sở nhà trẻ, mầm non và còn lại là các cơ sở khác.

Đây cũng dịp để ngành điện dành sự tri ân đến với các khách hàng, doanh nghiệp qua việc triển khai thực hiện chương trình vệ sinh công nghiệp miễn phí trạm biến áp khách

nghiệm quốc tế để áp dụng phù hợp với điều kiện cụ thể của đơn vị trong công tác thẩm định dự án phù hợp với xu thế Cách mạng công nghiệp 4.0 và chiến lược phát triển của EVNNPT.

Nội dung khóa đào tạo sẽ trang bị kiến thức cho các cán bộ làm công tác thẩm định dự án các kiến thức về mô hình thông tin công trình; nâng cao nhận thức về BIM về các lợi ích và ứng dụng của BIM trong xây dựng và thẩm định dự án.

Khóa đào tạo lần này nhằm mục đích, phổ biến cho đội ngũ cán bộ lãnh đạo, chuyên môn nắm rõ nhận thức, tầm quan trọng và các bước triển khai áp dụng BIM trong công tác thẩm định dự án; Quy trình thẩm định dự án với BIM: Chuẩn bị thẩm định dự án với BIM, Thẩm định thiết kế và kết cấu công trình, Thẩm định tiến độ và chi phí, Thực hành dự án thực tế.

Việc ứng dụng mô hình BIM trong công tác thẩm định dự án là cần thiết, giúp CBCNV có cái nhìn tổng quan về các công cụ hỗ trợ của BIM trong xây dựng và thẩm định, hạn chế sai sót trong quá trình thi công từ đó giúp tối ưu hóa chi phí đầu tư dự án. Mô hình này được thực hiện tuần tự theo từng bước, từ giai đoạn thiết kế, thi công và bàn giao mô hình thông tin phục vụ quản lý vận hành công trình.

Công Duẩn

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Thực hiện chương trình “Tiết kiệm điện trong trường học” tại trường Tiểu học Lai Uyên, huyện Bàu Bàng



Thực hiện sửa chữa điện, thay thế đèn chiếu sáng bằng đèn LED tiết kiệm năng lượng cho hộ gia đình chính sách tại khu phố Mỹ Hảo, thành phố Thủ Dầu Một

hàng; Tri ân, tặng quà, cảm ơn các khách hàng sản xuất công nghiệp, các hộ tiêu thụ điện lớn tích cực hỗ trợ, phối hợp thực hiện các chương trình DSM thay đổi ngày ghi chỉ số, chương trình tri ân khách hàng lớn có lịch sử thanh toán tiền điện tốt với 66 khách hàng được hỗ trợ, tổng kinh phí 55 triệu đồng.

Các hoạt động lấy chuyên môn phục vụ cộng đồng

Chương trình “Thấp sáng đường quê” được triển khai rộng khắp các huyện thị trong tỉnh Bình Dương đã tạo thuận lợi cho người dân đi lại làm việc, góp phần đem hình ảnh người công nhân ngành Điện gần gũi, trách nhiệm đến với cộng đồng, xã hội.

Trong dịp tri ân khách hàng năm 2024 này, PCBD đã thực hiện 09 công trình “Thấp sáng đường quê”, lắp đặt 101 hệ thống đèn chiếu sáng năng lượng mặt trời và đèn LED với tổng kinh phí 170 triệu đồng.

Phối hợp tổ chức các chương trình “Tiết kiệm điện trong trường học”

Từ đầu tháng 10/2024 đến nay, đã tổ chức 10 chương trình “Tiết kiệm điện trong trường học” đến các trường học trên địa bàn tỉnh, sự kiện thu hút gần 12.000 học sinh tham gia. Tại chương trình, các em học sinh được hướng dẫn lựa chọn sử dụng các thiết bị điện tiết kiệm, thân thiện với môi trường. Hạn chế sử dụng các thiết bị điện trong khung giờ cao điểm. Sử dụng các thiết bị thông minh, sử dụng ánh sáng và luồng gió thiên nhiên, kết hợp dùng quạt máy với điều hòa, rút phích cắm và để các thiết bị điện ở chế độ chờ, tắt điện khi ra khỏi phòng, góp phần cùng nhà trường và gia đình thực hiện tốt công tác tiết kiệm điện.

PCBD đã trao tặng 200 phần quà với tổng kinh phí 30 triệu đồng đến các em học sinh có hoàn cảnh khó khăn, đạt thành tích học tập tốt. Những món quà không chỉ mang giá trị vật chất mà còn là lời động viên tinh thần, khích lệ các em vượt qua khó khăn, vươn lên trong học tập.

Thăm hỏi và tặng 10 chiếc xe đạp, 50 phần quà gồm dụng cụ học tập và nhu yếu phẩm các em học sinh đồng bào Khơ-Me, dân tộc thiểu số trên địa bàn huyện Dầu Tiếng. Tiếp tục thực hiện các hoạt động tri ân nhằm tạo gắn kết, hiệu quả thiết thực với khách hàng sử dụng điện và cộng đồng thông qua việc trực tiếp hỗ trợ, giúp đỡ người dân, doanh nghiệp, khách hàng sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả.

Dự kiến ngày 05/12/2024 tới đây, PCBD sẽ phối hợp cùng Trung Tâm hiến máu nhân đạo Thành phố Hồ Chí Minh thực hiện chương trình hiến máu nhân đạo với chủ đề “Tuần lễ hồng - Trách nhiệm - nghĩa tình”.

Ngoài ra, PCBD tập trung cao việc đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định và nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng vào dịp Lễ, Tết. Tổ chức Hội nghị khách hàng trong điều kiện cho phép để lắng nghe ý kiến phản ánh của khách hàng, giải đáp thắc mắc, kết hợp tư vấn sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả. Trực tiếp hỗ trợ, giúp đỡ người dân, doanh nghiệp, khách hàng sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả.

Tiếp nối sự thành công của chương trình và trong tháng Tri ân Khách hàng năm 2024, nhiều hoạt động ý nghĩa sẽ được Công ty Điện lực Bình Dương triển khai đến người dân, khách hàng sử dụng điện như cam kết “vì một cộng đồng phát triển bền vững”, làm tiền đề hướng đến 50 năm xây dựng và phát triển của Tổng Công ty Điện lực miền Nam (30/4/1975 - 30/4/2025)./.

Thùy Trang

EVN TỔ CHỨC CHƯƠNG TRÌNH HIẾN MÁU TÌNH NGUYỆN TUẦN LỄ HỒNG EVN LẦN THỨ X

Sáng ngày 05/12/2024 tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Đoàn Thanh niên EVN đã phối hợp với Viện Huyết học - Truyền máu Trung ương tổ chức triển khai chương trình hiến máu tình nguyện Tuần lễ hồng EVN lần thứ X với thông điệp “Trách nhiệm- Nghĩa tình”.



Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh (bên phải) và Trưởng ban Tổ chức Nhân sự EVN Trần Việt Anh cùng tham gia hiến máu

Chương trình Tuần lễ hồng là hoạt động thường niên được EVN tổ chức vào tháng 12 hàng năm và năm 2024 là lần thứ 10 liên tiếp chương trình được tổ chức. Tháng 12 là một trong những dịp phù hợp nhất trong năm để tổ chức chương trình do nguồn máu phục vụ điều trị vào cuối năm luôn là thời điểm khan hiếm lượng máu phục vụ điều trị và dự phòng cho người bệnh. Bên cạnh đó, chương trình này cũng là hoạt động thiết thực, mang nghĩa cử cao đẹp hưởng ứng “Tháng tri ân khách hàng” được tổ chức nhân dịp kỷ niệm 70 năm Ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam (21/12/1954 - 21/12/2024).



Nhiều ngày qua, các đơn vị thuộc EVN đều nhiệt tình hưởng ứng, tạo nên phong trào với những nghĩa cử cao đẹp, thu được hàng nghìn đơn vị máu đóng góp vào hệ thống lưu trữ máu của quốc gia.

Chương trình Tuần lễ hồng EVN lần thứ X diễn ra từ ngày 02-08/12/2024 với nhiều điểm hiến máu tình nguyện ở trụ sở một số đơn vị thành viên của Tập đoàn trên cả nước hoặc tại cơ sở y tế. EVN đã sẵn sàng để cùng Viện Huyết học – Truyền máu Trung ương và các cơ sở y tế địa phương tiếp nhận những giọt máu nghĩa tình của cán bộ công nhân viên ngành Điện.

Trong 9 năm qua, các CBCNV và người lao động ở đơn vị trong toàn Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam đã nhiệt tình tham gia chương trình hiến máu tình nguyện Tuần lễ hồng,

với mong muốn góp phần nhỏ bé của mình để mang lại những điều tốt đẹp hơn cho cộng đồng, xã hội với tương lai hy vọng. Sau 9 lần tổ chức những năm qua, chương trình Tuần lễ hồng EVN đã đóng góp được 83.270 đơn vị

máu cho “ngân hàng máu” trên toàn quốc vào đúng thời điểm khan hiếm lượng máu vào cuối năm để điều trị và dự phòng cho người bệnh.

Năm nay, chương trình Tuần lễ hồng thứ X với thông điệp “Trách

nhệm – Nghĩa tình” EVN mong muốn truyền tải quan điểm nhất quán rằng, trách nhiệm với khách hàng, đối tác, cộng đồng xã hội và với tương lai của đất nước là một phần không thể thiếu trong sứ mệnh của EVN. Chương trình hiến máu nhân đạo Tuần lễ hồng đồng loạt diễn ra trên toàn quốc đều đặn hàng năm vào dịp cuối năm có thể coi là minh chứng tiêu biểu cho những giá trị văn hóa nhân văn, nghĩa tình mà EVN gửi trao đến với cộng đồng trong những năm qua. EVN tin tưởng rằng sống có nghĩa, có tình không chỉ là điều cần phải làm mà còn là nguồn sức mạnh, là động lực giúp EVN luôn vượt qua mọi trở ngại trong quá trình 70 năm thực hiện sứ mệnh được Đảng, Nhà nước và nhân dân giao phó.

Thông qua chương trình này, vạt trái tim của những người làm Điện cùng đồng lòng, luôn mong muốn lan tỏa đi những thông điệp yêu thương, chia sẻ sự quan tâm và ước muốn mọi bệnh nhân rồi sẽ khỏe mạnh, trở lại cuộc sống bình thường và lại tiếp tục lan tỏa thêm nữa những tình cảm mà họ nhận được để từ đó cùng xây dựng một xã hội văn minh, tươi đẹp và nhân ái hơn nữa.

PV

PV Power từng bước “xanh hóa”

Là một doanh nghiệp hoạt động trong lĩnh vực sản xuất và kinh doanh điện, Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) đã, đang từng bước “xanh hóa” để phù hợp với chiến lược phát triển doanh nghiệp đã đề ra trong xu hướng chuyển dịch năng lượng hiện nay.

Hiện nay, PV Power đang là nhà sản xuất điện khí lớn nhất Việt Nam. Theo Quy hoạch điện VIII, đến năm 2030, điện khí LNG chiếm tỷ trọng hơn 14,9% tổng công suất toàn hệ thống phát điện quốc gia và là một trong các nguồn giúp bảo đảm cung cấp đủ, ổn định và an toàn hệ thống điện quốc gia. Trong những năm tới, PV Power sẽ tập trung chuyển dịch năng lượng để hoàn thành tốt nhiệm vụ bảo vệ môi trường; phát huy vị thế vốn có trong lĩnh vực điện khí để tăng cường hợp tác và phát triển các dự án điện khí LNG.



Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4

Điển hình là Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 đang triển khai với công nghệ hiện đại nhất hiện nay với tổng công suất 2 nhà máy này là 1.500 MW với vốn đầu tư khoảng 1,4 tỉ USD. Cùng đó là Dự án điện khí LNG Quảng Ninh có công suất dự kiến 1.500 MW. Phấn đấu đến năm 2035, tổng công suất của PV Power đạt 5.760 - 9.560 MW, sản lượng điện bình quân hàng năm 30 - 47 tỉ kWh, tốc độ tăng trưởng sản lượng điện bình quân 3-4%.

Trong chiến lược phát triển, giai đoạn từ nay đến năm 2025, PV Power sẽ thông qua hợp tác để triển khai đầu tư các dự án, trong đó dự án điện mặt trời mái nhà, điện mặt trời lòng hồ, điện gió... có công suất khoảng 55 MW. Trong 10 năm tiếp theo, PV Power tập trung tìm kiếm, nghiên cứu góp vốn đầu tư với mục tiêu đến năm 2035 tham gia đầu tư thêm 1.000 MW năng lượng tái tạo (trong đó phấn đấu 800 MW được đưa vào vận hành).

Để phát triển bền vững, trong thời gian tới, PV Power sẽ ưu tiên và khuyến khích sử dụng các công nghệ mới, công nghệ tiết kiệm năng lượng, thân thiện với môi trường trong mọi hoạt động sản xuất kinh doanh theo chủ trương của Chính phủ và Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam).

Bên cạnh đó, lựa chọn sử dụng công nghệ mới nhất khi đầu tư nhà máy mới, chú trọng phát triển năng lượng tái tạo (NLTT); tích cực nghiên cứu, tìm hiểu các loại nhiên liệu sạch, nhiên liệu thay thế và các công nghệ giảm thiểu phát thải tiên tiến khác để kịp thời đáp ứng chuyển dịch năng lượng, hướng tới mục tiêu giảm thiểu phát thải ròng của Chính phủ.

Ngoài các giải pháp, sáng kiến nhằm hướng tới việc giảm phát thải tại các công trình, nhà máy, đáp ứng mục tiêu “xanh vì môi trường”, PV Power ưu tiên lựa chọn sử dụng công nghệ mới nhất khi đầu tư nhà máy mới, chú trọng phát triển năng lượng tái tạo; tích cực nghiên cứu, tìm hiểu các loại nhiên liệu sạch, nhiên liệu thay thế và các công nghệ giảm thiểu phát thải tiên tiến khác để kịp thời đáp ứng chuyển dịch năng lượng, hướng tới mục tiêu giảm thiểu phát thải ròng của Chính phủ.

PV Power cũng nghiên cứu, đầu tư và đã chính thức triển khai thí điểm trạm sạc xe điện tại Việt Nam vào đầu tháng 11/2024. Đây là bước đi đầu tiên trong chiến lược dài hạn của PV Power nhằm thúc đẩy việc sử dụng năng lượng sạch, góp phần giảm thiểu ô nhiễm môi trường.

Dự án phát triển hệ thống trạm sạc xe điện của PV Power không chỉ dừng lại ở việc xây dựng các trạm sạc mà còn hướng tới việc phát triển một mạng lưới trạm sạc đồng bộ trên toàn quốc. PV Power sẽ tiếp tục nghiên cứu và áp dụng các công nghệ tiên tiến để nâng cao hiệu quả và khả năng phục vụ của các trạm sạc. Nghị quyết chiến lược phát triển PV Power trong giai đoạn tới cũng xác định việc đầu tư, xây dựng các trạm sạc cho xe điện mở ra cơ hội



PV Power và Vingroup ký hợp tác phát triển hạ tầng năng lượng xanh.

kinh doanh mới cho doanh nghiệp. Theo kế hoạch của PV Power, sau 2 năm thí điểm, PV Power sẽ đánh giá lại hiệu quả của dự án, sau đó sẽ phát triển đồng bộ trên toàn quốc, dự kiến đến năm 2035 sẽ phát triển thêm 1.000 trạm sạc.

Ngoài ra, ngày 4/11, Công ty Cổ phần Năng lượng tái tạo Điện lực Dầu khí (PV Power REC), đơn vị thành viên của PV Power, đã ký kết thỏa thuận hợp tác với Công ty Cổ phần PVA Energy Solutions (PVA) và Công ty 60 Hertz (60Hertz) về việc ứng dụng công nghệ thông tin và trí tuệ nhân tạo (AI) nhằm thúc đẩy sự phát triển

của ngành công nghiệp NLTT tại thị trường Việt Nam.

Mới đây, PV Power và Tập đoàn Vingroup đã ký kết thỏa thuận hợp tác nhằm phát triển hệ thống trạm sạc xe điện trên quy mô toàn quốc và thúc đẩy việc sử dụng NLTT thông qua hệ thống điện mặt trời áp mái. Theo đó, với thế mạnh trong lĩnh vực kinh doanh năng lượng, PV Power sẽ nghiên cứu giải pháp cung cấp điện xanh và giải pháp tiết kiệm năng lượng cho Vingroup, xây dựng phương án bán và cung cấp điện cho Vingroup cùng các đơn vị thành viên với mức giá cạnh tranh. Đây cũng là mục tiêu hứa hẹn sẽ tạo ra một bước đột phá mới trong việc phát triển hạ tầng giao thông xanh và thúc đẩy sử dụng NLTT, qua đó đóng góp tích cực cho mục tiêu giảm phát thải ròng về 0 (Net Zero) của Chính phủ.

