

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883



**KỶ NIỆM 80 NĂM CÁCH MẠNG THÁNG 8
QUỐC KHÁNH 2/9**



Số 309

8 - 2025



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC



Công nhân điện lực đi kiểm tra lưới điện.



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



Công nhân **PC CAO BẰNG** khắc phục nhanh sự cố đường điện Bản Khau xã Thống Nhất (Hà Lang - Cao Bằng).



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



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



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



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

THẮP SÁNG NIỀM TIN

www.npc.com.vn

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

EVN: TỔ CHỨC THÀNH CÔNG ĐẠI HỘI ĐẢNG BỘ LẦN THỨ IV, NHIỆM KỲ 2025 - 2030

Ngày 10/8, tại Hà Nội, trong không khí trang trọng, với tinh thần khát vọng phát triển, Đảng bộ Tập đoàn Điện lực Việt Nam tổ chức phiên chính thức Đại hội đại biểu lần thứ IV, nhiệm kỳ 2025 - 2030. Đại hội vinh dự đón đồng chí Phạm Minh Chính, Ủy viên Bộ Chính trị, Bí thư Đảng ủy Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ tới dự và chỉ đạo Đại hội.



Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính tới dự, chúc mừng Đại hội đại biểu Đảng bộ Tập đoàn Điện lực Việt Nam lần thứ IV

Dự Đại hội có đồng chí Thái Phụng Nê, Anh hùng Lao động, nguyên Ủy viên BCH Trung ương Đảng, nguyên Bộ trưởng Bộ Năng lượng.

Về phía lãnh đạo các Bộ, ngành, cơ quan Trung ương có đồng chí Trần Thị Hiền - Phó Chủ nhiệm Ủy ban Kiểm tra Trung ương; đồng chí Nguyễn Hoàng Long - Thứ trưởng Bộ Công Thương; đại diện các Ban Đảng Trung ương, các Vụ, các đơn vị trực thuộc các Ban Đảng của Đảng ủy Chính phủ, các đồng chí trong Tổ chỉ đạo số 01 và Bộ phận giúp việc Tổ chỉ đạo số 01 của Đảng ủy Chính phủ, đại diện lãnh đạo và các đơn vị thuộc Bộ Tài chính, Bộ Công Thương...

Cùng dự còn có các đồng chí nguyên lãnh đạo EVN, đại diện các đối tác, đơn vị trong nước, cùng 220



Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính tới dự Đại hội đại biểu Đảng bộ Tập đoàn Điện lực Việt Nam lần thứ IV

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

đại biểu chính thức của đại hội, đại diện cho hơn 9.000 đảng viên của 25 tổ chức cơ sở Đảng thuộc Đảng bộ Tập đoàn.

Phát biểu khai mạc, đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN nhấn mạnh, với lòng biết ơn vô hạn, Đại hội thành kính tưởng nhớ Chủ tịch Hồ Chí Minh - nhà lãnh đạo thiên tài của dân tộc. Đối với mỗi cán bộ và người lao động ngành Điện, tình cảm của Bác Hồ đối với ngành Điện mãi mãi là tài sản tinh thần thiêng liêng và vô giá. Chỉ 2 tháng sau ngày tiếp quản Thủ đô, ngày 21/12/1954, Bác Hồ đến thăm 2 cơ sở quan trọng của ngành Điện là Nhà máy điện Yên Phụ và Nhà máy đèn Bờ Hồ. Lời căn dặn của Bác: "... Nhà máy này bây giờ là của nhân dân, của Chính phủ, của các cô, các chú. Các cô, các chú là chủ thì phải gìn giữ nhà máy làm cho nó phát triển hơn nữa..." là ánh sáng dẫn đường, là nguồn động viên to lớn để cán bộ, kỹ sư, công nhân ngành Điện không ngừng phấn đấu, vượt qua thử thách, hoàn thành tốt sứ mệnh của mình.

"Đại hội Đảng bộ Tập đoàn lần thứ IV có ý nghĩa đặc biệt quan trọng, là thời điểm để chúng ta tự hào nhìn lại thành quả sau chặng đường vinh quang hơn 70 năm của ngành Điện dưới sự lãnh đạo của Đảng, sự nỗ lực không ngừng của các thế hệ người lao động ngành Điện; để thế hệ hôm nay có thêm động lực, tiếp tục phát huy truyền thống tốt đẹp, thực hiện lời dạy của Bác "Phải đoàn kết chặt chẽ, thi đua làm cho Nhà máy phát triển" - đồng chí Đặng Hoàng An khẳng định.

Với phương châm "**Đoàn kết - Dân chủ - Kỷ cương - Đột phá - Phát triển**", Đại hội Đảng bộ Tập đoàn lần thứ IV có ý nghĩa bước ngoặt đối với sự phát triển của Tập đoàn trong những năm tới. Đại hội có nhiệm vụ đánh giá toàn diện kết quả thực hiện Nghị quyết Đại hội nhiệm kỳ 2020-2025, đồng thời xác định phương hướng, nhiệm vụ và các giải pháp đột phá cho nhiệm kỳ 2025-2030.

Nhiệm kỳ 2020-2025, EVN phải đối mặt với rất nhiều khó khăn, thách

thức. Tình hình kinh tế, chính trị thế giới biến động phức tạp, xung đột địa chính trị, khủng hoảng năng lượng và giá năng lượng, biến đổi khí hậu, thiên tai, lũ lụt, hạn hán diễn ra nghiêm trọng và đặc biệt là đại dịch COVID-19 đã tác động nghiêm trọng đến khả năng đảm bảo cung ứng điện và tình hình tài chính của Tập đoàn. Bên cạnh đó, những yếu kém nội tại trong quản lý điều hành, năng lực nội sinh bất cập cũng tác động không nhỏ đến hoạt động của Tập đoàn.

Được sự quan tâm chỉ đạo sát sao, kịp thời của Đảng và Nhà nước, Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, sự hỗ trợ tích cực của các Ban, Bộ, ngành Trung ương và các địa

bạc, hoàn thành nhiều công trình trọng điểm, đặc biệt là đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối, tình hình tài chính dần được cải thiện, nhiều chỉ tiêu đạt và vượt kế hoạch.

Từ đầu năm 2025 đến nay, trong bối cảnh nhiều khó khăn, thách thức, Tập đoàn đã đảm bảo cung ứng điện cho phát triển kinh tế - xã hội, sản xuất kinh doanh ổn định, duy trì tốc độ đầu tư xây dựng cao.

Tại Đại hội, Đoàn Chủ tịch đề nghị các đại biểu tập trung, thẳng thắn thảo luận, làm rõ những vấn đề:

Một là, thảo luận và thông qua Báo cáo chính trị và Báo cáo kiểm



Đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN phát biểu khai mạc Đại hội

phương, Đảng bộ Tập đoàn đã tập trung lãnh đạo củng cố khối đoàn kết, đổi mới phương thức quản trị doanh nghiệp, thay đổi toàn diện, triệt để thể chế quản lý nội bộ, đẩy mạnh ứng dụng khoa học và công nghệ, đổi mới công tác cán bộ, khơi dậy và phát huy tinh thần, trí tuệ của người lao động ngành Điện,... Nhờ đó, Tập đoàn đã vượt qua giai đoạn cực kỳ khó khăn ở nửa đầu nhiệm kỳ, các kết quả đạt được nửa cuối nhiệm kỳ có những khởi sắc, cung ứng điện được đảm bảo, khối lượng đầu tư xây dựng tăng vượt

điểm của Ban Chấp hành đương nhiệm trình Đại hội nhằm đánh giá khách quan, toàn diện, tìm ra nguyên nhân, bài học kinh nghiệm của những kết quả đã đạt được, những thành công và cả những hạn chế, yếu kém trong quá trình lãnh đạo, chỉ đạo hoạt động thực tiễn của Đảng bộ; đồng thời, trao đổi, quyết định phương hướng, mục tiêu, nhiệm vụ, các khâu đột phá và những giải pháp lớn để thực hiện phương hướng, mục tiêu nhiệm kỳ 2025-2030. Điều quan trọng nhất là tìm giải pháp làm thế nào để đưa



Các đại biểu thực hiện nghi lễ Chào cờ

các phương hướng, mục tiêu, chỉ tiêu thành thực tiễn.