Trong thời gian tới, song song với các dự án điện LNG để đáp ứng nhu cầu điện cấp bách cho phát triển kinh tế, PV Power sẽ phát triển các dự án NLTT như điện mặt trời, điện gió, thủy điện tích năng, điện sinh khối và điện từ chất thải... Đồng thời, PV Power sẽ triển khai các dự án sản xuất nhiên liệu mới như hydro/amoniac xanh để dần thay thế nhiên liệu hóa thạch tại các nhà máy nhiệt điện, đóng góp vào quá trình chuyển đổi năng lượng bền vững.



Trạm sạc xe điện thí điểm đầu tiên của PV Power tại số 6 Huỳnh Thúc Kháng, Hà Nội

Quỳnh Hoa – Hải Triều

CÔNG TY ĐIỆN LỰC HẢI DƯƠNG ĐẨY MẠNH ĐẦU TƯ XÂY DỰNG LƯỚI ĐIỆN PHỤC VỤ PHÁT TRIỂN NÔNG THÔN MỚI



TBA mới trên địa bàn huyện Ninh Giang



TBA phục vụ nâng cao nông thôn mới trên địa bàn xã Hoàng Hoa Thám - Chí Linh

Hải Dương là tỉnh có nhiều tiềm năng trong phát triển nông nghiệp, nông dân có trình độ thâm canh cao. Sản xuất nông nghiệp của tỉnh đã phát triển theo hướng sản xuất hàng hóa tập trung quy mô lớn, ứng dụng công nghệ cao, thông minh và hữu cơ. Hải Dương là địa phương điển hình trong sản xuất nông nghiệp của cả nước với nhiều ưu thế trong trồng trọt, chăn nuôi, thủy sản. Bên cạnh đó, tỉnh có nhiều nông sản chủ lực, sản phẩm OCOP. Xây dựng nông thôn mới của tỉnh đạt nhiều kết quả tích cực. Hải Dương là tỉnh thứ 5 trong cả nước được Thủ tướng Chính phủ công nhận hoàn thành nhiệm vụ xây dựng nông thôn mới.

Để đáp ứng công tác xây dựng nông thôn mới, trong những năm qua Công ty Điện lực Hải Dương không ngừng nỗ lực đầu tư xây dựng cơ sở hạ tầng lưới điện. Chú trọng nâng cao chất lượng phục vụ các hoạt động kinh tế xã hội trên địa bàn tỉnh. Chú trọng cung cấp điện phục vụ bơm tiêu, đở ải, chống úng kịp thời. Các trạm bơm trực thuộc các Xí nghiệp thủy nông trên địa bàn tỉnh đều nhận được sự phối hợp thường xuyên liên tục của Công ty trong quá trình sản xuất, vận hành.

Trong năm 2024 công tác đầu tư xây dựng lưới điện trên địa bàn các Huyện thị được đặc biệt quan tâm, đối với các dự án quản lý đã cơ bản hoàn thành đóng điện vượt tiến độ giao. Công ty Điện lực Hải Dương làm chủ đầu tư có 24 dự án chuyển tiếp từ năm 2023 sang và đã đóng điện hoàn thành 24/24 dự án. Lưới trung hạ áp cấp điện phụ tải công nghiệp- nông nghiệp có 36 dự án trong đó có 21 dự án lưới điện trung thế, 12 dự án chống quá tải 03 dự án hạ thế đã khởi công thi công đóng điện theo kế hoạch đề ra. Các dự án chuẩn bị và triển khai năm 2025 đưa vào kế hoạch khởi công mới 04 dự án và 03 dự án đưa vào kế hoạch chuẩn bị đầu tư năm 2025.

Các đơn vị trong Công ty được giao làm công tác đầu tư xây dựng đều tập trung cố gắng nỗ lực phấn đấu thực hiện phê duyệt quyết toán và đóng điện hoàn thành các dự án đúng tiến độ thời gian đã đặt ra. Thực hiện đền bù, giải phóng mặt bằng, tổ chức triển khai thi công các dự án. Giải quyết các nội dung vướng mắc, phát sinh điều chỉnh trong quá trình triển khai các dự án. Công ty Điện lực Hải Dương chủ đầu tư dự án “Đường dây và TBA 110kV Nam Sách 2”. Công trình đã được khởi công tháng 10/2024. Đây là một trong những công trình trọng điểm, phấn đấu hoàn thành vượt tiến độ để đóng điện vào những tháng đầu năm 2025 nhằm nâng cao hơn nữa khả năng cung ứng điện cho phụ tải.

Được sự quan tâm các cấp lãnh đạo tỉnh, các sở ban ngành và sự phối hợp nhịp nhàng trong công tác đầu tư xây dựng, các đơn vị tập trung xử lý các nội dung vướng mắc liên quan đến đền bù thi công cho các dự án. Tập trung giải quyết các dự án liên quan chi phí đền bù giải phóng mặt bằng. Đẩy nhanh công tác triển khai thi công các dự án khởi công mới năm 2024 còn lại đảm bảo đóng điện theo đúng kế hoạch. Thực hiện thủ tục triển khai lựa chọn nhà thầu xây lắp, cung cấp thiết bị các dự án và tổ chức khởi công các dự án ĐTXD còn lại và các dự án triển khai trong năm 2025.

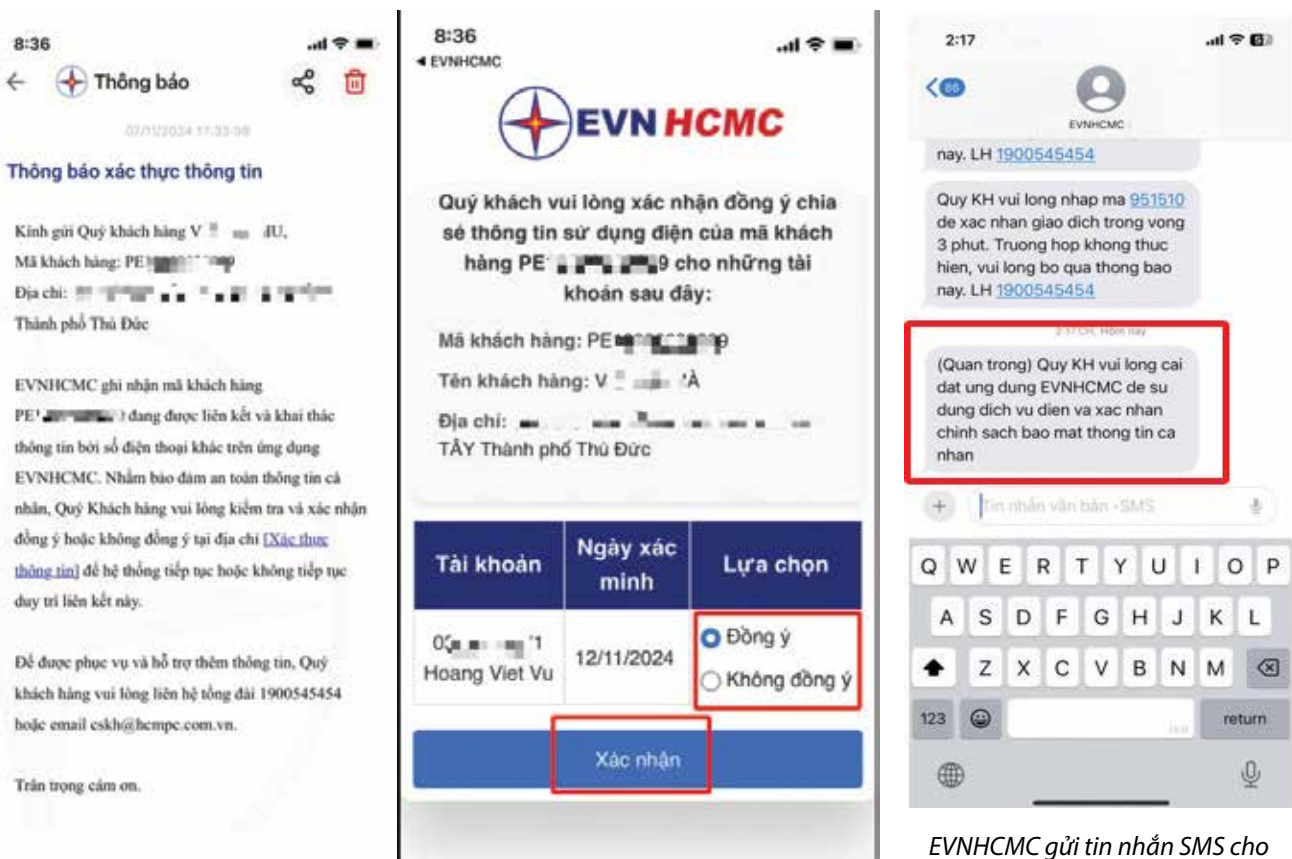
Sự đóng góp thầm lặng và khả năng thích ứng linh hoạt trong vận hành lưới điện của Công ty Điện lực Hải Dương là khâu then chốt tích cực góp phần các giá trị kinh tế của tỉnh. Trong thời gian vừa qua tổng sản phẩm trên địa bàn tỉnh tăng 9,31% so với cùng kỳ năm trước. Trong đó, khu vực nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản tăng 3,46%. Tổng giá trị sản xuất nông nghiệp, lâm nghiệp, thủy sản đạt 16.905 tỷ đồng, tăng 3,2% so với cùng thời điểm năm trước. Đây là bước đà phát triển kinh tế chung, trong đó sự đóng góp trong công tác cung cấp điện của Công ty Điện lực Hải Dương là một phần không nhỏ.

Đăng Hoàng

NGÀNH ĐIỆN TP. HỒ CHÍ MINH

TĂNG CƯỜNG BẢO MẬT THÔNG TIN KHÁCH HÀNG

Cùng với xu thế cá nhân hóa dịch vụ khách hàng, ngành điện đã và tiếp tục hoàn thiện những công cụ mang lại tiện ích tốt nhất để khách hàng trải nghiệm. Ứng dụng chăm sóc khách hàng (App CSKH) của Tổng Công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) chính là công cụ hữu hiệu để khách hàng và ngành điện giao tiếp đa chiều qua môi trường số, đó là tương tác nhanh chóng, hiệu quả, cho phép khách hàng chủ động theo dõi, giám sát tình hình sử dụng điện cũng như chất lượng dịch vụ của ngành điện mọi lúc, mọi nơi.



EVNHCMC gửi thông báo qua App cho các chủ thể hợp đồng đã cài đặt ứng dụng

EVNHCMC gửi tin nhắn SMS cho các chủ thể hợp đồng mua bán điện chưa cài App

Chính chủ hợp đồng mua bán điện cần xác thực cho phép chia sẻ thông tin sử dụng điện

Chính vì sự thuận tiện đó, việc gửi tin nhắn truyền thống (tin nhắn SMS) là không cần thiết và từ ngày 01/8/2022, EVNHCMC chính thức chuyển sang hình thức thông báo qua App EVNHCMC, việc này đã góp phần giảm một phần áp lực chi phí

lên giá điện. Theo ông Bùi Trung Kiên, Phó Tổng Giám đốc EVNHCMC, thời gian đầu, việc chuyển đổi của khách hàng cũng gặp một số khó khăn, EVNHCMC đã tổ chức truyền thông để hướng dẫn, để thông tin sự tiện lợi khi dùng App EVNHCMC, đến nay, số lượng người sử dụng đăng nhập theo mã khách hàng sử dụng điện đã trên 1,9 triệu/2,78 triệu khách hàng dùng

điện (chưa kể 380.570 người dùng đăng nhập để xem các thông tin chung về ngành điện). Với thông tin đa dạng, hữu ích mà ứng dụng đang cung cấp thì gia đình nhiều người cũng có thể cùng cài đặt sử dụng và tham khảo tình hình sử dụng điện lẫn nhau để có biện pháp tiết giảm chi phí sử dụng điện. Trường hợp phổ biến nhất là hợp đồng sử dụng

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

điện do cha hoặc mẹ đứng tên (chính chủ) nhưng con cái, người thân cũng có thể đăng nhập App để thực hiện thanh toán tiền điện và sử dụng các dịch vụ điện khác. Khi đó, người đứng tên hợp đồng (chính chủ) cần cho phép qua việc xác thực từ các thông báo ngành điện đã gửi thông qua App EVNHCMC.

Tạm ẩn các liên kết mã khách hàng không chính chủ

Theo khuyến cáo của tổ chức an toàn thông tin, cũng như tuân thủ các quy định bảo mật thông tin cá nhân theo Nghị định số 13/2023/NĐ-CP ngày 17/4/2023 của Chính phủ, EVNHCMC đã rà soát và đánh giá quá trình xác thực của chính chủ trong thời gian qua và hiện nay cần phải thực hiện lại do khi gửi thông báo xác thực thì chính chủ có thể nghĩ đây là các thông báo quảng cáo, tin nhắn rác và không thực hiện các bước để xác thực.

Theo đó, từ ngày 6/11/2024 đến 31/12/2024, EVNHCMC gửi lại thông tin khuyến cáo khách hàng dùng điện chính chủ (qua App EVNHCMC và tin nhắn truyền thống SMS) để nhờ hỗ trợ xem lại các số điện thoại (người thân, người thuê nhà, người quản lý,...) có liên kết với mã khách hàng của mình để cho phép hoặc không cho phép tham khảo thông tin trên App EVNHCC. Chỉ mất chưa đầy 01 phút là khách hàng có thể thao tác xong, thao tác này của khách hàng là cùng ngành điện trong việc quản lý tốt dữ liệu cá nhân khách hàng.

EVNHCMC khuyến cáo, nếu vì một lý do nào đó, chủ thể không xác thực thông tin, từ ngày 01/01/2025, EVNHCMC sẽ tạm thời ẩn các thông tin chi tiết về sử dụng điện đối với các liên kết trước đây, chỉ khách hàng chính chủ có số điện thoại trùng khớp với số đã đăng ký trong hợp đồng mua bán điện mới sử dụng được dữ liệu, các người dùng khác chỉ xem lại được khi chính chủ cho phép trở lại.

Trong nhiều năm qua, ngành điện TP.HCM không ngừng nâng cấp ứng dụng (App) EVNHCMC CSKH nhằm nâng cao hơn nữa chất lượng dịch vụ về điện. Khi cài đặt ứng dụng trên thiết bị di động thông minh, khách hàng sử dụng điện ở TP.HCM sẽ nhận được thông báo về ngành điện, thông tin chi tiết tiền điện, theo dõi tình hình sử dụng điện hàng ngày.... Đến nay, phiên bản mới nhất của App đã được phát hành đến khách hàng sử dụng điện tại Thành phố. Phiên bản nâng cấp tập trung vào tối ưu hóa trải nghiệm khách hàng. Thông qua App, ngành điện Thành phố hiểu rõ hơn về hành vi và mong muốn của khách hàng khi sử dụng App, từ đó đề ra các giải pháp để cá nhân hóa trải nghiệm khách hàng, mang đến cho khách hàng một môi trường trải nghiệm sinh động, hiệu quả, tiện dụng với các chức năng, tiện ích phù hợp với xu hướng hiện đại. Khách hàng xây dựng được kế hoạch sử dụng điện linh hoạt, chủ động, hiệu quả và tiết kiệm hơn, góp phần bảo vệ môi trường và giảm chi phí kinh tế cho gia đình, doanh nghiệp và xã hội.

Duy Đoàn

Trong tháng 11, các hoạt động sản xuất kinh doanh của Tổng Công ty diễn ra liên tục, ổn định, các tổ máy tiếp tục vận hành an toàn, tin cậy, đáp ứng yêu cầu của hệ thống. Trong bối cảnh phụ tải hệ thống điện vẫn tiếp tục tăng so với cùng kỳ năm trước và kế hoạch của Bộ Công Thương, EVNGENCO1 đã triển khai có hiệu quả công tác cung ứng than, nhờ đó đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và đảm bảo khối lượng dự trữ.

Bên cạnh đó, tần suất nước về của phần lớn các hồ thủy điện thuộc Tổng Công ty khá tốt. EVNGENCO1 đã làm việc với Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) lập kế hoạch huy động các hồ chứa phù hợp, cung cấp đủ nước phục vụ nhu cầu của hạ du và nâng dần mực nước đảm bảo nhu cầu vận hành vào cuối năm.



Công ty Thủy điện Sông Tranh về đích kế hoạch sản lượng điện năm 2024 trước 31 ngày

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 11, khối lượng thực hiện ĐT XD đạt 100% và giá trị giải ngân đạt 99,6% kế hoạch năm 2024 của EVN giao.

Công tác phòng, chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn tiếp tục được EVNGENCO1 chủ động thực hiện, đồng thời tăng cường công tác vận hành, điều tiết các hồ chứa thủy điện nhằm đảm bảo an toàn công trình và giảm thiểu đến mức thấp nhất thiệt hại do ngập, lụt tại vùng hạ du. Các đơn vị thủy điện trong Tổng Công ty cũng tổ chức các hội nghị tuyên truyền phòng, tránh, giảm nhẹ thiên tai và các quy định về đảm bảo an toàn hồ đập cho người dân vùng hạ du.

EVNGENCO1 tăng cường công tác vận hành, điều tiết các hồ chứa thủy điện

Bên cạnh đó, công tác bảo vệ môi trường được chú trọng và triển khai nhiều biện pháp nghiêm ngặt, hiệu quả, trong đó tập trung thực hiện các giải pháp đẩy mạnh tiêu thụ tro xỉ tại nhiệt điện Duyên Hải.

EVNGENCO1 ĐẠT MỤC TIÊU VƯỢT KẾ HOẠCH SẢN LƯỢNG ĐIỆN NĂM 2024 BỘ CÔNG THƯƠNG GIAO

Công tác an sinh xã hội tiếp tục được Tổng công ty và các đơn vị thực hiện, tập trung vào các hoạt động như tài trợ thiết bị dạy học cho huyện Tương Dương, huyện Thanh Chương (tỉnh Nghệ An), xây dựng nhà Nghĩa tình đồng đội tại tỉnh Lâm Đồng, ủng hộ thiết bị phòng chống thiên tai tại tỉnh Quảng Nam... Các hoạt động an sinh xã hội thực hiện thường xuyên, liên tục, góp phần lan tỏa những hình ảnh, giá trị tích cực về trách nhiệm xã hội của EVNGENCO1 tới cộng đồng, tăng cường hiểu biết, đồng thuận với hoạt động của Tổng công ty và các đơn vị.

Tháng 12/2024, 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 3,057 tỷ kWh, từ đó hoàn thành nhiệm vụ năm 2024. Cụ thể, khối nhiệt điện duy trì các tổ máy vận

Sản lượng điện sản xuất trong 11 tháng đầu năm của Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) là 29,719 tỷ kWh, bằng 94,8% kế hoạch năm. Ước thực hiện năm 2024, Tổng Công ty sản xuất đạt và vượt kế hoạch sản lượng Bộ Công Thương giao.

hành liên tục, triển khai thực hiện nhiệm vụ trong chương trình nâng cao độ tin cậy và vận hành giai đoạn 2024 – 2025 theo đúng chỉ đạo của EVN. Khối thủy điện đảm bảo hệ số khả dụng của các tổ máy và phối hợp với NSMO để điều tiết hồ chứa, đảm bảo tích nước vào cuối năm. Công

tác bảo dưỡng sửa chữa tiếp tục thực hiện theo kế hoạch.

Công tác ĐTXD, 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.

Nhân Tháng tri ân khách hàng EVN năm 2024 và thiết thực kỷ niệm 70 năm ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam, EVNGENCO1 sẽ tăng cường triển khai các hoạt động an sinh xã hội như tổ chức Chương trình Nghĩa tình Duyên Hải, Tuần lễ hồng EVN, hỗ trợ hoạt động giáo dục, y tế, thăm hỏi, hỗ trợ các hộ nghèo, hỗ trợ người già neo đơn không có người nương tựa, các gia đình chính sách, các Mẹ Việt Nam Anh hùng, trẻ em có hoàn cảnh khó khăn...

Ngọc Diệp



CÔNG TY ĐIỆN LỰC HÀ TĨNH: ĐỐI THOẠI ĐỂ ĐỒNG HÀNH CÙNG NGƯỜI LAO ĐỘNG

Vừa qua, Công ty Điện lực Hà Tĩnh (PC Hà Tĩnh) tổ chức Hội nghị đối thoại định kỳ tại nơi làm việc giữa người sử dụng lao động với người lao động. Đây là công tác thường niên, tổ chức dựa trên Luật thực hiện dân chủ ở cơ sở, các văn bản hướng dẫn và Quy chế thực hiện dân chủ ở cơ sở tại nơi làm việc trong Tổng Công ty Điện lực miền Bắc.



kết, chia sẻ và thấu hiểu nhau, cùng nhau thảo luận, thống nhất để đưa ra các hướng giải quyết phù hợp với tình hình thực tế, từ đó tạo sự đồng thuận trong toàn đội ngũ, góp phần thúc đẩy sự phát triển bền vững của Công ty và các đơn vị.

Trước đó, Công đoàn Công ty đã ban hành văn bản gửi các đơn vị trực thuộc đề nghị lấy ý kiến, kiến nghị người lao động để tổ chức Hội nghị đối thoại định kỳ năm 2024. Qua đó, các ý kiến, đề xuất của người lao động được các đơn vị tập hợp gửi đến người sử dụng lao động và các phòng chuyên môn Công ty nhằm để được trả lời, giải đáp thông qua tại Hội nghị.

Ông Phạm Công Thành - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty và ông Nguyễn Tiến Long - Chủ tịch Công đoàn Công ty đồng chủ trì Hội nghị.

Đối thoại với người lao động là hoạt động hết sức cần thiết, giúp người sử dụng lao động kịp thời nắm bắt tâm tư, nguyện vọng và tiếp thu các kiến nghị, đề xuất của

người lao động để từ đó xem xét, giải quyết, tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc còn tồn tại. Đồng thời cũng là dịp để người sử dụng lao động và người lao động tạo sự gắn gũi, gắn

Tại đây, đại diện người sử dụng lao động và các phòng chức năng liên quan đã giải đáp, trả lời các câu hỏi, các ý kiến, đề xuất của người lao động một cách rõ ràng, thấu đáo. Các nội dung trao đổi chủ yếu tập trung vào



Hội nghị được kết nối trực tuyến đến tất cả các điểm cầu đơn vị trực thuộc Công ty

một số vấn đề liên quan đến công tác lao động tiền lương và chế độ của người lao động. Ngoài ra, một số đề xuất, kiến nghị liên quan đến công tác đầu tư, công tác an toàn bảo hộ lao động, công tác kinh doanh và sản xuất kinh doanh dịch vụ điện lực,... cũng được người sử dụng lao động và đại diện các phòng trả lời cụ thể, công khai, dân chủ tại Hội nghị.

Ngoài ra, Hội nghị cũng tiếp nhận được thêm một số ý kiến của người lao động phát sinh tại buổi đối thoại. Về cơ bản, đại đa số ý kiến đều được các bộ phận liên quan phản hồi và giải thích thỏa đáng, đúng với các quy trình, quy định, quy chế hiện hành của Công ty và Tổng Công ty. Một số ý kiến của người được Hội nghị ghi nhận, tiếp thu, xem xét, đưa vào kế hoạch điều chỉnh phù hợp trong thời gian tới. Đối với những ý kiến không thuộc thẩm quyền quyết định, Công ty sẽ nghiên cứu để xuất ý kiến lên cơ quan cấp trên.

Kết luận Hội nghị, ông Phạm Công Thành - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty gửi lời cảm ơn tới toàn thể cán bộ công nhân viên, người lao động đã kịp thời thông tin, truyền tải tới Ban lãnh đạo và các bộ phận chuyên môn, các tổ chức đoàn thể những ý kiến, đề xuất mang tinh thần xây dựng. Đồng thời khẳng định trong thời gian tới Công ty sẽ tiếp tục quan tâm hơn nữa công tác đối thoại định kỳ, tiếp tục lắng nghe những ý kiến đóng góp, kiến nghị từ người lao động để duy trì, phát huy trí tuệ tập thể, đoàn kết, gắn bó đội ngũ, không ngừng tạo lòng tin, sự đồng thuận, sự tin nhiệm của người lao động, xây dựng môi trường làm việc thoải mái, tin cậy lẫn nhau, góp phần thúc đẩy hoạt động sản xuất kinh doanh của Công ty và các đơn vị.

Cùng với đó, Giám đốc PC Hà Tĩnh cũng yêu cầu các phòng chuyên môn, lãnh đạo đơn vị, tổ chức Công đoàn cần tổ chức khảo sát thực tế để tiếp tục nghiên cứu bổ sung, điều chỉnh các chế độ, quy định sát với thực tiễn hoạt động sản xuất kinh doanh, nâng cao lòng tin, lòng yêu



Ông Phạm Công Thành - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty kết luận Hội nghị



nghề và tinh thần cống hiến của người lao động với tập thể, nỗ lực phấn đấu hết mình vì sự phát triển bền vững của Công ty.

Hội nghị đối thoại định kỳ tại nơi làm việc năm 2024 của PC Hà Tĩnh đã diễn ra thành công tốt đẹp. Từ đây tạo cơ sở, tiền đề, động lực để đội ngũ lãnh đạo và cán bộ công nhân viên Công ty vững tin bước vào một hành trình

mới với những thuận lợi, khó khăn và thách thức mới. Với những gì đã đạt được cùng với sự quyết tâm, đồng sức, đồng lòng của cả tập thể, tin rằng, PC Hà Tĩnh sẽ gặt hái được thêm nhiều thành công hơn nữa, thực hiện thắng lợi các chỉ tiêu, kế hoạch sản xuất kinh doanh EVNNPC giao trong năm này và những năm tiếp theo./.

Phương Thảo

TRUYỀN TẢI ĐIỆN HÀ NỘI

PHỐI HỢP TRIỂN KHAI CẢI TẠO ĐƯỜNG DÂY 220KV

Từ 02-6/12/2024, Truyền tải điện (TTĐ) Hà Nội phối hợp cùng chủ đầu tư và đơn vị xây lắp thực hiện cải tạo và nâng cột đường dây 220kV mạch kép Thường Tín - Phố Nối và Thường Tín - Yên Mỹ tại khu vực Thường Tín (Hà Nội) nhằm phục vụ thi công dự án đường vành đai 4. Đây là một trong những công tác quan trọng trong việc triển khai Dự án Đầu tư xây dựng đường vành đai 4 - Vùng Thủ đô.



Vị trí 144A và 145A (km55+980 đường vành đai 4, thuộc xã Ninh Sở, huyện Thường Tín)

Được biết, đường vành đai 4 đi qua địa bàn Thành phố Hà Nội, giao cắt với các đường dây 220kV và 500kV ở 10 điểm thuộc các huyện Thường Tín, Mê Linh, Hoài Đức, Sóc Sơn, và quận Hà Đông. Các đường dây này chủ yếu đi qua địa hình đồng ruộng, với nhiều tuyến đường được thi công từ những năm 1980, dẫn đến khoảng cách từ dây dẫn đến mặt đất thấp. Việc thi công các công trình cao tốc của đường vành đai 4 nếu không điều chỉnh các tuyến điện cao thế sẽ gây mất an toàn cho đường dây, phương tiện thi công và giao thông khi tuyến đường hoàn thành.

Theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Công điện số 80/CD-



Nhân viên QLVH TTĐ Hà Nội thường trực trên công trường tham gia giám sát thi công

TTg ngày 16/8/2024 và Thông báo số 09-TB/BCĐ ngày 10/7/2024 của Ban Chỉ đạo triển khai Dự án Đầu tư xây dựng đường vành đai 4, công tác di dời các tuyến điện cao thế (từ 110kV đến 500kV) phải hoàn thành trong năm 2024.

Truyền tải điện Hà Nội đã nỗ lực, chủ động phối hợp với các bên liên quan như chính quyền địa phương, chủ đầu tư, và các nhà thầu để thực hiện các thủ tục di dời đường điện đúng quy định, bảo đảm tiến độ bàn giao mặt bằng cho thi công các dự án giao thông trọng điểm.

Vào chiều ngày 3/12, tại vị trí 144A và 145A (km55+980 đường vành đai 4, thuộc xã Ninh Sở, huyện Thường Tín), ông Đinh Thế Hùng, Phó Giám đốc Truyền tải điện Hà Nội, cho biết từ ngày 2/12, Truyền tải điện Hà Nội đã cắt điện tạm thời trên đường dây 220kV mạch kép Thường Tín - Phố Nối và Thường Tín - Yên Mỹ để thi công. Đơn vị thi công (Công ty CP Thương mại xây lắp công nghiệp Thăng Long) đang cải tạo, dựng lại cột mới với chiều cao tăng 20m so với cột cũ tại các vị trí này. Sau khi cải tạo, khoảng cách từ dây dẫn đến đường trên cao sẽ đạt 13m, đảm bảo an toàn cho phương tiện giao thông và công tác thi công đường vành đai 4.



Ông Bùi Quý Đạt, Trưởng phòng Kỹ thuật - Công ty CPTM xây lắp công nghiệp Thăng Long chia sẻ công tác thi công



Vị trí cột 144A (km55+980 đường vành đai 4, thuộc xã Ninh Sở, huyện Thường Tín)



Ông Đinh Thế Hùng, Phó Giám đốc TTD Hà Nội chia sẻ những khó khăn trong công tác giải phóng mặt bằng, thi công và giám sát công trình

Ông Đinh Thế Hùng cũng chia sẻ rằng việc sử dụng cột đơn thân giúp giảm thời gian thi công, chỉ mất khoảng 2 ngày để hoàn thành việc lắp dựng, thay vì từ 5-7 ngày nếu sử

dụng cột thép. Việc này không chỉ giúp rút ngắn tiến độ thi công mà còn thuận tiện cho công tác vận hành của ngành điện.

Đại diện nhà thầu, ông Bùi Quý Đạt, Trưởng phòng Kỹ thuật- Công ty CP Thương mại xây lắp công nghiệp Thăng Long cho biết: Do thi công trong điều kiện các đường dây này đang cung cấp điện cho thành phố Hà Nội, chính vì vậy công tác cắt điện, để đảm bảo tiến độ thi công theo yêu cầu của chủ đầu tư, chúng tôi đã huy động lực lượng lao động lên đến 46 người tham gia thi công, tại mỗi vị trí dựng cột mới chúng tôi bố trí 1 cầu 220 tấn và thực hiện song song cùng nhau.

Tuy nhiên, công tác cải tạo còn gặp một số khó khăn, đặc biệt là liên quan đến nhánh rẽ 220kV Tây Hà Nội. Việc cắt điện toàn bộ 4 mạch của nhánh rẽ này có thể gây mất điện diện rộng cho các phụ tải từ trạm 220kV Chèm. Hiện Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Bắc (NSO) đang xem xét phương án tối ưu để đảm bảo cung cấp điện liên tục cho khu vực.

Với sự chỉ đạo quyết liệt của Chính phủ và sự phối hợp chặt chẽ của các đơn vị liên quan, công tác thi công đường vành đai 4 và cải tạo đường dây 220kV đang được triển khai khẩn trương, đảm bảo tiến độ chung của dự án.

Quốc Chiêu

GẦN 1.200 CÁN BỘ, ĐẢNG VIÊN THUỘC ĐẢNG BỘ EVN THAM GIA HỘI NGHỊ TOÀN QUỐC QUÁN TRIỆT, TRIỂN KHAI TỔNG KẾT VIỆC THỰC HIỆN NGHỊ QUYẾT SỐ 18-NQ/TW VÀ MỘT SỐ NỘI DUNG QUAN TRỌNG



Hội nghị được kết nối tới 14.535 điểm cầu trực tuyến trên toàn quốc với trên 1,3 triệu đại biểu tham dự. Ảnh: VGP

Sáng 1/12, Bộ Chính trị, Ban Bí thư Trung ương Đảng tổ chức Hội nghị toàn quốc quán triệt, triển khai tổng kết việc thực hiện Nghị quyết số 18-NQ/TW của Ban Chấp hành Trung ương Đảng khóa XII; tình hình kinh tế - xã hội năm 2024, giải pháp tăng tốc phát triển kinh tế - xã hội năm 2025 và tháo gỡ những điểm nghẽn, nút thắt về thể chế.

Hội nghị được tổ chức bằng hình thức trực tiếp từ Hội trường Diên Hồng, Nhà Quốc hội và kết hợp trực tuyến tới 14.535 điểm cầu cấp huyện, cơ sở, các cơ quan, đơn vị, quân khu, quân chủng, quân đoàn trên toàn quốc, các tỉnh ủy, thành ủy trực thuộc Trung ương với hơn 1,3 triệu đại biểu tham dự.