Hai là, thảo luận và thông qua Báo cáo tổng hợp các ý kiến góp ý vào Dự thảo các Văn kiện trình Đại hội XIV của Đảng và Dự thảo Báo cáo chính trị trình Đại hội Đảng bộ Chính phủ lần thứ nhất, nhiệm kỳ 2025-2030.

Ba là, lựa chọn bầu Ban Chấp hành Đảng bộ, nhiệm kỳ 2025-2030, có đủ tiêu chuẩn, thực sự tiêu biểu về phẩm chất chính trị và đạo đức, có đủ tầm nhìn, khát vọng, trí tuệ, tâm huyết, năng lực, tinh thần vượt khó, dám nghĩ, dám làm, dám đột phá để lãnh đạo "Xây dựng đảng bộ trong sạch, vững mạnh; đổi mới, sáng tạo, đột phá; phát triển Tập đoàn bền vững trong kỷ nguyên vươn mình của dân tộc".

Bốn là, lựa chọn bầu đoàn đại biểu dự Đại hội Đảng bộ Chính phủ lần thứ nhất, nhiệm kỳ 2025-2030, đại diện cho ý chí, trí tuệ của Đảng bộ Tập đoàn Điện lực Việt Nam, góp phần vào thành công của Đại hội Đảng bộ Chính phủ; đồng thời có khả năng tiếp thu tinh thần Đại hội để tổ chức triển khai thực hiện thắng lợi Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Chính phủ.

Đồng chí Đặng Hoàng An nhấn mạnh, xây dựng Tập đoàn Điện lực Việt Nam trở thành Tập đoàn kinh tế

mạnh, có nền quản trị hiện đại, giữ vững vai trò trụ cột trong đảm bảo an ninh cung ứng điện và an ninh năng lượng quốc gia là mục tiêu, khát vọng của người lao động EVN, là niềm tin, kỳ vọng của Đảng, Nhà nước và nhân dân. Tiếp tục kế thừa và phát huy thành tựu đạt được 70 năm qua của ngành Điện cách mạng Việt Nam với sứ mệnh ngành Điện luôn phải đi trước một bước; đặc biệt trong giai đoạn mới, khi cả nước đang nỗ lực, chung sức, đồng lòng để đưa đất nước 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 càng phải được đặt lên hàng đầu.

Đại hội phát huy niềm tự hào về truyền thống tốt đẹp của EVN để lan toả đến hơn 9.000 đảng viên và 96.000 người lao động toàn Tập đoàn về tinh thần đoàn kết, xây dựng và tăng tốc đột phá, phát triển Tập đoàn vững mạnh trong kỷ nguyên mới.

"Với tinh thần dân chủ, đoàn kết và trách nhiệm, Đại hội đã lựa chọn và bầu ra Ban chấp hành Đảng bộ gồm 30 đồng chí có đủ tiêu chuẩn, phẩm chất và năng lực, trí tuệ để lãnh đạo Đảng bộ triển khai thực hiện thắng lợi Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Tập đoàn nhiệm kỳ 2025 - 2030 đã đề ra. Hội nghị Ban chấp hành Đảng bộ Tập đoàn lần thứ nhất nhiệm kỳ 2025-

2030 cũng đã bầu ra 10 đồng chí vào Ban Thường vụ Đảng ủy. Đồng chí Đặng Hoàng An tiếp tục tín nhiệm được bầu làm Bí thư Đảng ủy Tập đoàn, các đồng chí Nguyễn Anh Tuấn, Nguyễn Hữu Tuấn cũng đã tiếp tục tín nhiệm được bầu làm Phó Bí thư Đảng ủy Tập đoàn. Hội nghị Ban Chấp hành Đảng bộ Tập đoàn lần thứ I, nhiệm kỳ 2025-2030 cũng đã bầu ra Ủy ban Kiểm tra Đảng ủy Tập đoàn gồm có 04 đồng chí.

Trong khuôn khổ Đại hội, các đại biểu cũng đã bầu 10 đại biểu chính thức và 04 đại biểu dự khuyết tham gia Đoàn đại biểu đại diện cho ý chí, trí tuệ của Đảng bộ Tập đoàn đi dự đại hội Đảng bộ Chính phủ lần thứ I, nhiệm kỳ 2025 - 2030.

Với truyền thống cách mạng, tinh thần đoàn kết, năng động, sáng tạo và những bài học nhiệm kỳ vừa qua, dưới sự lãnh đạo, chỉ đạo của Đảng, Chính phủ, Bộ, ngành, cấp ủy cấp trên, sự nỗ lực và tinh thần quyết tâm của các cấp ủy, tổ chức đảng, cán bộ, đảng viên, người lao động trong toàn Tập đoàn, Đảng bộ Tập đoàn sẽ nỗ lực, cố gắng không ngừng, vượt qua khó khăn, thách thức, lãnh đạo Tập đoàn phấn đấu hoàn thành thắng lợi mục tiêu, nhiệm vụ Đại hội đại biểu Đảng bộ Tập đoàn lần thứ IV, nhiệm kỳ 2025 -2030 đề ra".

M.Hạnh - N.Tuấn - V.Hiếu

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM VÀ TỔNG CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN QUỐC GIA
ĐÓN NHẬN HUÂN CHƯƠNG LAO ĐỘNG HẠNG BA
VÌ THÀNH TÍCH XUẤT SẮC TRONG XÂY DỰNG ĐƯỜNG DÂY 500KV
MẠCH 3 QUẢNG TRẠCH - PHỐ NỘI



Thủ tướng Chính phủ trao Huân chương Lao động hạng Ba cho EVN, EVNNPT và cá nhân Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An



Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm đại diện EVN đón nhận Huân chương Lao động Hạng Ba

Ngày 19/8/2025, tại điểm cầu trung tâm của Lễ khánh thành, khởi công các dự án, công trình chào mừng kỷ niệm 80 năm Ngày Quốc khánh nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam (2/9/1945 - 2/9/2025), Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính đã trao Huân chương Lao động hạng Ba cho 2 tập thể gồm: Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT). Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính cũng đã trao Huân chương Lao động hạng Ba cho cá nhân ông Đặng Hoàng An - Chủ tịch HĐTV EVN.



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An đón nhận Huân chương Lao động hạng Ba



Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng đại diện Tổng công ty đón nhận Huân chương Lao động hạng Ba

Các tập thể, cá nhân được nhận Huân chương Lao động hạng Ba vì đã có thành tích xuất sắc đột xuất trong công tác tham gia xây dựng đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch – Phố Nối, góp phần vào sự nghiệp xây dựng chủ nghĩa xã hội và bảo vệ Tổ quốc.

Dự án đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch – Phố Nối được Thủ tướng Chính phủ giao Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam làm chủ đầu tư. Dự án có tổng chiều dài 519 km, gồm 1.177 vị trí cột (đi qua 211 xã/phường/thị trấn

của 43 huyện, thị xã thuộc 9 tỉnh gồm Hưng Yên, Hải Dương, Thái Bình, Nam Định, Ninh Bình, Thanh Hóa, Nghệ An, Hà Tĩnh, Quảng Bình - thời điểm trước sáp nhập), với tổng mức đầu tư hơn 22.300 tỷ đồng. Đây là các công trình truyền tải điện có vai trò đặc biệt quan trọng để nâng cao độ dự trữ ổn định trên giao diện Bắc - Trung, bổ sung công suất từ khu vực Bắc Trung Bộ cho khu vực miền Bắc, giảm tải cho các đường dây 500kV hiện hữu đảm bảo tiêu chí N-1.

Kể từ khi bắt đầu triển khai đầu tư xây dựng, dự án đường dây 500kV

mạch 3 Quảng Trạch – Phố Nối đã nhận được sự quan tâm ủng hộ, chỉ đạo quyết liệt, thường xuyên của cả hệ thống chính trị, đặc biệt là sự chỉ đạo, điều hành của Chính phủ và cá nhân Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính. Với tư duy, phương pháp, cách làm mới so với cách làm trước đây nên thời gian triển khai dự án đã được rút ngắn rất đáng kể, đáp ứng yêu cầu tiến độ hoàn thành dự án như Thủ tướng Chính phủ chỉ đạo.

Dưới sự chỉ đạo quyết liệt của của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, sự quan tâm, ủng hộ của các bộ ngành, địa phương và người dân, EVN, EVNNPT cùng các đơn vị tham gia dự án phát huy tinh thần “vượt năng, thắng mưa” làm việc “3 ca, 4 kíp”, “xuyên lễ, xuyên tết, xuyên ngày nghỉ” đã nỗ lực để khắc phục các khó khăn; sau hơn 6 tháng đã hoàn thành thi công, đóng điện và khánh thành dự án đúng dịp kỷ niệm 79 năm Cách mạng tháng Tám thành công và Quốc khánh 2/9/2024.

Sự biểu dương, khen thưởng xứng đáng từ Đảng và Nhà nước là niềm vinh dự, là động lực lớn để lãnh đạo, cán bộ, người lao động trong EVN, EVNNPT tiếp tục nỗ lực thực hiện các nhiệm vụ chính trị được giao. Phát huy kinh nghiệm từ dự án đường dây 500kV mạch 3, EVN, EVNNPT sẽ tiếp tục nâng cao năng lực quản lý đầu tư xây dựng, tối ưu hóa nguồn lực và huy động trí tuệ tập thể, trách nhiệm cá nhân để hoàn thành các công trình điện trọng điểm quốc gia khác trong thời gian tới.

Trước đó, ngày 28/8/2024, Thủ tướng Chính phủ đã có Quyết định số 922/QĐ-TTg tặng Bằng khen cho 4 tập thể và 17 cá nhân; ngày 15/5/2025, Thủ tướng Chính phủ đã có Quyết định số 927/QĐ-TTg tặng Bằng khen cho 8 tập thể và 6 cá nhân thuộc EVN, EVNNPT đã có thành tích xuất sắc đột xuất trong công tác tham gia xây dựng đường dây 500kV mạch 3, góp phần vào sự nghiệp xây dựng chủ nghĩa xã hội và bảo vệ Tổ quốc.

Quang Thắng

THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ GHI NHẬN NỖ LỰC CỦA NGÀNH ĐIỆN TRONG KHẮC PHỤC SỰ CỐ TẠI VÙNG LŨ ĐIỆN BIÊN

Ngày 3/8, tại tỉnh Điện Biên, Thủ tướng Phạm Minh Chính và đoàn công tác đã tới hiện trường, thăm hỏi, động viên người dân chịu ảnh hưởng, thiệt hại nặng nề do mưa lũ, sạt lở đất tại xã Na Son, xã Tà Dình, xã Xa Dung; sau đó, Thủ tướng Phạm Minh Chính đã chủ trì cuộc họp với các bộ ngành, địa phương về công tác tìm kiếm, cứu hộ, cứu nạn, khắc phục hậu quả thiên tai.



Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính nghe các lực lượng báo cáo nhanh tại hiện trường

Về phía EVN, Tổng giám đốc Nguyễn Anh Tuấn cùng tham gia chương trình công tác.

Tại hiện trường, chiều 3/8, Thủ tướng và đoàn công tác đã lắng nghe báo cáo trực tiếp từ các lực lượng tham gia khắc phục hậu quả thiên tai. Đại diện Điện lực địa phương, ông Nguyễn Thế Hùng - Phó Giám đốc Công ty Điện lực Điện Biên (PC Điện Biên) báo cáo: Với tinh thần khẩn trương, cán bộ công nhân viên ngành Điện đã làm việc xuyên đêm, huy động tối đa nhân lực để khôi phục cấp điện cho 8.893/8.960 khách hàng, tương ứng 96/97 trạm biến áp đã được đóng điện an toàn. 100% các xã bị ảnh hưởng bởi mưa lũ đã có điện trở lại. Hiện tại, còn 01 trạm biến áp và 67 khách hàng chưa được cấp điện, dự kiến sẽ hoàn tất đóng điện trong đêm nay.

Thủ tướng Phạm Minh Chính ghi nhận và biểu dương tinh thần trách

nhiệm cao của ngành Điện, đặc biệt là cán bộ công nhân Công ty Điện lực Điện Biên, trong việc chủ động, linh hoạt, khẩn trương khôi phục cung cấp điện cho các khu vực bị ảnh hưởng nặng nề. “Ngành Điện đã nỗ lực rất

lớn, kịp thời khôi phục cung cấp điện trở lại cho người dân. Tôi ghi nhận, biểu dương tinh thần trách nhiệm, ứng phó nhanh và hiệu quả. Tuy nhiên, trong mọi tình huống, phải tiếp tục đặt an toàn của người dân và cán bộ công nhân lên hàng đầu, không để xảy ra rủi ro khi khôi phục điện trong vùng lũ” - Thủ tướng nhấn mạnh.

Trước đó, thực hiện chỉ đạo của Chính phủ và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), lãnh đạo Tổng công ty Điện lực miền Bắc đã chỉ đạo quyết liệt các đơn vị như PC Điện Biên, PC Sơn La, dốc toàn lực để khắc phục sự cố, không để người dân bị gián đoạn điện kéo dài, khôi phục đến đâu phải đảm bảo an toàn đến đó. Các đơn vị cần phát huy tối đa phương châm “4 tại chỗ” và luôn luôn nắm bắt tình hình thực tế tại hiện trường để có biện pháp xử lý kịp thời, hiệu quả.

Kim Ngân



Cán bộ công nhân viên Điện lực đã và đang nỗ lực vượt mọi điều kiện khó khăn để đưa ánh sáng trở lại cho bà con vùng sâu, vùng xa sau lũ

PV POWER KÝ HỢP ĐỒNG MUA BÁN THAN DÀI HẠN



Ký kết biên bản ghi nhớ giữa PV Power và Công ty TNHH Năng lượng Xekong, Tập đoàn PSGC về hợp tác đào tạo



Thành viên HĐQT Petrovietnam Phạm Tuấn Anh phát biểu tại lễ ký kết

Sáng ngày 22/8/2025, tại trụ sở Bộ Công Thương, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) đã ký hợp đồng mua bán than dài hạn cho Nhà máy Nhiệt điện (NMNĐ) Vũng Áng I.

Tham dự và chứng kiến lễ ký có đại diện lãnh đạo các Cục, Vụ thuộc Bộ Công Thương, đại diện lãnh đạo Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV).

Về phía Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (Petrovietnam) có ông Phạm Tuấn Anh, Thành viên HĐQT; ông Đỗ Chí Thanh, Phó Tổng Giám đốc. Về phía PV Power có ông Hoàng Văn Quang, Chủ tịch HĐQT; ông Lê Như Linh, Tổng Giám đốc; cùng các đại diện trong

HĐQT, Ban Tổng Giám đốc, lãnh đạo các đơn vị thành viên của PV Power.



Ký kết hợp đồng mua bán than dài hạn giữa PV Power Fuel và Công ty TNHH Năng lượng Xekong

Theo tinh thần Hiệp định giữa Chính phủ Việt Nam và Lào về mua bán than và điện, các Tập đoàn/Tổng công ty (TKV, Tổng công ty Đông Bắc, PV Power) được phép ký kết hợp đồng dài hạn với Công ty TNHH Năng lượng Xekong (XPPL) với khối lượng dự kiến hàng năm từ 8-10 triệu tấn/năm.