Tại Hội trường Diên Hồng, dự hội nghị có Tổng Bí thư Tô Lâm; các Ủy viên Bộ Chính trị; Chủ tịch nước Lương Cường, Thủ tướng Chính phủ

Phạm Minh Chính, Chủ tịch Quốc hội Trần Thanh Mẫn, Thường trực Ban Bí thư - Chủ nhiệm Ủy ban Kiểm tra Trung ương Trần Cẩm Tú. Cùng dự còn có các Ủy viên Bộ Chính trị, Ban Bí thư, Ủy viên Trung ương Đảng; lãnh đạo Ban, Bộ, ngành, đoàn thể Trung ương, các tỉnh ủy, thành

ủy; lãnh đạo chủ chốt cấp ủy, chính quyền các cấp.

Về phía Đảng ủy EVN tham gia kết nối tới hội nghị qua đường truyền Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung ương, với 160 điểm cầu cơ sở, gần 1.200 cán bộ, đảng viên thuộc Đảng bộ EVN tham gia nghiên cứu, học tập.

Tham dự tại điểm cầu tại trụ sở EVN có đồng chí Đặng Hoàng An, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV và các đồng chí trong Ban Chấp hành Đảng bộ Tập đoàn, các đồng chí trong ban lãnh đạo Tập đoàn và Công đoàn Điện lực Việt Nam.

Tại hội nghị, đồng chí Lê Minh Hưng, Ủy viên Bộ Chính trị, Bí thư Trung ương Đảng, Trưởng ban Tổ chức Trung ương truyền đạt các nội dung chính, trọng tâm trong triển khai tổng kết Nghị quyết số 18-NQ/TW của Ban Chấp hành Trung ương Đảng khóa XII.

Đồng chí Trần Thanh Mẫn, Ủy viên Bộ Chính trị, Chủ tịch Quốc hội truyền đạt chuyên đề "Tháo gỡ những điểm nghẽn, nút thắt về thể chế".



Đảng ủy EVN kết nối tới hội nghị toàn quốc qua đường truyền Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung ương. Ảnh: T.Việt

Đồng chí Phạm Minh Chính, Ủy viên Bộ Chính trị, Thủ tướng Chính phủ truyền đạt chuyên đề “Bảo cáo kinh tế - xã hội năm 2024, giải pháp tăng tốc phát triển kinh tế - xã hội năm 2025”.

Đồng chí Tô Lâm, Tổng Bí thư Ban Chấp hành Trung ương Đảng Cộng sản Việt Nam phát biểu chỉ đạo hội nghị.

Hội nghị cũng nghe đồng chí Nguyễn Trọng Nghĩa, Ủy viên Bộ Chính trị, Bí thư Trung ương Đảng, Trưởng ban Tuyên giáo Trung ương phát biểu hướng dẫn công tác tuyên truyền các nội dung của hội nghị.

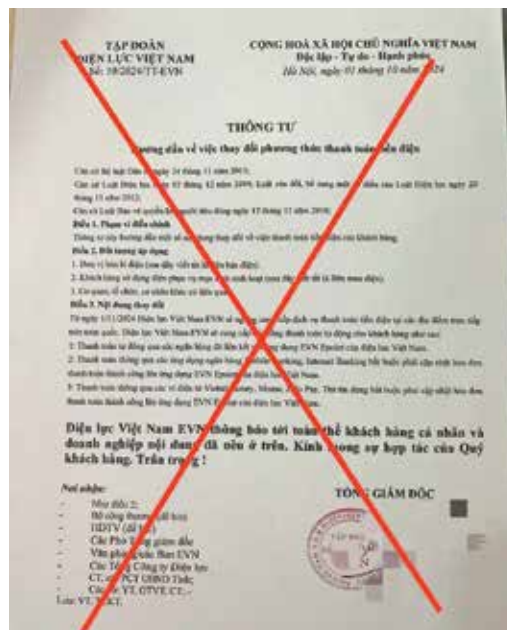
Về tổng kết việc thực hiện Nghị quyết số 18-NQ/TW, ngày 25/10/2017 của Ban Chấp hành Trung ương Đảng khóa XII “Một số vấn đề về tiếp tục đổi mới, sắp xếp tổ chức bộ máy của hệ thống chính trị tinh gọn, hoạt động hiệu lực, hiệu quả”, Trưởng ban Tổ chức Trung ương Lê Minh Hùng cho biết, qua 7 năm thực hiện, với sự nỗ lực, quyết tâm cao của Trung ương, các cấp ủy, tổ chức đảng, nhất là người đứng đầu, việc tổ chức, thực hiện Nghị quyết 18-NQ/TW đã đạt được một số kết quả quan trọng, bước đầu tạo chuyển biến tích cực trong đổi mới, sắp xếp tổ chức bộ máy, nâng cao hiệu lực, hiệu quả hoạt động của các cơ quan, đơn vị, tổ chức trong hệ thống chính trị. Tuy nhiên, việc sắp xếp tổ chức bộ máy vẫn chưa đồng bộ, thiếu tổng thể, chưa gắn với tinh giản biên chế, cơ cấu lại và nâng cao chất lượng đội ngũ cán bộ, công chức, viên chức. Tổ chức bộ máy của hệ thống chính trị vẫn còn chồng chéo, nhiều tầng nấc, nhiều đầu mối; chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn, mối quan hệ công tác của nhiều cơ quan, đơn vị, tổ chức chưa rõ ràng, còn trùng lặp, chồng chéo; phân cấp, phân quyền cho địa phương chưa mạnh, chưa đồng bộ, chưa hợp lý, chưa đáp ứng yêu cầu, nhiệm vụ của thời kỳ mới... Nguyên nhân chủ yếu là do mô hình tổ chức tổng thể của hệ thống chính trị chưa thật hoàn thiện; nhận thức và hành động của cấp ủy, tổ chức đảng, tập thể lãnh đạo, người đứng đầu ở một số cơ quan, tổ chức, đơn vị, địa phương chưa đầy đủ, chưa sâu sắc, quyết tâm chưa cao, hành động thiếu quyết liệt.

Trước yêu cầu, nhiệm vụ của thời kỳ phát triển mới, đất nước bước vào kỷ nguyên mới, kỷ nguyên vươn mình của dân tộc, Ban Chấp hành Trung ương, Bộ Chính trị đã thống nhất rất cao với quyết tâm chính trị mạnh mẽ để thực hiện chủ trương tổng kết sớm, toàn diện Nghị quyết 18-NQ/TW trong toàn hệ thống chính trị. Bộ Chính trị xác định, việc tổng kết Nghị quyết 18-NQ/TW và sắp xếp, hoàn thiện tổ chức bộ máy của hệ thống chính trị tinh gọn, hoạt động hiệu lực, hiệu quả là nhiệm vụ đặc biệt quan trọng, là cuộc cách mạng về tinh gọn tổ chức bộ máy của hệ thống chính trị, cần thống nhất rất cao về nhận thức và hành động trong toàn Đảng và cả hệ thống chính trị.

Anh Hùng

EVN tiếp tục khuyến cáo khách hàng cảnh giác với văn bản giả mạo Tập đoàn

Tập đoàn Điện lực Việt Nam khẳng định “Thông tư Hướng dẫn về việc thay đổi phương thức thanh toán tiền điện” (như ảnh dưới) là giả mạo Tập đoàn. Khách hàng, người dân lưu ý không để kẻ xấu lợi dụng, trục lợi.



EVN khẳng định không ban hành văn bản với nội dung và hình thức như trên.

EVN tiếp tục khuyến cáo quý khách hàng không để kẻ gian đánh cắp thông tin cá nhân và trục lợi gây thiệt hại cho chính khách hàng và làm ảnh hưởng uy tín của Tập đoàn.

Thời gian qua, tình trạng giả mạo thương hiệu, nhãn hiệu EVN và các đơn vị thành viên đã diễn ra với nhiều thủ đoạn ngày càng tinh vi, phức tạp, do vậy EVN rất mong các quý khách hàng sử dụng điện và người dân nâng cao cảnh giác, tránh để bị hại hoặc bị lợi dụng vào mục đích xấu.

Nếu có yêu cầu về dịch vụ điện, hoặc cần hỗ trợ, khách hàng vui lòng liên hệ các tổng đài Chăm sóc khách hàng của EVN (theo từng khu vực) như sau:

- Tổng công ty Điện lực miền Bắc: 19006769
- Tổng công ty Điện lực miền Trung: 19001909
- Tổng công ty Điện lực miền Nam: 19001006
- Tổng công ty Điện lực Thành Phố Hà Nội: 19001288
- Tổng công ty Điện lực Thành Phố Hồ Chí Minh: 1900 545454

Việt Dũng

EVNFINANCE LỘT TOP 25 THƯƠNG HIỆU DẪN ĐẦU DO FORBES BÌNH CHỌN



Bà Tôn Thị Hải Yến – Phó Tổng Giám đốc EVNFinance nhận chứng nhận tại sự kiện



EVNFinance là thương hiệu Tài chính duy nhất góp mặt trong danh sách Top 25 thương hiệu dẫn đầu năm 2024

Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực (EVNFinance) vừa được vinh danh trong Top 25 thương hiệu dẫn đầu năm 2024, theo xếp hạng của Tạp chí Forbes Việt Nam. Lễ vinh danh diễn ra ngày 12/12/2024 tại TP. Hồ Chí Minh, trong khuôn khổ Hội nghị Thương hiệu 2024.

Đây là năm thứ 9 liên tiếp Forbes Việt Nam lập danh sách thương hiệu dẫn đầu. Danh sách năm nay trải rộng trên nhiều ngành nghề và tập trung vào

các công ty niêm yết có số liệu tài chính đầy đủ, minh bạch, giúp cho việc tính toán giá trị thương hiệu chính xác. Theo đó, thương hiệu EVNFinance được Forbes Việt Nam định giá là 20,7 triệu USD.

Hiện nay, thương hiệu EVNFinance được thị trường cũng như các tổ chức xếp hạng uy tín trên thế giới đánh giá cao về triển vọng tăng trưởng và lợi thế cạnh tranh. EVNFinance đang đứng thứ 2 về quy mô vốn trong nhóm các Công ty tài chính tại Việt Nam. Tháng 10/2024,

EVNFinance đã được Ngân hàng Nhà nước chấp thuận phương án tăng vốn điều lệ thông qua hình thức trả cổ tức bằng cổ phiếu tỷ lệ 8% và phát hành cổ phiếu cho cán bộ nhân viên theo chương trình ESOP. Dự kiến trong thời gian tới, vốn điều lệ của EVNFinance sẽ tăng từ 7.042,4 tỷ đồng lên mức hơn 7.680 tỷ đồng, tương đương quy mô vốn của một số ngân hàng thương mại.

Theo Báo cáo tài chính quý III/2024, EVNFinance ghi nhận nhiều chỉ số tăng trưởng tích cực: lãi trước thuế gần 227 tỷ đồng, tăng 58% so với cùng kỳ năm trước; tổng tài sản của công ty đạt 51.447 tỷ đồng, tăng 4,5% so với đầu năm; cho vay khách hàng tăng trưởng thêm 15% so với đầu năm, lên mức 38.588 tỷ đồng; tỷ lệ nợ xấu giảm từ mức 1,3% xuống còn 0,76%.

Những năm qua, với các thành tựu trong hoạt động kinh doanh và sự đóng góp tích cực cho cộng đồng, EVNFinance đã đạt được nhiều giải thưởng như: Top 5 Công ty uy tín ngành Tài chính năm 2024 do Vietnam Report đánh giá, năm thứ 4 liên tiếp duy trì xếp hạng tín nhiệm mức B2 từ Moody's, giải thưởng "Giao dịch Thị trường Cận biên tốt nhất 2022 đối với hạng mục Khu vực Châu Á Thái Bình Dương" do Tạp chí Finance Asia vinh danh, giải thưởng "Giao dịch của năm" do IJ Global trao tặng dành cho giao dịch trái phiếu xanh, Chứng nhận hạng vàng năm 2024 về Bảo vệ khách hàng từ Inclusion Social Ratings...

Sau hơn 16 năm thành lập và 7 năm thoái vốn nhà nước, EVNFinance đã có những bước phát triển độc lập, tự tin và mạnh mẽ. Trong các năm tiếp theo, EVNFinance kiên định với định hướng là công ty tài chính cung cấp các dịch vụ tài chính toàn diện cho thị trường, tiếp tục theo đuổi mục tiêu tài chính số và phát triển bền vững.

Doãn Thắng

PECC2 VÀ H&M KÝ KẾT THỎA THUẬN HỢP TÁC THEO CƠ CHẾ DPPA



Vừa qua, H&M Việt Nam và Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2 (PECC2) đã ký kết thỏa thuận hợp tác theo cơ chế DPPA (Direct Power Purchase Agreement - Cơ Chế Mua Bán Điện Trực Tiếp). Sự kiện đánh dấu một bước tiến quan trọng hướng tới mục tiêu phát triển bền vững của hãng thời trang quốc tế.

Ông Nguyễn Hải Phú – Phó Tổng Giám đốc PECC2 cùng bà Jessica Vilhelmsson – Giám đốc khu vực H&M, đại diện ký biên bản ghi nhớ thỏa thuận hợp tác

Để ký kết được diễn ra tại trụ sở PECC2 Innovation Hub, với sự tham dự của bà Jessica Vilhelmsson – Quản lý khu vực của H&M và ông Nguyễn Hải Phú – Phó Tổng Giám đốc PECC2, cùng đại diện của các phòng ban liên quan.



Trong khuôn khổ chương trình làm việc và ký kết, đoàn công tác của H&M đã tham quan Hệ thống BESS được lắp đặt tại toà nhà PECC2 Innovation Hub, trung tâm Vận hành Nhà máy điện từ xa (PECC2-OCC) và trung tâm Năng lực số (PECC2-DCC), để được xem về việc ứng dụng công nghệ trong quản lý vận hành nhà máy từ xa và áp dụng số hoá vào trong các công trình nhà máy điện.

Sự kiện đánh dấu một bước mở đầu mới của PECC2 khi là thỏa thuận hợp tác theo cơ chế DPPA đầu tiên được ký kết với một thương hiệu thời trang lớn trên toàn cầu, góp phần giúp H&M tiếp cận nguồn điện sạch với chi phí hợp lý.

Với sứ mệnh thúc đẩy chuyển đổi năng lượng sạch và bền vững, PECC2 đã và đang phát triển các dự án năng lượng tái tạo nhằm cung cấp điện xanh và sạch cho các doanh nghiệp lớn như H&M thông qua cơ chế DPPA, giúp khách hàng tiếp cận các cơ hội hợp tác trong lĩnh vực năng lượng tái tạo. Thông qua cơ chế DPPA, PECC2 cam kết đồng hành cùng các doanh nghiệp mang lại giá trị gia tăng, bảo đảm lợi ích lâu dài cho các bên.



Đoàn đại diện H&M tham quan Hệ thống BESS và trung tâm Vận hành Nhà máy điện từ xa (PECC2-OCC) tại toà nhà PECC2 Innovation Hub

Nguyễn Mạnh

EVN VÀ TỈNH PHÚ THỌ HỢP BÀN TRIỂN KHAI ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN



Phó Chủ tịch UBND tỉnh Phú Thọ Nguyễn Thanh Hải khẳng định tỉnh sẽ phối hợp cùng EVN để triển khai dự án



Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương phát biểu



Cuộc họp diễn ra tại trụ sở UBND tỉnh Phú Thọ

Ngày 13/12, tại tỉnh Phú Thọ, Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương làm việc với Phó Chủ tịch UBND tỉnh Phú Thọ Nguyễn Thanh Hải về công tác chuẩn bị triển khai đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên trên địa bàn tỉnh.