Thay mặt lãnh đạo Petrovietnam, Thành viên HĐQT Phạm Tuấn Anh chúc mừng kết quả hợp tác giữa các doanh nghiệp của Việt Nam nói chung, Petrovietnam nói riêng với các đối tác Lào. Đồng thời khẳng định việc ký kết mua bán than dài hạn giữa các doanh nghiệp hai nước sẽ đóng góp quan trọng vào đảm bảo an ninh năng lượng cũng như góp phần bồi đắp mối quan hệ hợp tác hữu nghị lâu dài giữa Việt Nam và Lào.

Nguồn than XPPL tại Sekong-Saravan có đặc tính tương tự than Hòn Gai. PV Power đã sử dụng nguồn than này cho NMNĐ Vũng Áng 1 cho thấy phù hợp về kỹ thuật và hiệu quả kinh tế.

Cũng trong dịp này, PV Power đã ký các Biên bản ghi nhớ với Tập đoàn Phonesack và XPPL về phát triển dự án điện than công suất 1.800 MW, hợp tác đào tạo và nghiên cứu cơ chế mua than dài hạn, góp phần bảo đảm nguồn nhiên liệu ổn định cho các nhà máy điện của Petrovietnam/PV Power.

Quỳnh Hoa

EVNSPC TIẾP TỤC ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN VÀ CÔNG TÁC AN TOÀN CÁC THÁNG CUỐI NĂM

Sáng ngày 07/8/2025, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) tổ chức cuộc họp rà soát tình hình cung cấp điện, quản lý kỹ thuật, quản lý vận hành và công tác an toàn, phòng chống thiên tai, tìm kiếm cứu nạn trong 7 tháng và triển khai nhiệm vụ các tháng còn lại của năm 2025. Ông Lâm Xuân Tuấn - Phó Tổng Giám đốc EVNSPC chủ trì cuộc họp; cùng tham dự có ông Bành Đức Hoài - Thành viên Hội đồng thành viên EVNSPC, lãnh đạo các Ban chuyên môn, đơn vị phụ trợ và 08 Công ty Điện lực trực thuộc.



Quang cảnh cuộc họp (Ảnh: EVNSPC)

Báo cáo tại cuộc họp, trong tháng 7 và 7 tháng đầu năm 2025, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, nhu cầu sinh hoạt của nhân dân trên địa bàn 08 tỉnh, thành phố phía Nam; đặc biệt đảm bảo cung cấp điện, các dịch vụ điện liên tục, thông suốt trong quá trình bàn giao, sáp nhập các Công ty Điện lực trực thuộc theo địa giới hành chính mới.

Trong tháng 7/2025, sản lượng điện thương phẩm toàn EVNSPC ước đạt 5,93 tỷ kWh, tăng 4,43% so với cùng kỳ năm 2024. So với tháng 6/2025, sản lượng điện thương phẩm EVNSPC giảm 8,0 tỷ kWh, tương đương 25,78% do EVNSPC bàn giao các Công ty Điện lực: Bình Dương, Bà Rịa-Vũng Tàu về trực thuộc Tổng công ty Điện lực TP.HCM; Ninh Thuận

về trực thuộc Tổng công ty Điện lực miền Trung; và tiếp nhận Công ty Điện lực Đắk Nông về trực thuộc EVNSPC.

Lũy kế 7 tháng năm 2025, sản lượng điện thương phẩm EVNSPC ước thực hiện là 52,85 tỷ kWh, tăng 1,99% so với cùng kỳ 2024. EVNSPC thực hiện đạt và vượt các chỉ tiêu về độ tin cậy cung cấp điện, kinh doanh và dịch vụ khách hàng, tổn thất điện năng.

Đối với công tác an toàn, EVNSPC tiếp tục thực hiện các giải pháp ngăn ngừa tai nạn lao động,



EVNSPC đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội 7 tháng đầu năm 2025

tai nạn giao thông theo các chỉ đạo của EVN, EVNSPC; Tăng cường công tác kiểm tra an toàn lưới điện tại hiện trường làm việc của các đơn vị và xử lý nghiêm các hành vi vi phạm nội quy, quy trình, quy định về ATVSLĐ nhằm đảm bảo an toàn lao động, an toàn giao thông cho người lao động.

Ngoài ra, EVNSPC và các đơn vị còn đẩy mạnh các giải pháp tuyên truyền, ngăn ngừa sự cố lưới điện, tai nạn điện trong nhân dân; rà soát công tác PCTT&TKCN và chủ động tổ chức ứng phó với các tình huống thiên tai nhằm giảm thiểu đến mức thấp nhất thiệt hại lưới điện và các cơ sở vật chất khác thuộc phạm vi quản lý.

Tại cuộc họp, đại diện lãnh đạo các Ban chuyên môn, các đơn vị thuộc



EVNSPC tăng cường công tác kiểm tra an toàn lưới điện tại hiện trường

EVNSPC đã có những ý kiến trao đổi về tình hình hoạt động, những khó khăn, vướng mắc trong công tác

ng nghiệp vụ sau quá trình sáp nhập các Công ty đồng bộ với sáp nhập địa giới hành chính các tỉnh, thành phố để lãnh đạo Tổng công ty nắm bắt và có hướng điều chỉnh, giải quyết trong thời gian tới.

Phát biểu kết luận cuộc họp, Phó Tổng Giám đốc Lâm Xuân Tuấn yêu cầu các Ban chuyên môn, đơn vị phụ trợ và các Công ty Điện lực tiếp tục tập trung công tác vận hành an toàn, đảm bảo cung cấp điện ổn định cho sản xuất kinh doanh và sinh hoạt của nhân dân trên địa bàn quản lý, đặc biệt trong dịp Lễ Quốc khánh 2/9.

Bên cạnh đó, lãnh đạo Tổng công ty còn chỉ đạo các đơn vị cần tăng cường công tác quản lý vận hành, đảm bảo an toàn cung cấp điện; tiếp tục công tác phối hợp, làm việc với chính quyền địa phương các tỉnh về tình hình cung ứng điện và giải pháp tháo gỡ khó khăn vướng mắc trong công tác đầu tư xây dựng; tiếp tục đẩy mạnh thực hiện Chỉ thị 20/CT-TTg ngày 08/6/2023 của Thủ tướng Chính phủ về công tác tiết kiệm điện; triển khai chương trình DSM, chương trình DR chương trình sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả; đồng thời tăng cường công tác tuyên truyền an toàn điện, phòng chống cháy nổ, đặc biệt trong sử dụng điện sinh hoạt các khu vực dân cư.



*Lãnh đạo các Công ty Điện lực phát biểu ý kiến qua hội nghị truyền hình
(Ảnh: EVNSPC)*



*Ông Lâm Xuân Tuấn - Phó Tổng Giám đốc EVNSPC phát biểu kết luận cuộc họp
(Ảnh: EVNSPC)*

Đức Tuấn

CHỦ TỊCH HĐTV EVNHCMC LÀM VIỆC VỚI CÔNG TY ĐIỆN LỰC THỦ ĐỨC: NỖ LỰC THỰC CHẤT ĐỂ VỀ ĐÍCH KẾ HOẠCH 2025 VÀ GIAI ĐOẠN 5 NĂM (2021 - 2025)

Ngày 05/8/2025, ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) đã chủ trì buổi làm việc trực tiếp với Công ty Điện lực Thủ Đức (PC Thủ Đức) nhằm kiểm tra, giám sát tình hình thực hiện kế hoạch năm 2025 và chuẩn bị tổng kết kế hoạch 5 năm 2021-2025 của đơn vị.



Toàn cảnh buổi làm việc.

Cùng tham dự buổi làm việc có ông Bùi Hải Thành - Phó Tổng Giám đốc phụ trách đơn vị, lãnh đạo các Ban thuộc HĐTV, các Ban chuyên môn EVNHCMC và Ban Giám đốc, lãnh đạo các Phòng thuộc Công ty Điện lực Thủ Đức.

Phát biểu định hướng tại buổi làm việc, ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV EVNHCMC ghi nhận những nỗ lực điều hành sát sao, có trọng tâm trọng điểm của Ban Lãnh đạo PC Thủ Đức trong 7 tháng đầu năm 2025. Ông đánh giá cao các kết quả nổi bật như: sản lượng điện thương phẩm đạt 3.079 triệu kWh (đạt 54,8% kế hoạch năm), tỷ lệ tổn thất điện năng kiểm soát ở mức 2,25% - thấp hơn mục tiêu kế hoạch và cùng kỳ; giá bán điện bình quân đạt 2.461 đồng/kWh - cao hơn so với chỉ tiêu. Các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện, công tác thu tiền điện và giải quyết

yêu cầu cấp điện tiếp tục được duy trì ở mức cao, thể hiện nỗ lực cải tiến toàn diện của đơn vị.

Chủ tịch HĐTV Phạm Quốc Bảo yêu cầu PC Thủ Đức cần tiếp tục giữ vững chất lượng cung ứng điện, đẩy

nhANH chuyển đổi số, hiện đại hóa lưới điện, hoàn thiện các công trình đầu tư, sửa chữa lớn đúng tiến độ, đảm bảo lưới điện vận hành thông minh, linh hoạt. Đặc biệt, ông Chủ tịch HĐTV lưu ý PC Thủ Đức cần có giải pháp mạnh để xử lý dứt điểm các tồn tại, như tình trạng nợ khó đòi còn tồn đọng, và việc thi công sửa chữa lớn còn chậm ở vài công trình.

Về phương hướng thời gian tới, Chủ tịch Phạm Quốc Bảo đề nghị đơn vị tiếp tục quán triệt thực hiện đầy đủ 10 nhóm nhiệm vụ trọng tâm với 60 giải pháp đã đề ra; chủ động phối hợp với các Ban chức năng trong giám sát tiến độ, đảm bảo kỷ luật - kỷ cương vận hành; phát huy mạnh mẽ vai trò tổ chức Đảng, Công đoàn, Đoàn thanh niên trong thi đua, lan tỏa văn hóa doanh nghiệp số, xây dựng hình ảnh người công nhân ngành điện hiện đại, chuyên nghiệp, trách nhiệm...



Ông Phạm Quốc Bảo - Chủ tịch HĐTV EVNHCMC chủ trì buổi làm việc



Ông Bùi Hải Thành - Phó Tổng giám đốc EVNHCMC trao đổi một số vấn đề liên quan đến mảng đầu tư xây dựng



Ông Võ Hồng Minh Danh - Giám đốc PC Thủ Đức trao đổi, chia sẻ thực trạng lưới điện hiện tại và tình hình cung cấp điện cho một số khách hàng lớn của PC Thủ Đức

Lãnh đạo các ban HĐTV, ban chức năng EVNHCMC trao đổi, góp ý một số chỉ tiêu.



Ban Giám đốc, lãnh đạo phòng báo cáo các kết quả sản xuất kinh doanh, thực trạng lưới điện của PC Thủ Đức 7 tháng đầu năm 2025

thủ tục đầu tư, triển khai trạm điện chiến lược và hệ thống lưới trung - hạ thế bài bản để đảm bảo cấp điện ổn định lâu dài cho toàn khu vực.”

Tại buổi làm việc, lãnh đạo các Ban HĐTV và Ban chức năng đã cùng rà soát kết quả thực hiện 15 chỉ tiêu chủ yếu, trong đó nổi bật là các lĩnh vực tổn thất điện năng, đầu tư xây dựng, năng suất lao động, tài chính định mức, và hiệu quả hoạt động các chỉ tiêu KPI. Dù còn một số thách thức nhất định, các chỉ số chủ chốt đều đạt tiến độ khả quan, tạo tiền đề cho PC Thủ Đức hoàn thành kế hoạch năm 2025 và cả giai đoạn 2021-2025.

Buổi làm việc khẳng định quyết tâm của Tổng công ty trong việc chỉ đạo sâu sát, gắn kết các cấp, các đơn vị trực thuộc nhằm hoàn thành tốt nhiệm vụ năm 2025 cột mốc quan trọng đánh giá năng lực quản trị, tổ chức thực hiện của cả giai đoạn phát triển 5 năm (2021 - 2025).

Là lãnh đạo được phân công theo dõi đơn vị, ông Bùi Hải Thành - Phó Tổng Giám đốc EVNHCMC đã nhấn mạnh vai trò then chốt của đầu tư xây dựng trong bối cảnh khu vực địa bàn PC TP Thủ Đức cung cấp điện là vùng đô thị năng động, đang phát triển nhanh và có định hướng trở thành trung tâm tài chính, công nghệ

của thành phố. “Công tác sửa chữa lớn chỉ là giải pháp tình thế, không thể thay thế vai trò cốt lõi của đầu tư xây dựng trong việc hoàn thiện lưới điện và nâng cao sản lượng điện thương phẩm. Việc đầu tư ở khu vực này hiện còn quá ít so với tốc độ tăng trưởng. PC Thủ Đức cần chủ động phối hợp địa phương, đẩy nhanh quy hoạch và

Duy Đoàn

EVN: SỰ HÀI LÒNG CỦA KHÁCH HÀNG LÀ TRỌNG TÂM PHÁT TRIỂN TRONG CÔNG TÁC KINH DOANH VÀ DỊCH VỤ

Cần tận dụng tối đa ưu thế của khoa học công nghệ và chuyển đổi số, để chăm sóc khách hàng một cách tốt nhất, hướng đến sự hài lòng của khách hàng. Đây là một số phương hướng mà Đảng ủy, Ban lãnh đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đặt ra cho sự phát triển của Hệ thống thông tin quản lý khách hàng và các trung tâm chăm sóc khách hàng thuộc Tập đoàn trong giai đoạn tiếp theo.

Ngày 11/8, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tổ chức tổng kết 20 năm phát triển Hệ thống thông tin quản lý khách hàng (CMIS) và 10 năm thành lập các trung tâm chăm sóc khách hàng (TTCSKH).

Dự hội nghị, có ông Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN; ông Nguyễn Anh Tuấn - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVN; ông Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN, cùng các thành viên HĐQT, Phó Tổng giám đốc EVN, đại diện các ban chuyên môn EVN và các đơn vị thuộc Tập đoàn. Về phía Công đoàn Điện lực Việt Nam (ĐLVN) có ông Đỗ Đức Hùng - Ủy viên BCH Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam, Chủ tịch Công đoàn ĐLVN.

Tới dự, còn có các chuyên gia: Ông Lê Thanh Hải - Chủ tịch Công ty CP People One; ông Đoàn Thanh Tám - Phó Giám đốc Công ty TNHH MTV Dịch vụ khách hàng - Tập đoàn Công nghiệp Viễn thông Quân đội (Viettel).

Thay đổi căn bản cách thức phục vụ

Chăm sóc khách hàng (CSKH) và quản lý thông tin khách hàng là hai trụ cột không thể thiếu trong công tác kinh doanh, dịch vụ khách hàng (KD&DVKH) và chuyển đổi số của EVN. Từ những ngày đầu còn thủ công, phân tán, đến nay Hệ thống



Hội nghị được tổ chức theo hình thức trực tiếp và trực tuyến đến 64 điểm cầu thuộc các đơn vị Điện lực trên cả nước

thông tin quản lý khách hàng (CMIS) và các TTCSKH đã thực sự trở thành nền tảng số cốt lõi, góp phần thay đổi căn bản cách thức ngành Điện phục vụ khách hàng, từ cung cấp điện thuần túy sang cung cấp dịch vụ chủ động, toàn diện và đa kênh, lấy khách hàng làm trọng tâm của mọi hoạt động.