Dự án năng lượng trọng điểm của đất nước

Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương cho biết, để đảm bảo “điện đi trước một bước” phục vụ nhu cầu phát triển kinh tế, xã hội và đời sống dân sinh, EVN đã liên tục đầu tư xây dựng các công trình điện tại mọi miền đất nước. Trong đó, năm 2024 dưới sự chỉ đạo của Đảng, Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, với sự quan tâm, ủng hộ của các Bộ ngành, địa phương và người dân, EVN đã hoàn thành công trình đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch – Phố Nối chỉ trong hơn 6 tháng thi công. Kỳ tích đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch – Phố Nối đã tạo động lực, truyền cảm hứng cho người dân, doanh nghiệp và cả hệ thống chính trị trong triển khai các công trình, dự án trọng điểm của quốc gia, tiếp tục công cuộc phát triển hạ tầng của đất nước, bước vào kỷ nguyên mới của dân tộc. Trên tinh thần đó, đối với dự án đường dây 500kV Lào Cai – Vĩnh Yên, Ban Chỉ đạo nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng đã chỉ đạo điều chỉnh tiến độ dự án: *Phấn đấu khởi công trước ngày 30/4/2025 và hoàn thành thi công trong 6 tháng để lập thành tích chào mừng Đại hội Đảng các cấp.*

Phó Giám đốc Ban Quản lý dự án điện 1 (EVNPMB1) Đỗ Quang Khải báo cáo, tổng chiều dài tuyến đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên là 229,26km đi qua 4 tỉnh Lào Cai, Yên Bái, Phú Thọ



Phối cảnh dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên

và Vĩnh Phúc. Đoạn tuyến của dự án đi qua địa phận tỉnh Phú Thọ có chiều dài là 41,16 km, tổng số vị trí cột 95 vị trí, tổng diện tích chiếm đất vĩnh viễn 10,63 ha, tổng số nhà ở dự kiến phải tái định cư là 102 hộ.

Trong đó, đoạn tuyến qua huyện Đoan Hùng dài 22,82 km, bao gồm 48 vị trí móng cột, phải thu hồi đất vĩnh viễn là 4,9 ha, tuyến đi qua 8 xã (Bằng Luân, Phú Lâm, Phúc Lai, Tây Cốc, Ngọc Quan, Yên Kiện, Tiêu Sơn và Minh Tiến), số hộ bị ảnh hưởng bởi hành lang an toàn tuyến là 57 hộ dự kiến phải tái định cư.

Đoạn tuyến qua huyện Thanh Ba có chiều dài 5,84 km, bao gồm 17 vị trí móng cột phải thu hồi đất vĩnh viễn là 2,67 ha, tuyến đi qua 2 xã (Đại An và Quảng Yên), số hộ bị ảnh hưởng bởi hành lang tuyến là 32 hộ dự kiến phải tái định cư.

Đoạn tuyến qua huyện Phù Ninh có chiều dài 12,5 km, bao gồm 30 vị trí móng cột phải thu hồi đất vĩnh viễn là 3,07 ha, tuyến đi qua 5 xã (Trạm Thán, Liên Hoa, Lệ Mỹ, Trung Giáp và Tri Quận), số hộ bị ảnh hưởng bởi hành lang tuyến là 13 hộ dự kiến phải tái định cư.

Tại buổi làm việc, EVN/EVNPMB1 cũng đã thông tin tới UBND tỉnh Phú Thọ về nhu cầu sử dụng đất của dự án; về chủ trương chuyển đổi mục đích sử dụng rừng, đất.

Để kịp thời triển khai dự án với tiến độ gấp rút, EVN/EVNPMB1 sẽ thành lập ban chỉ đạo tiền phương triển khai dự án tại tỉnh Phú

Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên:

- Chủ đầu tư: EVN
- Đại diện chủ đầu tư: Ban Quản lý dự án Điện 1
- Đi qua các tỉnh: Lào Cai, Yên Bái, Phú Thọ, Vĩnh Phúc
- Quy mô: Xây dựng mới đường dây 500kV mạch kép dài khoảng 228,92 km; mở rộng thêm 2 ngăn lộ 500kV tại Trạm biến áp 500kV Vĩnh Yên đi Trạm biến áp 500kV Lào Cai.
- Vốn đầu tư: khoảng trên 7.000 tỷ đồng
- Dự kiến khởi công: 30/4/2025.

Thọ nói riêng và các tỉnh dự án đi qua nói chung, nhằm kịp thời phối hợp, chỉ đạo giải quyết các vấn đề phát sinh tại địa phương.

“Chỉ bàn làm, không bàn lùi”

Để đáp ứng tiến độ gấp rút của dự án, EVN rất cần sự phối hợp của địa phương để triển khai các công việc giải phóng mặt bằng. Trong đó, với giai đoạn 1, cần đáp ứng mặt bằng để nhà thầu triển khai thi công từ ngày 30/4/2025; giai đoạn tiếp theo, cần bàn giao toàn bộ hành lang trước 30/9/2025 để đáp ứng đóng điện dự án, vận hành an toàn.

Trong quá trình lập thiết kế và triển khai thực hiện dự án, EVN/EVNPMB1 kiến nghị UBND tỉnh Phú

Thọ không thỏa thuận các công trình/dự án khác thực hiện trong hành lang lưới điện dự án. Trường hợp có những vị trí cột điện bắt buộc có những điều chỉnh, vi chỉnh, kiến nghị UBND tỉnh giao cơ quan chủ trì linh hoạt rút ngắn thời gian thỏa thuận cục bộ đoạn tuyến phải điều chỉnh, vi chỉnh ngay tại thực địa. Kiến nghị Bộ Chỉ huy quân sự tỉnh có ý kiến về tình hình bom mìn vật liệu nổ còn sót lại sau chiến tranh tại khu vực xây dựng dự án trước ngày 15/12/2024. Đồng thời, đề nghị thành lập các tổ bồi thường giải phóng mặt bằng, tái định cư chuyên trách cho dự án. Bố trí quỹ đất tái định cư cho các hộ có nhà nằm dưới hành lang tuyến đường dây 500kV (dự kiến 102 hộ). EVN/EVNPMB1 cũng có các kiến nghị liên quan về công tác chuyển mục đích sử dụng rừng, trồng rừng thay thế, phương án tạm sử dụng rừng.

Tại buổi làm việc, đại diện các Sở, ban, ngành, huyện đã có ý kiến cụ thể về các vấn đề liên quan để chuẩn bị triển khai đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên trên địa bàn tỉnh.

Khối lượng công việc lớn, với nhiều khó khăn nhưng tỉnh Phú Thọ xác định đây là dự án trọng điểm, phải quyết tâm thực hiện. Phó Chủ tịch UBND tỉnh Phú Thọ - ông Nguyễn Thanh Hải cho biết, tỉnh cam kết phối hợp chặt chẽ cùng EVN để triển khai dự án, “không bàn lùi”.

Lãnh đạo UBND tỉnh yêu cầu các sở, ban, ngành, địa phương phối hợp cùng chủ đầu tư để tính toán, đưa ra phương thức làm việc khoa học, hiệu quả, vào cuộc quyết liệt. Đồng thời, yêu cầu thành lập tổ công tác chỉ đạo triển khai dự án với đại diện sở, ban, ngành, địa phương, các tổ chức đoàn thể; tập trung thực hiện công tác giải phóng mặt bằng, tuyên truyền tới người dân. Cần xây dựng tiến độ cụ thể để thực hiện, theo dõi công việc toàn tuyến đường dây trên địa bàn từng huyện. Đồng thời, tỉnh đề nghị EVN cử đầu mối phụ trách thường trực tại địa phương để kịp thời phối hợp, giải quyết các vấn đề liên quan dự án trên địa bàn tỉnh Phú Thọ.

PV

SỬA CHỮA LỚN, NÂNG CAO HIỆU SUẤT VẬN HÀNH TẠI CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN EVNGENCO2



Đơn vị sửa chữa thực hiện nội dung lắp rotor tổ máy phát H2 nhà máy thủy điện Quảng Trị. Ảnh: Minh Lương

Nhu cầu tiêu thụ điện tăng cao, công tác sửa chữa lớn tại các Nhà máy của Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đóng vai trò then chốt, duy trì sự vận hành hiệu quả hệ thống điện quốc gia.

Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) xác định, công tác sửa chữa lớn không chỉ là nhiệm vụ quan trọng về mặt kỹ thuật mà còn là yếu tố quyết định an ninh năng lượng và hiệu quả kinh tế. Do đó, thời gian qua, EVNGENCO2 đã quan tâm, triển khai kế hoạch sửa chữa lớn một cách bài bản, khoa học, từ khâu khảo sát, đánh giá tình trạng thiết bị; đến việc chỉ đạo quyết liệt các đơn vị tập trung mọi nguồn lực tổ chức thực hiện công tác sửa chữa lớn. Việc này đảm bảo các tổ máy luôn sẵn sàng vận hành ổn định, đáp ứng yêu cầu cung cấp điện liên tục cho hệ thống. Nhờ đó, nhiều đơn vị đã hoàn thành

tốt kế hoạch, đảm bảo tiến độ và chất lượng các hạng mục công việc.

Ngay sau khi được Tổng công ty và Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện quốc gia (NSMO) phê duyệt thời gian thực hiện sửa chữa lớn, Ban lãnh đạo các

Đơn vị trực thuộc đã lập kế hoạch chi tiết cho từng tổ máy, hệ thống thiết bị. Bên cạnh đó, đơn vị đã huy động 70% người lao động tại công trường, kết hợp trang bị đầy đủ máy móc, vật tư để thực hiện công tác bảo dưỡng. Bằng tinh thần nhiệt huyết, trách nhiệm, đội ngũ cán bộ, kỹ sư, sự phân chia công việc, lập các tổ công tác, chuẩn bị dụng cụ sẵn sàng thực hiện việc sửa chữa lớn. Đến cuối năm 2024, công tác sửa chữa lớn tại các Đơn vị cơ bản đảm bảo tiến độ, thiết bị đưa vào vận hành chất lượng, đạt độ tin cậy cao.

Bên cạnh những kết quả đạt được, công tác sửa chữa lớn tại các nhà máy nhiệt điện của EVNGENCO2 đang phải đối mặt với nhiều thách thức, từ sự phức tạp của hệ thống thiết bị, đến áp lực thời gian trong bối cảnh nhu cầu điện tăng cao. Tuy nhiên, với sự đầu tư bài bản và chiến lược dài hạn, EVNGENCO2 đã và đang khẳng định năng lực trong việc bảo đảm vận hành ổn định hệ thống điện.

Điển hình như tại Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng 1, 2 (một trong



Đội ngũ vận hành, kỹ thuật tại Công ty CPND Hải Phòng thường xuyên kiểm tra, giám sát thiết bị nhằm sớm phát hiện các bất thường. Ảnh: ĐVCC

các Nhà máy có công suất lớn nhất do EVNGENCO2 quản lý), khi các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật quan trọng như suất hao nhiệt, tỷ lệ điện tự dùng... có dấu hiệu thiếu ổn định, EVNGENCO2 đã kịp thời chỉ đạo Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng chủ động liên hệ, tích cực phối hợp và cung cấp đầy đủ, chính xác, trung thực, kịp thời về tình trạng các hệ thống thiết bị cho Nhà sản xuất. Trên cơ sở khuyến cáo của các Nhà sản xuất, Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng đã khẩn trương rà soát, hoàn thiện, phê duyệt phương án kỹ thuật sửa chữa lớn năm 2024. Đồng thời, xây dựng kế hoạch tổng thể về cải tạo, nâng cấp các hệ thống thiết bị Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng 1, 2 nhằm không xảy ra sự cố chủ quan, lặp lại... Với sự chỉ đạo quyết liệt từ EVNGENCO2, Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng tập trung mọi nguồn lực thực hiện công tác sửa chữa lớn các tổ máy năm 2024.

Đối với công tác chuẩn bị sửa chữa lớn năm 2025, một số đơn vị như Công ty Nhiệt điện Cần Thơ, Thủy điện Sông Bung; Công ty TNHH MTV Thủy điện Trung Sơn; Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Ba Hạ, A Vương, cũng đảm bảo tiến độ phê duyệt.

Thời gian tới, EVNGENCO2 tiếp tục hướng tới mục tiêu phát triển bền vững, cải thiện hiệu suất năng lượng và áp dụng các giải pháp kỹ thuật tiên tiến. Điều này không chỉ góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia mà còn đáp ứng yêu cầu về bảo vệ môi trường và phát triển kinh tế - xã hội.

Đồng thời, đẩy mạnh ứng dụng công nghệ hiện đại trong quá trình sửa chữa, như máy móc tự động hay phần mềm quản lý dữ liệu. Những cải tiến này không chỉ giúp rút ngắn thời gian sửa chữa mà còn nâng cao độ chính xác và hiệu quả công việc.

Bên cạnh đó, Tổng công ty cũng chú trọng công tác đào tạo, nâng cao năng lực đội ngũ kỹ sư và công nhân kỹ thuật, tạo điều kiện tiếp cận các công nghệ mới trong lĩnh vực bảo dưỡng và sửa chữa nhà máy điện.

Công tác sửa chữa lớn tại các nhà máy nhiệt điện của EVNGENCO2 là minh chứng cho tinh thần trách nhiệm, sự nỗ lực và cam kết của đội ngũ cán bộ, công nhân viên Tổng công ty trong việc giữ vững niềm tin của khách hàng và cộng đồng.

Ngọc Mai (ảnh Minh Lương)

LÃNH ĐẠO EVN TIẾP VÀ LÀM VIỆC VỚI CÔNG TY CỔ PHẦN TẬP ĐOÀN THE GREEN SOLUTIONS

Chiều 2/12 tại Hà Nội, Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải đã tiếp và làm việc với Công ty Cổ phần Tập đoàn The Green Solutions để trao đổi xoay quanh nhiên liệu amoniac cho các nhà máy nhiệt điện than.

Tham dự buổi làm việc còn có lãnh đạo các ban chuyên môn EVN. Tổng công ty Phát điện 2, Công ty CP Nhiệt điện Phả Lại tham gia qua hình thức trực tuyến.

Về phía Công ty Cổ phần Tập đoàn The Green Solutions (The Green Solutions) có bà Huỳnh Thị Kim Quyên, Tổng giám đốc cùng ban lãnh đạo Công ty.



Tập đoàn Điện lực Việt Nam (bên phải) có buổi làm việc với Công ty Cổ phần Tập đoàn The Green Solutions

The Green Solutions đã trao đổi, đề xuất cơ hội hợp tác với EVN trong cung cấp nhiên liệu amoniac cho các nhà máy nhiệt điện than trong EVN. Tập đoàn này đang phát triển dự án nhà máy sản xuất Hydro xanh đầu tiên tại Việt Nam ở tỉnh Trà Vinh, dự kiến sản phẩm đầu ra khoảng 182.500 tấn amoniac xanh/năm.

Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải hoan nghênh đề xuất hợp tác của The Green Solutions. Cũng theo Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải, EVN đã chỉ đạo các đơn vị trực thuộc nghiên cứu, xây dựng các dự án chuyển đổi nhiên liệu theo Quy hoạch điện VIII, trong đó có các nhà máy Nhiệt điện Phả Lại 1 và 2 trực thuộc EVNGENCO2.

Hai bên cũng trao đổi và làm rõ hơn một số vấn đề liên quan tới cơ chế cho các nhà máy sử dụng nhiên liệu thay thế như khả năng cung ứng nguồn nhiên liệu trong dài hạn, giá bán điện, cơ chế huy động nhà máy khi tham gia thị trường điện, phương án vận chuyển amoniac nội địa tới nhà máy điện...

Theo Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050 (Quy hoạch điện VIII) đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 500/QĐ-TTg ngày 15 tháng 5 năm 2023, Việt Nam sẽ không xây dựng các nhà máy nhiệt điện than mới sau năm 2030 và các nhà máy điện khí sau năm 2035 để đảm bảo giảm phát thải carbon và mục tiêu cam kết tại COP 26 về trung hòa carbon vào năm 2050.

Thanh Hương

“Xuyên đêm”

ĐƯA CÁC CÔNG TRÌNH LƯỚI ĐIỆN TRỌNG ĐIỂM VỀ ĐÍCH

Những này này, trên công trường nhiều công trình lưới điện trọng điểm 110kV tại khu vực các tỉnh phía Nam do Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) quản lý, hàng trăm cán bộ, công nhân, kỹ sư đang miệt mài lao động “chạy đua” với quyết tâm đưa các Dự án về đích đúng tiến độ. Dù ngày làm việc hay cuối tuần, trên các công trường vẫn luôn sáng đèn.



Để đáp ứng tiến độ trong 3 tháng cuối năm đưa vào vận hành 46 công trình lưới điện 110kV, từ tháng 10/2024 đến nay, trên các công trình lưới điện 110kV tại khu vực miền Nam gần như không có ngày nghỉ cuối tuần.



Quá trình triển khai dự án trong những tháng cuối năm, nhiều khu vực là mùa nước dâng, mưa lớn gây không ít gian nan, thử thách trong công tác thi công cũng như vận chuyển thiết bị, vật tư.



Để vượt qua các thách thức, hoàn thành các dự án đúng tiến độ, trên các công trình điện 110kV khu vực miền Nam những ngày này luôn sáng đèn, với tinh thần “Làm ngày không đủ, tranh thủ làm đêm”.