Tổng kết 20 năm phát triển CMIS và 10 năm thành lập các TTCSKH có ý nghĩa quan trọng, nhằm đánh giá, trao đổi và thống nhất các định hướng chiến lược trong giai đoạn tiếp theo, phù hợp với tầm nhìn đến năm 2035: **“EVN là doanh nghiệp năng lượng thông minh hàng đầu Đông Nam Á”**.

Cụ thể, trải qua 20 năm hình thành và phát triển, hệ thống CMIS đã bước sang phiên bản 4.0, số hóa toàn diện quy trình KD&DVKH của EVN, từ tiếp nhận nhu cầu khách hàng,

quản lý hợp đồng, cung cấp dịch vụ, tích hợp với hệ thống đo đếm, hóa đơn điện tử, thanh toán điện tử, và đặc biệt là kết nối với Cổng Dịch vụ công Quốc gia, Cơ sở dữ liệu quốc gia về Dân cư, Cổng thanh toán,...

Hệ thống CMIS đang quản lý dữ liệu của hơn 32 triệu khách hàng, xử lý hàng trăm triệu giao dịch mỗi năm, khẳng định vai trò là “xương sống” của công tác KD&DVKH trong Tập đoàn.

Theo Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm, CMIS không chỉ là công cụ quản lý thông tin khách hàng hiệu quả mà còn là “hạ tầng số” kết nối xuyên suốt từ Tập đoàn đến từng đơn vị thành viên, kết nối các nền tảng số quốc gia và của các Bộ, ngành, địa phương trong cả nước. CMIS mang lại những giá trị vượt trội với phương châm “3 dễ” là dễ tiếp cận, dễ tham gia và dễ giám sát. Nhờ đó, đã mang đến cho khách hàng những trải

nghiệm vượt trội, giúp khách hàng dễ dàng tra cứu thông tin về sử dụng dịch vụ điện; giúp các đơn vị điện lực nâng cao tính minh bạch và hiệu quả trong công tác dịch vụ khách hàng.

Đối với các TTCSKH, sau 10 năm thành lập và phát triển đã từng bước hiện đại hóa mô hình phục vụ, phát triển hệ sinh thái đa kênh, ứng dụng mạnh mẽ công nghệ mới như CRM (hệ thống quản lý quan hệ khách hàng), chatbot, voicebot, AI, phân tích dữ liệu lớn. Tỷ lệ hài lòng khách hàng đã đạt mức gần 99%, là một minh chứng về sự tiến bộ và nỗ lực không ngừng của toàn Tập đoàn.

Cũng theo Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm, các TTCSKH đã trở thành cầu nối tin cậy giữa EVN và khách hàng, đảm nhận vai trò là trung tâm lắng nghe, tiếp nhận, xử lý và giải đáp thông tin nhanh chóng, minh bạch cho các khách hàng.

Cũng tại hội nghị, các tham luận có giá trị thực tiễn cao liên quan đến việc nâng cao chất lượng dịch vụ và trải nghiệm khách hàng trong thời đại số đã được các chuyên gia trao đổi, chia sẻ. Cụ thể, tham luận “Trải nghiệm khách hàng xuất sắc trong kỷ nguyên AI” đến từ ông Lê Thanh Hải - Chủ tịch Công ty CP People One và tham luận “Ứng dụng công nghệ nâng cao trải nghiệm khách hàng” do ông Đoàn Thanh Tám - Phó Giám đốc Công ty TNHH MTV Dịch vụ Khách hàng Viettel trình bày.

Cũng trong khuôn khổ hội nghị, đã diễn ra Tọa đàm “Chuyển đổi số và trải nghiệm khách hàng - bước đột phá hướng tới dịch vụ năng lượng thông minh” với sự tham gia của: Ông Võ Quang Lâm - Phó Tổng giám đốc EVN, ông Nguyễn Minh Khiêm - Giám đốc Công ty Viễn thông điện lực và Công nghệ thông tin EVN, ông Lê Văn Tường - Giám đốc Trung tâm CSKH Điện lực miền Trung, ông Lê Thanh Hải - Chủ tịch Công ty CP People One và ông Đoàn Thanh Tám - Phó Giám đốc Công ty TNHH MTV Dịch vụ Khách hàng Viettel.

Tọa đàm cung cấp nhiều thông tin, kinh nghiệm thực chiến thông



Các diễn giả tham gia Tọa đàm “Chuyển đổi số, trải nghiệm khách hàng - Bước đột phá hướng tới dịch vụ năng lượng thông minh”. Ảnh: Tuấn Việt



Tổng giám đốc Nguyễn Anh Tuấn phát biểu

qua những phân tích và chia sẻ từ các diễn giả trong và ngoài EVN, như: định hướng chiến lược then chốt giai đoạn 10 năm tiếp theo; xây dựng hệ sinh thái số gắn với văn hóa doanh nghiệp nhằm gia tăng chuỗi giá trị; lựa chọn công nghệ phù hợp, có tính ổn định làm nền tảng phát triển lâu dài; làm chủ công nghệ và AI để mang lại giá trị cao cấp hơn trong công việc của mỗi CBNV; xây dựng và quản trị hiệu quả cơ sở dữ liệu khách hàng,...

“Sự hài lòng của khách hàng là lẽ sống”

Phát biểu tại hội nghị, Tổng giám đốc Nguyễn Anh Tuấn khẳng định, việc giữ vững và phát triển niềm tin của khách hàng trong thời đại số là

yếu tố quan trọng hàng đầu, trong đó, các bộ phận phụ trách CSKH cần tìm ra những giải pháp tăng sự hài lòng của khách hàng. Lãnh đạo EVN chỉ rõ, để làm được điều này, đội ngũ CBCNV EVN cần có kỹ năng ứng dụng khoa học công nghệ và chuyển đổi số trong việc giải quyết công việc sao cho hiệu quả hơn. Đặc biệt, cần đẩy mạnh triển khai việc ứng dụng những tiện ích của CMIS để phân nhóm khách hàng, từ đó đưa ra những chiến lược chăm sóc hiệu quả đối với từng nhóm khách hàng.

Tổng giám đốc EVN bày tỏ mong muốn, công tác CSKH tại các đơn vị sẽ ngày càng tiến tới thay thế sự thủ công, đẩy mạnh phát triển các tổng đài thông minh, trả lời tự động, giúp

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

giảm thiểu những sai sót do yếu tố chủ quan, “chủ động thông tin tới khách hàng thay vì đợi khách hàng tìm đến khi có thắc mắc, khiếu nại”.

Cùng với đó, việc xây dựng các hệ thống năng lượng thông minh cũng mang ý nghĩa hết sức quan trọng, từ đó tăng tốc quá trình khắc phục sự cố, nâng cao chất lượng công tác quản trị lưới điện.

Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn nhấn mạnh, nhìn lại 20 năm phát triển của Hệ thống CMIS và 10 năm thành lập các TTCSKH, cũng là dịp để định hướng tương lai. Tập đoàn sẽ cùng các đơn vị bàn bạc, đưa ra những giải pháp tiếp theo để đạt được mục tiêu, kỳ vọng trong việc phát triển dịch vụ và chăm sóc khách hàng, đóng góp cho sự phát triển của toàn Tập đoàn trong thời gian tới.

Phát biểu chỉ đạo và kết luận hội nghị, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An đánh giá hội nghị đã khai phá và gợi mở rất nhiều vấn đề cho công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng, đồng thời chỉ rõ vai trò quan trọng của chăm sóc khách hàng (CSKH) đối với hiệu quả kinh doanh và phát triển hoạt động của doanh nghiệp.

Lãnh đạo EVN nhấn mạnh, kinh doanh là “khâu cuối trong tất cả các khâu” và là “bộ mặt” của Tập đoàn. Còn CSKH chính là “bộ mặt của bộ mặt”, là “cửa sổ giao tiếp” để người dân nhìn nhận rõ về hình ảnh mà EVN muốn xây dựng trong tâm trí



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An phát biểu chỉ đạo kết luận Hội nghị.

khách hàng, trong đó yếu tố gắn kết với khách hàng đóng vai trò hết sức quan trọng.

“Sự hài lòng của khách hàng là lẽ sống của chúng ta. EVN phải phấn đấu là đơn vị cung cấp điện năng tốt nhất toàn quốc” - Chủ tịch HĐTV EVN chỉ rõ.

Để hiện thực hóa mong muốn này, lãnh đạo EVN đã nêu ra một số gợi ý, phương hướng cho công tác kinh doanh, dịch vụ khách hàng trong giai đoạn tiếp theo, như: tiếp tục tập trung mọi giải pháp để đơn giản hóa tối đa thủ tục, rút ngắn toàn bộ quy trình, điện tử hóa toàn bộ các khâu, tạo sự gắn kết ngày càng chặt chẽ giữa ngành Điện lực Việt Nam với khách hàng,...

Chủ tịch HĐTV EVN cũng nhấn mạnh, một trong những mục tiêu Đại hội Đảng bộ EVN lần thứ IV, nhiệm kỳ 2025 - 2030 đề ra, đó là hướng tới cung cấp dịch vụ điện cho khách hàng với chất lượng ngày càng cao, hướng đến sự hài lòng của khách hàng là trọng tâm, phấn đấu EVN đạt Doanh nghiệp Top 3 ASEAN về dịch vụ. Để đạt được mục tiêu này, vai trò của đội ngũ CBCNV trong tất cả các đơn vị của Tập đoàn là hết sức quan trọng.

Đánh giá cao sự phát triển của Hệ thống CMIS trong suốt 20 năm qua, ông Đặng Hoàng An lưu ý các đơn vị của Tập đoàn cần tìm cách khai thác tối đa khối dữ liệu khổng lồ này để nâng cao hiệu quả công việc, đặc biệt là công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng. Trong đó, cần đẩy mạnh khảo sát, nghiên cứu kỹ hệ thống dữ liệu để cá nhân hóa từng khách hàng, đặc biệt là khả năng phán đoán hành vi để có phương án ứng xử và phục vụ sát nhất, hiệu quả nhất cho yêu cầu của khách hàng.

Cũng tại hội nghị, ghi nhận những đóng góp và thành tích xuất sắc trong 20 năm phát triển Hệ thống CMIS và 10 năm thành lập các trung tâm chăm sóc khách hàng, Tập đoàn đã tặng thưởng giấy khen cho 13 tập thể và 70 cá nhân.



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An trao giấy khen cho 13 tập thể có thành tích xuất sắc

Lê Na - Tuấn Việt

ĐẢNG ỦY EVNGENCO2 SƠ KẾT CÔNG TÁC 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2025: GIỮ VỮNG ĐOÀN KẾT, ĐẨY MẠNH HÀNH ĐỘNG, QUYẾT TÂM HOÀN THÀNH THẮNG LỢI NHIỆM VỤ

Chiều ngày 01/8/2025, tại TP. Hồ Chí Minh, Đảng ủy Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đã tổ chức Hội nghị sơ kết công tác 6 tháng đầu năm và triển khai chương trình công tác 6 tháng cuối năm 2025. Hội nghị nhằm đánh giá toàn diện kết quả lãnh đạo thực hiện nhiệm vụ chính trị, công tác xây dựng Đảng trong 6 tháng đầu năm, đồng thời xác định phương hướng, nhiệm vụ trọng tâm trong thời gian tới.

Hội nghị được chủ trì bởi các đồng chí: Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT; Trần Lý - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy, Thành viên HĐQT; Nguyễn Hữu Thịnh - Phó Bí thư Đảng ủy, Thành viên HĐQT kiêm Tổng Giám đốc Tổng công ty. Tham dự Hội nghị còn có các đồng chí trong Ban Thường vụ, Ban Chấp hành Đảng bộ Tổng công ty; đại diện Hội đồng quản trị, Ban Tổng Giám đốc cùng các đồng chí đại diện các Ban tham mưu Đảng ủy, các tổ chức đảng trực thuộc.

Hội nghị đã nghe và thảo luận báo cáo tóm tắt kết quả lãnh đạo thực hiện các chỉ tiêu nghị quyết, công tác xây dựng Đảng, lãnh đạo thực hiện nhiệm vụ chính trị và công tác kiểm



Đoàn chủ tọa Hội nghị

tra, giám sát trong 6 tháng đầu năm 2025. Theo đó, Đảng ủy EVNGENCO2 đã lãnh đạo tổ chức thành công Đại hội đại biểu Đảng bộ Tổng công ty lần thứ XII nhiệm kỳ 2025-2030. Đảng ủy

EVN đã ban hành Quyết định chuyển y Ban Chấp hành, Ban Thường vụ, Bí thư, Phó Bí thư Đảng ủy EVNGENCO2, nhiệm kỳ 2025-2030. Ban Chấp hành gồm 18 đồng chí, Ban Thường vụ gồm 06 đồng chí.



Đồng chí Trần Lý - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy, Thành viên HĐQT báo cáo các nội dung tại Hội nghị

Trong 6 tháng đầu năm, mặc dù còn nhiều khó khăn song với tinh thần đoàn kết, chủ động, linh hoạt, Đảng bộ EVNGENCO2 đã nỗ lực vượt khó, ban hành và triển khai đồng bộ các nghị quyết, chương trình công tác toàn diện, bám sát thực tiễn hoạt động sản xuất kinh doanh, kết quả toàn EVNGENCO2 thực hiện được 7.617,00 tr.kWh, đạt 94,34% kế hoạch 06 tháng đầu năm 2025. Trong 6 tháng cuối năm 2025, Đảng ủy EVNGENCO2 xác định mục tiêu trọng tâm là: Xây dựng Đảng bộ trong sạch, vững mạnh; Hoàn thành toàn diện kế hoạch sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng và các chỉ tiêu hiệu quả theo nhiệm vụ EVN giao; Vận hành các tổ máy phát điện an toàn, tin cậy, linh hoạt và hiệu

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

quả; Đảm bảo việc làm, nâng cao thu nhập, cải thiện đời sống vật chất và tinh thần cho người lao động; Hoàn thành các chỉ tiêu công tác xây dựng Đảng, nhất là chỉ tiêu phát triển đảng viên mới...

Phát biểu bế mạc Hội nghị, đồng chí Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 nhấn mạnh: “Để hoàn thành các mục tiêu đã đề ra, các cấp ủy, tổ chức đảng, từng đồng chí đảng viên cần: Kế thừa thành tựu, phát huy dân chủ, trí tuệ tập thể, đẩy mạnh đổi mới, sáng tạo trong tổ chức thực hiện nghị quyết, góp phần xây dựng Đảng bộ trong sạch, vững mạnh, hoàn thành tốt các nhiệm vụ chính trị; Tăng cường công tác kiểm tra, giám sát, đề cao trách nhiệm người đứng đầu; kịp thời tháo gỡ vướng mắc từ cơ sở, đổi mới phương thức lãnh đạo theo hướng sâu sát, linh hoạt, hiệu quả; Chú trọng công tác giáo dục chính trị tư tưởng, nâng cao chất lượng sinh hoạt chi bộ, giữ gìn phẩm chất đạo đức đảng viên, xây dựng đội ngũ cán bộ, người lao động tận tâm, trách nhiệm, gắn bó với đơn vị; khơi dậy tinh thần tự phê bình và phê bình để không ngừng nâng cao chất lượng tổ chức đảng và năng lực lãnh đạo của cấp ủy”.

Tại Hội nghị, Đảng ủy EVNGENCO2 đã công bố và trao tặng các Quyết định: Tặng bằng khen của Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung Ương cho các bí thư chi bộ và đảng viên là công nhân tiêu biểu giai đoạn 2020 - 2025; Khen thưởng của Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung Ương cho tổ chức Đảng và Đảng viên năm 2024 đã có thành tích xuất sắc; Giấy khen của Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam cho tập thể, cá nhân đã có thành tích xuất sắc trong “Học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh” giai đoạn 2016 - 2025.