11 tháng đầu năm, EVNSPC đã đóng điện, đưa vào vận hành 51 công trình lưới điện trọng điểm; trong đó chỉ riêng tháng 11/2024 đóng điện 26 công trình, góp phần quan trọng trong việc đảm bảo cung ứng điện an toàn, tin cậy, nâng cao chất lượng điện năng phục vụ sự phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân 21 tỉnh, thành phố phía Nam. Trong tháng 12/2024, EVNSPC sẽ tiếp tục triển khai quyết, hoàn thành chỉ tiêu kế hoạch năm 2024.



Không chỉ quyết liệt trong công tác điều hành, lãnh đạo EVNSPC cũng không quản ngại đêm hôm, thường xuyên có mặt trực tiếp trên công trường các dự án để chỉ đạo, tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc của các dự án; động viên người lao động trên công trường.



Với quyết tâm cao, nỗ lực lớn và chung sức, đồng lòng, đoàn kết của tất cả các lực lượng tham gia thực hiện dự án, từ tháng 10/2024 đến nay, EVNSPC đã đóng điện, đưa vào vận hành 35 công trình lưới điện 110kV trọng điểm trên địa bàn các tỉnh phía Nam; trong đó có những dự án đặc biệt quan trọng phục vụ các công trình trọng điểm quốc gia như Dự án Trạm biến áp 110kV Sân bay Long Thành và đường dây đầu nối. (Trong ảnh là Lãnh đạo EVNSPC chúc mừng các lực lượng tham gia đóng điện thành công công trình TBA 110kV Sân bay Long Thành và đường dây đầu nối vào khuya ngày 27/11/2024).



Chung sức cùng các nhà thầu là lực lượng CBCVN các đơn vị thành viên của EVNSPC không quản ngại khó khăn, vất vả, "trắng đêm" thực hiện công tác thí nghiệm, hiệu chỉnh các thiết bị phục vụ công tác đóng điện Dự án.

H. Hoa

MỘT SỐ LƯU Ý GIÚP XE ĐIỆN TIẾT KIỆM ĐIỆN NĂNG

Nắm rõ mẹo tiết kiệm điện khi sử dụng xe điện giúp duy trì khả năng vận hành ổn định và tối ưu định mức tiêu hao năng lượng của xe khi di chuyển.

Vấn đề năng lượng luôn là mối quan tâm hàng đầu của người tiêu dùng khi lựa chọn sử dụng phương tiện “xanh”. Thực tế, xe sẽ tiêu hao một lượng điện khá lớn nếu người dùng khởi động xe sai cách, tăng tốc đột ngột, thường xuyên phanh gấp... Tìm hiểu một số mẹo tiết kiệm điện khi sử dụng xe điện giúp người dùng giảm chi phí.

Chọn dòng xe có công suất phù hợp

Mức tiêu thụ năng lượng của xe phụ thuộc vào trọng lượng của bạn và địa hình mà bạn đi. Nếu bạn sống ở khu vực đồng bằng không có nhiều dốc đứng thì nên sử dụng acquy với nguồn năng lượng 250W. Nếu bạn sống trong khu vực đồi núi hoặc thường xuyên di chuyển ở những đoạn đường gồ ghề, nhiều ổ gà, leo dốc... bạn nên sử dụng một bình acquy xe điện có công suất 350W.

Trong trường hợp sử dụng xe có công suất không phù hợp sẽ khiến động cơ bị quá tải không những sẽ tiêu tốn nhiều điện năng hơn mức cần thiết mà động cơ của bạn cũng sẽ nhanh chóng bị mài mòn và hỏng.

Không tăng ga đột ngột với vận tốc lớn

Các dòng xe điện hiện nay thường có vận tốc từ 30 – 50km/h, việc người dùng tăng tốc đột ngột và đi với tốc độ tối đa sẽ khiến lượng điện tiêu thụ nhiều hơn và nhanh



Sử dụng xe điện không nên thường xuyên tăng ga đột ngột, sẽ gây tổn hại cho ốc quy, giảm tuổi thọ và gây tiêu hao năng lượng nhanh chóng.

hết hơn. Lúc này, động cơ hoạt động không ổn định, năng lượng bị tiêu hao nhiều hơn dẫn tới xe bị sập điện nhanh chóng. Bạn càng nhẹ nhàng trong khi tăng tốc, bạn sẽ càng sử dụng ít năng lượng hơn.

Ngoài ra, việc thường xuyên sử dụng phương tiện trong trạng thái tăng ga đột ngột cũng sẽ khiến pin bị hư hỏng và hao mòn nhanh hơn. Thậm chí pin sẽ không đáp ứng được hiệu suất hoạt động.

Hạn chế phanh gấp

Theo nhiều nghiên cứu, việc phanh gấp có thể khiến xe điện tiêu hao tới 40% năng lượng điện. Ngoài ra, pin dễ nhanh hỏng nếu người dùng thực hiện đồng thời thao tác phanh và tăng tốc đột ngột. Do vậy để đảm bảo hiệu quả vận hành, người dùng nên tăng tốc và phanh từ từ.

Đảm bảo độ căng của lốp

Theo các chuyên gia, để tận dụng tối đa khả năng của xe điện, chúng ta cần đảm bảo rằng lốp xe điện được bơm căng đúng cách và đạt áp suất được khuyến nghị bởi nhà sản xuất. Chúng ta có thể sử dụng đồng hồ đo áp suất lốp để theo dõi một cách chính xác hơn.

Thường xuyên bảo dưỡng định kỳ

Một trong những lưu ý mà bạn không bao giờ bỏ qua, đó là bảo dưỡng xe điện định kì. Bảo dưỡng xe giúp mọi thứ hoạt động trơn tru, không ảnh hưởng tới chế độ vận hành của xe, giúp bạn tiết kiệm năng lượng trong quá trình di chuyển.

Nhật Anh (TH)

MỘT SỐ MẸO TIẾT KIỆM ĐIỆN CHO CÁC THIẾT BỊ TRONG MÙA ĐÔNG

Đối với cuộc sống hiện đại ngày nay, các gia đình không chỉ cần nâng cao ý thức tiết kiệm điện trong mùa Hè, mà ngay cả trong mùa Đông với những thiết bị giữ ấm cho căn nhà cũng tiêu hao không ít nguồn điện năng. Chính vì vậy, Tạp chí Điện và Đời sống đưa ra một số mẹo sau đây để các gia đình vừa có thể thoải mái tận hưởng cảm giác ấm áp trong mùa Đông, vừa không phải lo lắng quá nhiều về chi phí cho việc sử dụng điện.

Tiết kiệm điện khi sử dụng bình nóng lạnh

Chỉ nên bật bình nóng lạnh trước khi sử dụng từ 15 - 30 phút. Tùy nhiệt độ ngoài trời cũng như số người sử dụng sẽ tiết kiệm hơn việc bạn bật bình 24/24 bởi sẽ có sự tổn thất nhiệt từ bình ra ngoài không khí trong khi đó thanh đốt vẫn làm việc. Việc này sẽ làm tổn hao điện năng. Nên kiểm tra và bảo dưỡng bình nước nóng định kỳ, loại bỏ bình đã cũ. Dùng vòi sen có dòng nước chảy chậm và tắm nhanh vào mùa đông.

Tiết kiệm điện khi sử dụng điều hòa

Vào mùa đông nhiều gia đình sử dụng điều hòa 2 chiều để sưởi nóng, người sử dụng nên bảo dưỡng và bổ sung gas để có thể sử dụng điều hòa một cách hiệu quả nhất. Việc bảo dưỡng điều hòa lưu ý các bề mặt dàn nóng, lưới lọc, dàn lạnh,... giúp việc trao đổi nhiệt nhanh hơn. Ngoài ra, việc vệ sinh máy cũng giúp cho quá trình sử dụng điều hòa được an toàn.

Khi bật điều hòa tránh việc đóng mở cửa nhiều lần sẽ gây thất thoát nhiệt năng. Không nên điều chỉnh nhiệt độ phòng chênh lệch nhiều so với nhiệt độ ở bên ngoài, chỉ nên để chênh lệch khoảng 5 độ C, nên duy trì nhiệt độ trong phòng từ 20-26 độ C.



Tiết kiệm điện khi sử dụng quạt sưởi

Quạt sưởi là một trong những thiết bị có công suất lớn và sử dụng khá phổ biến vào mùa đông khi nhiệt độ hạ thấp, nên chọn sản phẩm có công nghệ tiết kiệm điện năng như chế độ ECO tiết kiệm điện, chế độ tự ngắt, chế độ hẹn giờ. Nên chọn thiết bị có thiết kế phù hợp với diện tích phòng và có chức năng điều chỉnh nhiệt độ, tốc độ quạt gió riêng biệt. Chọn mua thiết bị quạt sưởi có cấu tạo xoay nhiều hướng, có chức năng tạo ẩm và có công tắc an toàn tắt máy khi bị đổ.

Tiết kiệm điện khi sử dụng tủ lạnh

Vào mùa đông nhu cầu làm lạnh thực phẩm không cao bằng mùa nóng tuy nhiên tủ lạnh vẫn là thiết bị hoạt động liên tục và được cắm điện 24/24. Vì thế, tủ lạnh là thiết bị tiêu thụ nhiều năng lượng nhất. Nên kiểm tra đệm cửa tủ lạnh thường xuyên và đảm bảo luôn kín và không bị hở để tránh thoát khí lạnh ra ngoài. Vào mùa đông bạn có thể để tủ lạnh ở chế độ nhỏ nhất để tiết kiệm năng lượng và kích hoạt chế độ tiết kiệm điện nếu có ở trên tủ lạnh.



Sử dụng các vật dụng giúp cách nhiệt cho ngôi nhà

Để giữ ấm cho ngôi nhà của mình thì bạn hãy tận dụng những vật dụng như rèm cửa sẽ giúp che chắn những luồng gió lọt vào bên trong nhà. Thảm trải sàn giúp bạn không bị lạnh chân khi đi trên sàn mà còn giúp giữ nhiệt cho ngôi nhà.

Đóng kín tất cả cửa

Mùa đông ở miền Bắc thường có gió mùa, kèm theo mưa rét nên bạn hãy kiểm tra và đóng kín tất cả các cửa sổ xung quanh nhà để gió không tập trung lùa qua các khe cửa nhỏ. Khi đó, ngôi nhà của bạn sẽ được giữ ấm hơn và tiết kiệm được nhiệt lượng từ các thiết bị điện khác. Mặc quần áo đủ ấm cũng là cách đơn giản nhất, tiết kiệm nhất để không phải bật quạt sưởi hay điều hòa tại văn phòng, công sở, ở nhà.

Hy vọng với những “mẹo vặt” để tiết kiệm điện cho mùa đông ở trên thì bạn có thể thay đổi thói quen sử dụng các thiết bị điện một cách phù hợp và hợp lý giúp làm ấm căn nhà của mình.

Nhật Anh



NÂNG CAO KHẢ NĂNG CHỐNG SÉT CỦA ĐƯỜNG DÂY TRUYỀN TẢI - MỘT SỐ GIẢI PHÁP ĐANG ÁP DỤNG TRONG CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 4

Nguyễn Thị Mộng Hà

Bài viết trích dẫn từ đề tài nghiên cứu cấp Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia "Nghiên cứu các giải pháp giảm sự cố có nguyên nhân do sét trên đường dây truyền tải điện 220kV Thanh Thủy - Hà Giang - Thủy điện Tuyên Quang - Yên Bái - Thái Nguyên" với mục tiêu đăng tải kiến thức cơ bản về các phương pháp nâng cao khả năng chống sét của đường dây truyền tải điện thuộc khu vực do Công ty Truyền tải điện 4 quản lý vận hành, có cập nhật một số hình ảnh theo từng giải pháp cụ thể. Ngoài ra, một số giải pháp ngăn ngừa sự cố do sét mà Công ty Truyền tải điện 4 đã thực hiện cũng được phân tích, đánh giá cụ thể theo số liệu kèm theo.

1. Khái quát chung

Đường dây là phần tử dài nhất trong lưới điện nên thường bị sét đánh và chịu tác dụng của quá điện áp khí quyển. Bảo vệ chống sét trên đường dây tải điện đóng vai trò quan trọng trong quá trình truyền tải và phân phối điện năng. Khi sét đánh vào đường dây tải điện trên không (ĐDK), xuất hiện quá điện áp (QĐA) đặt lên cách điện và QĐA lan truyền đi dưới dạng sóng. QĐA có thể làm hư hỏng cách điện đường dây, gây phát sinh hồ quang duy trì dẫn tới sự cố ngắn mạch, làm gián đoạn quá trình làm việc bình thường của hệ thống điện, hoặc lan truyền vào trạm biến áp, làm hư hỏng cách điện hoặc lão hóa cách điện của các thiết bị trong trạm. Vấn đề bảo vệ chống sét bao gồm chống sét đánh trực tiếp và chống QĐA lan truyền. Để hạn chế tác hại của sét, người ta treo dây chống sét (DCS) trên ĐDK (kết hợp nối đất chân cột) nhằm giảm xác suất sét đánh thẳng vào dây pha để hạn chế biên độ QĐA khí quyển, đồng thời đặt chống sét van trước trạm và tăng cường bảo vệ đoạn đường dây tới trạm biến áp. Tuy nhiên vấn đề bảo vệ chống sét cho ĐDK vẫn giữ nguyên tính thời sự và cấp thiết do tính chất phức tạp của hoạt động giông sét, đặc biệt là ở nước ta, nơi có mật độ sét cao.

2. Các phương pháp nâng cao khả năng chống sét của đường dây truyền tải.

Đường dây là phần tử dài nhất trong lưới nên thường bị sét đánh và chịu tác dụng của quá điện áp khí quyển. Quá điện áp không những chỉ gây nên phóng điện trên cách điện đường dây mà còn truyền sóng vào trạm biến áp gây nên sự cố phá hoại cách điện trong trạm. Do đó khi giải quyết vấn đề bảo vệ chống sét cho đường dây phải

có quan điểm tổng hợp nghĩa là phải có kết hợp chặt chẽ với việc chống sét ở trạm, đặc biệt là khoảng đường dây gần trạm (đoạn tới trạm) phải được bảo vệ cẩn thận vì khi sét đánh ở khu vực này sẽ đưa vào trạm các quá điện áp với tham số lớn, rất nguy hiểm cho cách điện của trạm. Quá điện áp khí quyển do sét đánh thẳng lên đường dây hoặc sét đánh xuống mặt đất gần đó và gây nên quá điện áp cảm ứng trên đường dây. Có thể thấy trường hợp đầu nguy hiểm nhất vì đường dây phải chịu đựng toàn bộ năng lượng của phóng điện sét, do đó nó được chọn để tính toán chống sét. Thông số đặc trưng cho khả năng chịu sét của đường dây là suất cắt đường dây, tức là số lần cắt trên đường dây có chiều dài 100 km trong thời gian một năm. Trước hết ta xác định số lần cắt trên tuyến đường dây trên cơ sở kết quả nghiên cứu. QĐA khí quyển có thể là do sét đánh thẳng lên đường dây hoặc sét đánh xuống mặt đất gần đó và gây nên QĐA cảm ứng trên đường dây. Đối với đường dây 220 kV QĐA cảm ứng không lớn, ít gây ra sự cố nên có thể bỏ qua khi tính toán suất cắt. Do đó, ta chỉ quan tâm đến số lần sét đánh thẳng lên đường dây. Với độ treo cao trung bình của dây trên cùng (dây chống sét) là h , đường dây sẽ thu hút về phía mình các phóng điện của sét trên giải đất có chiều rộng $6h$ và chiều dài bằng chiều dài đường dây L , do đó số lần sét đánh thẳng lên đường dây hàng năm là:

$$N = n_s \cdot 6h \cdot 10^{-3} \cdot L \quad (1)$$

Trong đó:

n_s - mật độ sét khu vực đường dây đi qua, lần/km² * năm
 h tính bằng m, L tính bằng km.

Số lần sét đánh thẳng lên đường dây được phân bố như sau:

- Số lần sét đánh vòng qua DCS vào dây dẫn

$$N_{\alpha} = N \cdot \vartheta_{\alpha} \quad (2)$$

va – xác suất sét đánh vòng qua DCS vào dây dẫn.

$$N_c = (N - N \cdot \vartheta_{\alpha}) \frac{h_c}{l} \quad (3)$$

- Số lần sét đánh đỉnh cột hoặc khu vực gần đỉnh cột:

Trong đó: h_c – chiều cao cột điện, l – chiều dài khoảng vượt.

$$N_l = N - N_{\alpha} - N_c \quad (4)$$

- Số lần sét đánh trong khoảng vượt:

$$N_c = N_l = n_s \cdot 3h \cdot 10^{-3} \cdot L \quad (5)$$

Theo kết quả thực nghiệm ta thường lấy số lần sét đánh đỉnh cột và số lần sét đánh trong khoảng vượt bằng nhau $N_c = N_l$, do đó:

Vì tham số của phóng điện sét (biên độ dòng điện I_s và độ dốc của dòng điện sét a) có thể có nhiều giá trị khác nhau, do đó không phải tất cả các lần có sét đánh lên đường dây đều dẫn đến phóng điện trên cách điện. Để xảy ra phóng điện, QĐA khí quyển phải có trị số lớn hơn mức cách điện xung kích của đường dây, khả năng này được biểu thị bởi xác suất phóng điện vpd. Do đó, số lần xảy ra phóng điện trên cách điện do sét đánh đỉnh cột là:

$$N_{pd} = N_c \cdot v_{pd} = n_s \cdot 3h \cdot 10^{-3} \cdot L \cdot v_{pd} \quad (6)$$

Vì thời gian tác dụng của QĐA khí quyển rất ngắn, khoảng 100 μs , trong khi thời gian làm việc của hệ thống bảo vệ rơle thường không bé quá một nửa chu kỳ tần số công nghiệp, tức là 10 ms nên không phải trường hợp phóng điện xung kích nào cũng làm nhảy máy cắt điện. Phóng điện xung kích chỉ gây ra cắt điện đường dây khi tia lửa phóng điện xung kích trên cách điện chuyển thành hồ quang duy trì bởi điện áp làm việc của lưới điện. Xác suất chuyển từ tia lửa phóng điện xung kích thành hồ quang η phụ thuộc vào nhiều yếu tố, trong đó yếu tố quan trọng nhất là gradien của điện áp làm việc dọc theo đường phóng điện. Trị số gradien càng lớn thì việc duy trì điện dẫn của khe phóng điện và chuyển thành hồ quang càng thuận lợi.

Số lần cắt điện do sét đánh vào đỉnh cột hằng năm của đường dây là:

$$N_{cd} = N_{pd} \cdot \eta = N_c \cdot v_{pd} \cdot \eta = n_s \cdot 3h \cdot 10^{-3} \cdot L \cdot v_{pd} \cdot \eta \quad (7)$$

Suất cắt đường dây (số lần cắt trên đường dây có chiều dài 100 km trong thời gian một năm) là:

$$n_{cd} \frac{N_{cd} \cdot 100}{L} = 0,3n_s \cdot h \cdot v_{pd} \cdot \eta \quad (8)$$

Xuất phát từ việc tính toán suất cắt do sét đánh vào đường dây người ta đưa ra các phương pháp nâng cao khả năng chống sét của các đường dây truyền tải được sử dụng rộng rãi trong khu vực và trên thế giới bao gồm các phương pháp chính sau:

- Treo dây chống sét.
- Giảm điện trở nối đất của cột.
- Giảm góc bảo vệ α .
- Đặt chống sét van đường dây.
- Tăng cường cách điện đường dây.

2.1. Treo dây chống sét

Dây chống sét làm nhiệm vụ bảo vệ chống sét đánh thẳng cho dây dẫn (dây pha) nhưng chưa phải là an toàn tuyệt đối mà vẫn còn khả năng sét đánh vào dây dẫn. Trong thời gian gần đây, ở nhiều nước ngày càng sử dụng rộng rãi đường dây hai lộ đi trên cùng cột điện, chiều cao cột có thể tới 40÷ 50m. Kinh nghiệm vận hành của các đường dây này cho thấy xác suất sét đánh vòng qua dây chống sét vào dây dẫn (Ja) không những chỉ phụ thuộc vào góc bảo vệ a mà còn tăng theo chiều cao cột điện, xác suất này được biểu thị bởi công thức kinh nghiệm:

$$lgv_{\alpha} = \frac{\alpha \sqrt{h_c}}{90} - 4 \tag{9}$$

Trong đó:

a- góc bảo vệ của dây chống sét (độ);

h_c- chiều cao cột điện (m)

2.2. Giảm điện trở nối đất cột điện

Dù không xét đến khả năng sét đánh vòng qua dây chống sét vào dây dẫn thì việc bảo vệ bằng dây chống sét cũng không thể đảm bảo có mức chịu sét tuyệt đối. Khi sét đánh vào dây chống sét sẽ gây nên điện áp tác dụng lên cách điện mà phần chủ yếu của nó là điện áp giáng trên bộ phận nối đất của cột điện. Nếu dòng điện sét và điện trở nối đất cột điện lớn thì điện áp tác dụng lên cách điện có khả năng vượt quá mức cách điện xung kích của nó và gây nên phóng điện ngược tới dây dẫn. Như vậy dây chống sét phát huy được nhiều hay ít còn tùy thuộc vào tình hình nối đất của cột điện. Ví dụ tính suất cắt do sét đánh vào khoảng vượt dây chống sét như sau:

Lấy với dạng sóng xiên góc. Lúc này trên dây chống sét và mỗi cột sẽ có dòng điện là . Khi đường dây tải điện bị sét đánh vào khoảng vượt của dây chống sét thì sẽ sinh ra các điện áp là: điện áp tác dụng lên cách điện không khí giữa dây dẫn và dây chống sét và điện áp tác dụng lên cách điện của chuỗi sứ. Nếu các điện áp này đủ lớn thì sẽ gây ra phóng điện trên cách điện làm cắt điện trên đường dây.

+ Suất cắt điện do quá điện áp tác dụng lên cách điện không khí giữa dây dẫn và dây chống sét (ta xét với pha nào có hệ số ngẫu hợp lớn nhất).

$$U_{cd} = (1 - K_{vq}) \frac{a \cdot l}{3} (kV) \tag{10}$$

Trong đó:

K_{vq} là hệ số ngẫu hợp giữa dây dẫn và DCS có kể đến vắng quang.

a: độ dốc dòng điện sét.

l: khoảng vượt của đường dây.

Từ đó ta có thể tính được xác suất phóng điện và tính các giá trị N_{pđ} và n_{pđ}.

Trong thiết kế và thi công đường dây, thường chọn khoảng cách giữa các dây đủ lớn để tránh chạm dây nên khả năng xảy ra phóng điện trong trường hợp này ít xảy ra và dù có xảy ra thì xác suất hình thành hồ quang cũng rất nhỏ. Vì vậy suất cắt trong trường hợp này có thể bỏ qua.

Suất cắt điện do quá điện áp tác dụng lên chuỗi sứ.

Điện áp tác dụng lên chuỗi sứ khi sét đánh vào khoảng vượt của dây chống sét là: U_{cđ}(t) = U_c(t) + U_{lv}. Trong đó: U_{lv}: điện áp làm việc; U_c(t): điện áp tại đỉnh cột.

$$U_{lv} = \frac{2}{\pi} \int_0^{\frac{\pi}{\sqrt{3}}} \frac{\sqrt{2}}{\sqrt{3}} \cdot U \cdot \sin(\omega t) dt = 0,52 \cdot U_{dm} = 0,52 \cdot 110 = 57,2 (kV) \tag{11}$$

$$U_c(t) = \left[\frac{R_c \cdot i_s(t)}{2} + L_c \frac{di_s}{dt} \right] (1 - K_{vq}) \tag{12}$$

Với dạng sóng xiên góc xét với thời gian t $\leq t_{ds}$ thì:

$$U_c(t) = \left[\frac{R_c \cdot a \cdot t}{2} + L_c \frac{a}{2} \right] (1 - K_{vq}) \tag{13}$$

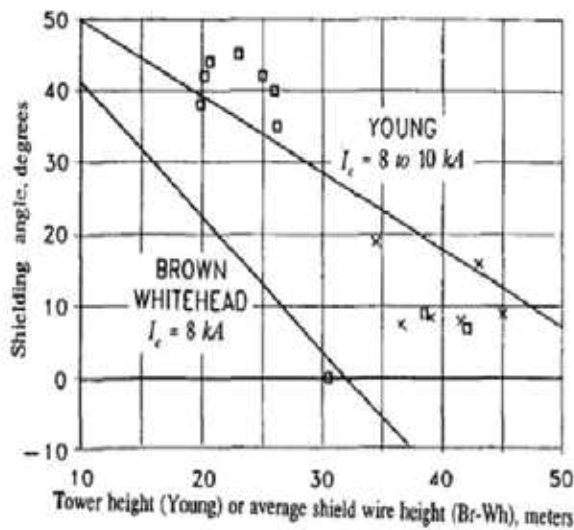
Từ công thức (12) ta thấy rằng khi giảm điện trở nối đất của cột đường dây sẽ dẫn đến điện áp tác dụng lên cách điện của đường dây giảm. Đây vẫn được cho là phương pháp hiệu quả nhất để nâng cao khả năng chống sét cho đường dây truyền tải trong khu vực và trên thế giới.

2.3. Giảm góc bảo vệ a

Vi độ treo cao trung bình của dây dẫn thường lớn hơn 2/3 độ treo cao của dây chống sét nên có thể không cần để cập đến phạm vi bảo vệ mà hiển thị bằng góc bảo vệ a là góc giữa đường thẳng đứng với đường thẳng nối liền dây thu sét và dây dẫn. Có thể tính toán được trị số giới hạn của góc bảo vệ là 310 (tga =0,6) và thực tế thường lấy khoảng 20÷250.

Từ công thức (9) của nội dung treo dây chống sét ta nhận thấy việc giảm góc bảo vệ a sẽ dẫn đến giảm khả năng hay xác suất sét đánh vòng qua dây chống sét vào dây dẫn. Hiện nay trên thế giới đang sử dụng phương pháp giảm suất cắt do sét bằng cách tạo góc bảo vệ âm như sau:

- Các tính toán suất cắt dựa trên giả thiết sét đánh thẳng đứng cho nên về nguyên tắc góc bảo vệ a=0 là không có dây thu sét.
- Góc bảo vệ a càng giảm, dòng sét đánh vào dây dẫn càng nhỏ.
- Luôn tồn tại góc đánh của sét nào đó khác không cho nên cần thực hiện góc bảo vệ âm.

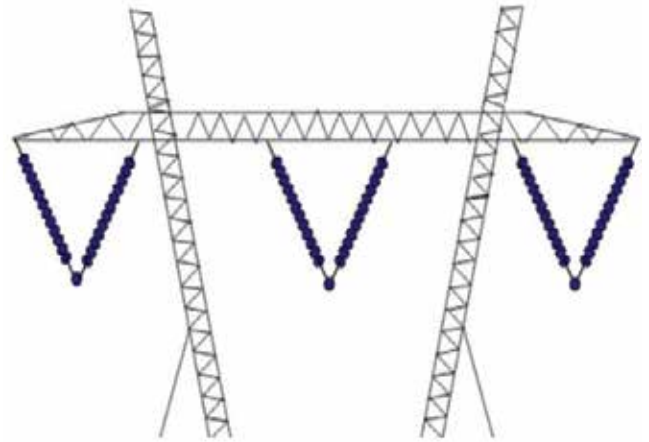


Hình 1- Quan hệ góc bảo vệ a với biên độ dòng điện sét

Hiện nay vẫn đang sử dụng phương pháp tạo góc bảo vệ âm bằng cách điện kiểu V như sau:

Theo Quy phạm trang bị điện 11-TCN-19-2006: Khoảng cách giữa hai dây pha luôn phải lớn hơn hoặc bằng 5m, khoảng cách giữa dây dẫn và phần không mang điện phải lớn hơn 2m đối với cấp điện áp 220kV. Chiều dài xà tính cả trường hợp lệch do bão. Theo tính toán sơ bộ độ

lệch này có thể dao động từ 1÷2m, tùy chiều dài khoảng vượt. Cách điện chữ V có độ lệch gần bằng 0. Có thể tính toán cụ thể nếu khả thi với từng loại kết cấu đường dây và cấp điện áp khác nhau.



Hình 2 – Góc bảo vệ âm bằng cách điện kiểu V

2.4. Tăng chiều dài cách điện đường dây

Mục đích: tăng chiều dài chuỗi sứ là tăng đường rò, kéo dài khoảng cách mở phóng, tăng dòng điện ngưỡng xảy ra phóng điện đối với cả sét đánh vào đường dây chống sét và dây dẫn.

Cách thực hiện: thêm từ 1 đến 4 bát sứ. (tuy nhiên phải chú ý đảm bảo khoảng cách an toàn tránh hiện tượng phóng điện trong không khí).

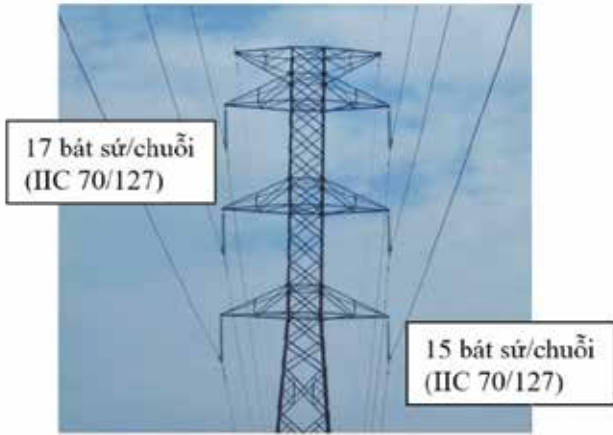
Khi tăng chiều dài cách điện đường dây dẫn đến giảm xác suất hình thành hồ quang duy trì h được thực hiện bằng cách giảm cường độ điện trường dọc theo đường phóng điện. Trong trường hợp này gradient điện áp làm việc có thể giảm tới khoảng 0,1÷0,2 kV/m và xác suất hình thành hồ quang chỉ còn 10÷ 20%.

Khi có phóng điện trên cách điện của đường dây, máy cắt có thể bị cắt ra nếu có xuất hiện hồ quang tần số công nghiệp tại nơi phóng điện. xác suất hình thành hồ quang η phụ thuộc vào điện áp làm việc trên cách điện pha của đường dây và độ dài cách điện của đường dây. Có thể xác định η theo bảng 1:

$E_{lv} = \frac{U_{lv}}{l_{cs}}$ (kV/m)	50	30	20	10
η	0,6	0,45	0,25	0,10

U_{lv} – điện áp pha
 l_{cs} – chiều dài chuỗi sứ

Bảng 1. Xác suất hình thành hồ quang



Hình 3 – Tăng chiều dài cách điện một mạch trên đường dây hai mạch

2.5. Đặt chống sét van đường dây

Với yêu cầu về độ tin cậy cung cấp điện ngày càng cao, nhằm giảm thiểu các vụ sự cố do quá điện áp khí quyển gây nên, từ những năm đầu thập niên 90 thì chống sét van đường dây với giá cả hợp lý và trọng lượng nhẹ đã được lắp đặt trên đường dây truyền tải điện.



Hình 4- Đặt chống sét van đường dây

Chống sét van được lắp đặt trên dây dẫn của đường điện cao áp trên không, nhằm giảm rủi ro chọc thủng cách điện do quá điện áp khí quyển (phóng điện sét) và do quá điện áp thao tác.

Chống sét van đường dây dùng để bảo vệ đường dây có nguyên lý hoạt động khác so với hầu hết các kiểu chống sét khác. Đối với chống sét van đường dây, dòng điện sét được dẫn trên dây dẫn. Đối với các trường hợp chống sét khác, dòng điện sét được cách ly khỏi dây dẫn.

Nếu không có chống sét van bảo vệ, khi xảy ra sét đánh trực tiếp vào cột điện hoặc dây chống sét, dòng điện sét sẽ đi qua dây thoát sét xuống đất. Nếu tổng trở nối đất lớn thì điện áp giáng trên tổng trở nối đất cột điện lớn vượt quá khả năng chịu đựng của cách điện dây dẫn, có thể xảy ra hiện tượng phóng điện ngược trên cách điện. Phóng điện ngược: Là hiện tượng xuất hiện hồ quang bắt đầu từ dây nối đất cột điện vòng qua cách điện tới dây pha mang điện. Hiện tượng này có thể xuất hiện khi sét đánh trực tiếp vào cột điện hoặc vào dây chống sét trên không, tại nơi đó có tổng trở đất tương đối cao, khả năng thoát sét kém. Nó được biết đến như hiện tượng phóng hồ quang ngược bởi vì nó có chiều ngược với hồ quang được tiến hành trong điều kiện phòng thí nghiệm. Hiện tượng phóng điện ngược thường kèm theo chọc thủng hoặc làm tổn thương cách điện đường dây. Trong trường hợp này, máy cắt phải hoạt động để loại trừ sự cố.

Ngay lập tức, theo sau quá trình phóng điện ngược là quá trình phóng điện xuôi tần số công nghiệp dọc theo đường dẫn đã bị ion hóa do phóng điện ngược gây nên. Hồ quang tần số công nghiệp này chỉ được dập tắt khi rơle bảo vệ đường dây tác động cắt máy cắt đầu nguồn. Điều này sẽ gây nên một sự cố thoáng qua trên đường dây, nếu cách điện được phục hồi hoặc sự cố vĩnh cửu nếu như cách điện bị phá hủy.

Nếu có một chống sét van được lắp trên pha này thì dòng sét sẽ đi qua chống sét van vào dây dẫn sẽ không có hồ quang do phóng điện ngược gây ra dẫn đến không xuất hiện hiện tượng ion hóa và không xảy ra phóng điện tần số công nghiệp. Trong các trường hợp sử dụng chống sét van đường dây sẽ ngăn chặn được hiện tượng chọc thủng cách điện và do đó loại trừ các sự cố do quá điện áp khí quyển gây nên.

Tuy nhiên hiện nay vẫn còn tồn tại nhiều vấn đề xung quanh việc xác định vị trí lắp đặt chống sét van và đặt cho pha nào, điện trở nối đất của cột lớn hay bé thì đặt chống sét van.

3. Các giải pháp ngăn ngừa sự cố do sét đã thực hiện tại PTC4

Thực hiện theo chỉ đạo của EVNNPT tại văn bản số 409/EVNNPT-KT+AT ngày 10/02/2023 V/v thực hiện các giải pháp ngăn ngừa sự cố và giảm tổn thất điện năng, Công ty Truyền tải điện 4 đã triển khai các giải pháp ngăn ngừa sự cố do sét bao gồm các hạng mục sau:

- Thực hiện sửa chữa, tăng cường bổ sung thêm sợi tiếp địa; Hệ thống cọc-tia phối hợp, khoảng cách giữa 2 tia > 10m, khoảng cách giữa các cọc trong 01 tia > 5m; khoan giếng tiếp địa; Dùng bột GEM nhằm giảm giá trị điện trở suất của đất ở khu vực đồi núi cao; Sơn chống rỉ, hàn nối tại vị trí tiếp giáp âm-dương, Trong năm 2023 PTC4 thực hiện sửa chữa, thay thế hệ thống nối đất không đảm bảo vận hành cho 1468 vị trí cột, hoàn thành 100% kế hoạch.

- Thực hiện kiểm tra bảo dưỡng vệ sinh thoát sét chân cột, đỉnh cột cho 10598 vị trí cột, hoàn thành 100% trước mùa mưa bão.

- Thực hiện công tác vệ sinh cách điện định kỳ, tăng cường đối với các khu vực có mật độ giông sét cao, khu vực gần biển, gần khu công nghiệp có độ nhiễm bẩn lớn, trong năm 2023 đã thực hiện vệ sinh 6.563 chuỗi cách điện truyền thống và 11.405 chuỗi cách điện composit, hoàn thành 100% kế hoạch.

- Thực hiện lắp kim thu sét đỉnh cột tại các vị trí cột cao trên 50m, vị trí cột nằm trong khu vực có mật độ giông sét lớn. Tính đến 31/12/2023, PTC4 đã thực hiện lắp kim thu sét đỉnh cột cho 5508 trên tổng số 10598 cột, đạt 52%.

- Thực hiện lắp chống sét van (CSV) và điều chuyển CSV: Đến nay PTC4 có tổng cộng 1680 bộ CSV được lắp đặt tại 963 vị trí cột thuộc khu vực có mật độ giông sét cao, các vị trí đặc biệt như trụ vượt sông, trụ vượt thung lũng, trụ có khoảng vượt lớn...

4. Đánh giá hiệu quả các giải pháp ngăn ngừa sự cố do sét và kết quả đạt được trong năm 2023

a. Đánh giá hiệu quả các giải pháp ngăn ngừa sự cố do sét:

Trong năm 2023, PTC4 đã tích cực triển khai một số giải pháp rất hiệu quả trong công tác ngăn ngừa sự cố do sét bao gồm :

- Thực hiện lắp đặt CSV và điều chuyển CSV tại các vị trí phù hợp: trên lưới có tổng cộng 1680 bộ CSV được lắp đặt tại 963 vị trí cột thuộc khu vực có mật độ giông sét cao và các vị trí đặc biệt như trụ vượt sông, trụ vượt thung lũng, trụ có khoảng vượt lớn...

- Theo ghi nhận các đồng hồ của CSV được lắp đặt trên trụ đã đánh giá được số lần sét đánh vào dây dẫn, tỷ lệ các CSV có ghi nhận sét đánh vào dây dẫn không gây sự cố đường dây là 41,37% (695/1680), như vậy mật độ sét đánh vào đường dây là rất lớn.

Bảng thống kê số liệu ghi nhận sét trên đồng hồ đếm sét

Đơn vị	Số CSV được lắp đặt (bộ)	Số CSV có ghi nhận sét (bộ)	Tỷ lệ
PTC4	1680	695	41,37%

Thực hiện lắp kim thu sét đỉnh cột tại các vị trí cột cao trên 50m, vị trí cột nằm trong khu vực có mật độ giông sét lớn. Tính đến 31/12/2023, PTC4 đã thực hiện lắp kim thu sét đỉnh cột cho 5508 trên tổng số 10598 cột, đạt 52%.

Giải pháp giảm góc bảo vệ dây chống sét đường dây 220kV Phú Mỹ - Long Thành, Long Thành – Long Bình, Hàm Thuận – Xuân Lộc và Xuân Lộc – Long Thành đã thay đổi góc bảo vệ chống sét từ 20o xuống 11o , kết quả trong năm 2023 các đường dây này không xảy ra sự cố do sét.

b. Kết quả ngăn ngừa sự cố do sét trong năm 2023

Trong năm 2023, số vụ sự cố nguyên nhân do sét trên lưới điện PTC4 đã giảm so với năm 2022 và 2021 : xảy ra 7 vụ sự cố năm 2023 giảm 65% so với năm 2022 (20 vụ sự cố) và giảm 66,7% so với năm 2021 (21 vụ sự cố).

5. Tham khảo giải pháp ngăn ngừa sự cố do sét

Tham khảo các giải pháp ngăn ngừa sự cố do sét trong tài liệu hội thảo JMCC các năm về quy định góc bảo vệ của dây chống sét, nhận thấy một số đường dây của PTC4 quản lý có góc bảo vệ chống sét khá lớn, cụ thể là :

Đơn vị	Loại cột	Góc bảo vệ
PLN (Indonesia)	- Cột tháp	275kV = 5° 500kV = 0°
SEB (Malaysia)	- Cột tháp - Cột ống trụ	0° cho mọi cấp điện áp
SESB (Malaysia)	- Cột tháp - Cột ống trụ	0° (-15°) cho mọi cấp điện áp
TNB (Malaysia)	- Cột tháp - Cột ống trụ	0° cho mọi cấp điện áp
EGAT (Thái lan)	- Cột tháp - Cột ống trụ	275kV = 5° 500kV = 0°
EVNNPT (Việt Nam)	- Cột tháp sắt	Mạch đơn: 30° Mạch kép: 20° Dự án mới: 0°

Đối với lưới điện của PTC4 có đường dây 500kV Phú Lâm – Mỹ Tho (đoạn 3 mạch) có xà chống sét (18m) dài hơn xà đỡ dây dẫn (15,6m), góc bảo vệ của dây chống sét là -50 ; đường dây này từ khi đưa vào vận hành năm 2014 đến nay chưa xảy ra sự cố với nguyên nhân do sét.

Đối với khoảng vượt sông Hậu A2-A3 đường dây 220kV Cai Lậy – Trà Nóc thuộc khoảng néo B1-B4: không có dây chống sét, các cột vượt A2, A3 cao 126,45 m có lắp kim thu sét dài 4,0m. Trước năm 2002, khoảng vượt sông này ghi nhận ít nhất 01 lần/ năm có sét đánh vào đường dây. Từ tháng 6/2002, sau khi lắp các bộ chống sét van tại các cột vượt A2, A3 thì số lần sét đánh giảm hẳn. Đến năm 2006, lắp thêm các bộ chống sét van tại các cột néo vượt B1, B4 thì không xuất hiện tình trạng sét đánh vào đường dây tại khoảng vượt này đến thời điểm hiện nay./.

Tài liệu tham khảo: Để tài nghiên cứu khoa học.

“Nghiên cứu các giải pháp giảm sự cố có nguyên nhân do sét trên đường dây truyền tải điện 220kV Thanh Thủy - Hà Giang – Thủy điện Tuyên Quang - Yên Bái - Thái Nguyên”

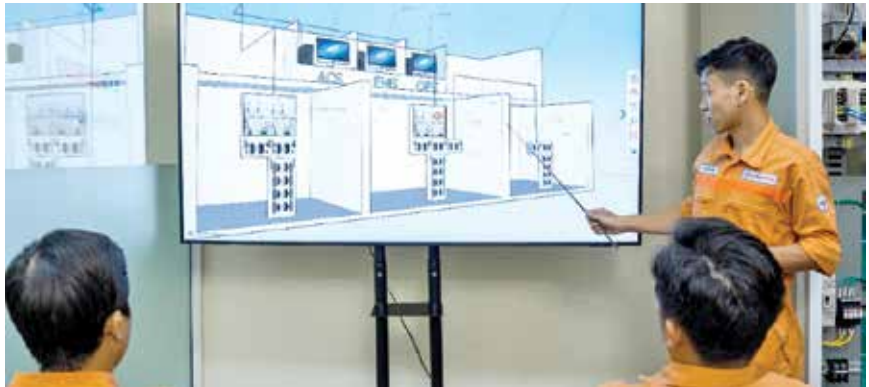
DCS NETMATION - NÂNG CAO CHẤT LƯỢNG VẬN HÀNH CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN PHÚ MỸ

Phân xưởng Vận hành 1 - Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ vừa xây dựng thành công Mô hình hệ thống DCS NETMATION và đưa vào sử dụng giai đoạn 1. Mô hình tập trung vào công tác đào tạo về phần cứng, thao tác vận hành trên phần mềm OPS, logic và cài đặt cấu hình hệ thống điều khiển DCS Netmation.

Trước đây, để hướng dẫn cho các nhân sự kỹ thuật mới về hệ thống DCS, nguyên lý điều khiển vận hành cho các thiết bị trong NMEĐ, đều bằng những tài liệu lý thuyết đơn thuần, khó hình dung, ít được thao tác thực hành. Ưu điểm nổi bật của Hệ thống mô hình DCS Netmation là môi trường thao tác vận hành thực tế, tương tự như hệ thống điều khiển hiện tại của Nhà máy Nhiệt điện Phú Mỹ 1, hoàn toàn không ảnh hưởng tới hệ thống đang vận hành. Mô hình giúp cho Kỹ thuật viên, vận hành viên nghiên cứu, thực hành giả lập logic điều khiển thực tế, trực quan, tìm hiểu nguyên lý vận hành, thực hành tìm lỗi, kiểm tra, thay thế và cài đặt, cấu hình tất cả phần cứng như MPS (CPU), Module I/O... rất thuận tiện và thực hành trải nghiệm thực tế, giúp dễ hiểu, nắm bắt công việc tốt hơn.

Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ đã xây dựng chương trình, hướng dẫn, quy trình đào tạo và áp dụng DCS Netmation mang lại hiệu quả, lợi ích thiết thực, phát huy năng lực nghiên cứu khoa học của lực lượng kỹ thuật tại đơn vị, giúp nâng cao chất lượng đội ngũ Kỹ thuật viên, vận hành viên trong việc tiếp cận các công nghệ mới, đẩy mạnh ứng dụng khoa học kỹ thuật và chuyển đổi số của Công ty.

Việc xây dựng mô hình hệ thống DCS Netmation góp phần nâng cao hiệu quả công tác đào tạo mô hình, theo dõi, thao tác, trực quan cho các chuyên viên kỹ thuật, góp phần nâng cao chất lượng, kỹ năng vận hành, đảm bảo lực lượng kế thừa về lĩnh vực C&I có chất lượng cao, từng



Buổi đào tạo kỹ thuật vận hành tại Phân xưởng



Buổi đào tạo kỹ thuật vận hành tại Phân xưởng



Hình ảnh các hệ thống thiết bị điều khiển trong mô hình

bước làm chủ được công nghệ mới. Để nâng cao hơn nữa chất lượng và tính năng của hệ thống này, Công ty đang có kế hoạch xây dựng, bổ sung chương trình, tính năng nâng cao,

mở rộng và lắp đặt thêm các thiết bị trường, mô hình nhà máy để hoàn thiện trong thời gian tới đạt được hiệu quả tối ưu hơn.

Tuấn Triều

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

Cơ quan ngôn luận của HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
Tạp chí xuất bản hàng tháng

TỔNG BIÊN TẬP:

Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP:

Dương Quang Thành Trần Quốc Lãm
Phạm Văn Bình Nguyễn Quốc Minh
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

Trong số này

Số 301 tháng 12/2024

KỶ NIỆM 70 NĂM NGÀY TRUYỀN THỐNG NGÀNH ĐIỆN VIỆT NAM (21/12/1954 - 21/12/2024)

- Giữ vững sứ mệnh “đi trước một bước” 1
- Tầm nhìn để lại 4
- PECC2: Tự hào 40 năm đồng hành cùng ngành Năng lượng Việt Nam 7
- Chuyện về cả gia đình gắn bó với ngành Điện 9

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Sẵn sàng phương án đảm bảo điện phục vụ sản xuất hàng dịp Tết Nguyên đán 2025 11
- Phê duyệt kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện Quốc gia năm 2025 13
- Công ty Truyền tải điện 2: Hoàn thành kế hoạch sản lượng truyền tải điện trước 32 ngày 15
- EVNNPT đào tạo “ứng dụng mô hình thông tin Công trình BIM trong công tác thẩm định dự án” cho gần 200 cán bộ công nhân viên 18
- EVN tổ chức chương trình hiến máu tình nguyện Tuần lễ hồng EVN lần thứ X 21
- PV Power từng bước “xanh hóa” 22
- Công ty Điện lực Hải Dương đẩy mạnh đầu tư xây dựng lưới điện phục vụ phát triển nông thôn mới 24
- Điện lực TP. Hồ Chí Minh: Tăng cường bảo mật thông tin khách hàng 25
- Công ty Điện lực Hà Tĩnh: Đối thoại để đồng hành cùng người lao động 28
- Truyền tải điện Hà Nội: Phối hợp triển khai cải tạo đường dây 220kV 30
- Gần 1.200 cán bộ, đảng viên thuộc Đảng bộ EVN: Tham gia hội nghị toàn quốc quán triệt, triển khai tổng kết việc thực hiện nghị quyết số 18-NQ/TW và một số nội dung quan trọng 32
- PECC2 và H&M ký kết thỏa thuận hợp tác theo cơ chế DPPA 35
- Sửa chữa lớn, nâng cao hiệu suất vận hành tại các nhà máy điện EVNGENCO2 38
- “Xuyên đêm” đưa các công trình lưới điện trọng điểm về đích 40

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Một số lưu ý giúp xe điện tiết kiệm điện năng 42
- Một số mẹo tiết kiệm điện cho các thiết bị trong mùa Đông 43

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Nâng cao khả năng chống sét của đường dây truyền tải
- Một số giải pháp đang áp dụng trong Công ty Truyền tải điện 4 45
- DCS NETMATION - Nâng cao chất lượng vận hành các nhà máy điện Phú Mỹ 51



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



TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

EEMC

"TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN"



EEMC - NHÀ SẢN XUẤT ĐUY NHẤT TẠI ĐÔNG NAM Á THIẾT KẾ, CHẾ TẠO THÀNH CÔNG MÁY BIẾN ÁP 500KV
EEMC - THE ONLY MANUFACTURER IN SOUTHEAST ASIA SUCCESSFULLY DESIGNED, PRODUCED 500KV TRANSFORMER



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kiosk
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cabinet



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering cabinet (MDF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (PIC)



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

Thông tin liên hệ:

Địa chỉ: 35 189 đường Lâm Tiên, thị trấn Đông Anh, huyện Đông Anh, TP. Hà Nội, Việt Nam
Hotline: (+84) 968 630 779
Fax: (+84) 243883 3113
Website: eemc.com.vn
Email: kinhdoanh@eemc.com.vn

Contact:

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