Hội nghị đã thành công tốt đẹp, thể hiện quyết tâm chính trị cao của toàn Đảng bộ trong việc xây dựng EVNGENCO2 phát triển bền vững, giữ vững vai trò trụ cột trong bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia.

Minh Lương



Đồng chí Nguyễn Đình Hải - Ủy viên BTV, Chủ nhiệm UBKT, Thành viên HĐQT EVNGENCO2 phát biểu tham luận tại Hội nghị



Đồng chí Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 phát biểu chỉ đạo và bế mạc Hội nghị



Đồng chí Nguyễn Hữu Thịnh - Phó Bí thư Đảng ủy, Thành viên HĐQT kiêm Tổng Giám đốc EVNGENCO2 thừa ủy quyền trao giấy khen của Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam cho tập thể, cá nhân đã có thành tích xuất sắc trong “Học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh” giai đoạn 2016 - 2025

LÃNH ĐẠO EVN KIỂM TRA CÔNG TRƯỜNG THỦY ĐIỆN HÒA BÌNH MỞ RỘNG



Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương (thứ 3 từ phải sang) kiểm tra tại khu vực gian máy



Kỹ sư Công ty TNHH MTV Thí nghiệm điện miền Bắc thực hiện công tác thí nghiệm điện



Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương cùng lãnh đạo Ban Quản lý dự án Điện 1, các ban chuyên môn EVN, nhà thầu tại khu vực phòng điều khiển



Công tác chuẩn bị cho phát điện tổ máy 1 - Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng đã sẵn sàng



Lãnh đạo EVN kiểm tra khu vực phòng cháy chữa cháy



Các hạng mục thuộc tuyến năng lượng như: cửa lấy nước, kênh dẫn vào, đường hầm dẫn nước,... đã được thi công cơ bản hoàn thành theo thiết kế được duyệt, chất lượng thi công đáp ứng yêu cầu.

Ngọc Tuấn

EVNSPC HOÀN THÀNH HAI CÔNG TRÌNH TRỌNG ĐIỂM CHÀO MỪNG 80 NĂM QUỐC KHÁNH NƯỚC CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM



Đây là 2 trong số 14 công trình được Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đăng ký tổ chức khởi công và khánh thành vào dịp 19/8/2025, chào mừng kỷ niệm 80 Quốc khánh nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam.

Trạm biến áp (TBA) 110kV Khu công nghiệp Hòa Bình (TBA 110kV Hội An) và đường dây đấu nối khởi công ngày 27/12/2024 và đóng điện vận hành ngày 15/7/2025. Công trình có tổng mức đầu tư 146,4 tỷ đồng, với quy mô xây dựng mới trạm biến áp 110kV, dung lượng 2x63MVA (trong giai đoạn này, lắp đặt một máy biến áp 1x63MVA), trang bị hệ thống phòng cháy chữa cháy, thông tin liên lạc SCADA, HMI và camera giám sát theo mô hình TBA không người trực, đáp ứng mục tiêu quản lý tập trung và tự động hóa trong ngành Điện; phần đường dây đấu nối có chiều dài 5,875 km.

Công trình đi vào vận hành đáp ứng nhu cầu phụ tải ngày càng tăng cao của khu vực xã Hội An, tỉnh An Giang; nâng cao chất lượng điện áp, độ tin cậy cung cấp điện theo tiêu chí N-1; giảm tổn thất điện năng lưới điện phân phối trong khu vực; hỗ trợ cung cấp và giảm tải phụ tải cho các TBA 110kV Chơ

Ngày 19/8, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) tổ chức khánh thành hai công trình trọng điểm chào mừng 80 năm Cách mạng tháng Tám thành công (19/8/1945 – 19/8/2025) và Quốc khánh nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam (2/9/1945 – 2/9/2025), gồm: Trạm biến áp 110kV khu công nghiệp Hòa Bình và đường dây đấu nối (tỉnh An Giang); Lộ ra 220kV Châu Thành chuyển tiếp trên đường dây 110kV Vị Thanh - Long Mỹ (tỉnh Hậu Giang cũ, nay là TP. Cần Thơ). Ngày 19/8, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) tổ chức khánh thành hai công trình trọng điểm chào mừng 80 năm Cách mạng tháng Tám thành công (19/8/1945 - 19/8/2025) và Quốc khánh nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam (2/9/1945 - 2/9/2025), gồm: Trạm biến áp 110kV khu công nghiệp Hòa Bình và đường dây đấu nối (tỉnh An Giang); Lộ ra 220kV Châu Thành chuyển tiếp trên đường dây 110kV Vị Thanh - Long Mỹ (tỉnh Hậu Giang cũ, nay là TP. Cần Thơ).

Mới, Thạnh Hưng; góp phần thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội tỉnh An Giang.

Còn công trình Lộ ra 220kV Châu Thành chuyển tiếp trên đường dây 110kV Vị Thanh - Long Mỹ khởi công ngày 20/04/2024 có chiều dài đường dây 19,265km với tổng mức đầu tư 153,8 tỷ đồng. Khi đi vào vận hành, công trình góp phần giải phóng công suất TBA 220kV Châu Thành, giảm tải cho trạm biến áp 220kV Sóc Trăng, Cà Mau; giảm tổn thất công suất, tổn thất điện năng trong hệ thống; đồng thời bảo nguồn cung cấp điện cho các khu vực lân cận, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, đáp ứng tốc độ phát triển phụ tải và kinh tế - xã hội của TP Cần Thơ trong tương lai.

Trước đó, nhằm lập thành tích thiết thực chào mừng 50 năm Ngày Giải phóng miền Nam, thống nhất Đất nước, 50 năm xây dựng và phát triển EVNSPC (30/4/1975 – 30/4/2025), ngành Điện miền Nam đã kịp thời về đích hoàn thành 50 công trình lưới điện 110kV đúng vào dịp 30/4/2025. Đây là 50 công trình tượng trưng cho chặng đường 50 năm EVNSPC đồng hành cùng sự phát triển của đất nước, tiếp tục đảm bảo nguồn điện ổn định, chất lượng phục vụ phát triển kinh tế, xã hội và đời sống nhân dân tại các tỉnh phía Nam.

Tính đến tháng 7/2025, Tổng công ty Điện lực miền Nam nỗ lực triển khai nhiều giải pháp về đầu tư xây dựng, trong đó đã khởi công 41 công trình và đóng điện được 76 công trình, góp phần củng cố hạ tầng lưới điện, nâng cao chất lượng điện năng trên địa bàn 8 tỉnh, thành phố khu vực miền Nam./.

Khởi Nguyễn

Công ty Truyền tải điện 3 triển khai dựng cột Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên



Gần 600 kỹ sư, công nhân EVNNPT “tiếp sức” CHO DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN

Đây là dự án trọng điểm, cấp bách do Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) làm chủ đầu tư, được Thủ tướng Chính phủ giao nhiệm vụ hoàn thành và đóng điện trong tháng 8/2025 nhằm đảm bảo cung cấp điện cho khu vực miền Bắc.

Dự án có chiều dài gần 230 km, gồm 468 vị trí móng cột và 242 khoảng néo dọc hành lang tuyến. Hiện khối lượng thi công còn lại rất lớn, trong khi thời gian hoàn thành gấp rút. Dự án cũng liên tục gặp khó khăn do thời tiết mưa, lũ, gây ảnh hưởng đến tiến độ. Trước tình hình đó, thực hiện chỉ đạo của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, EVNNPT đã huy động bổ sung lực lượng kỹ sư, công nhân từ các đơn vị truyền tải trong Tổng công ty để tập trung thi công dựng cột các vị trí được giao.

Các công ty Truyền tải điện 1, 2, 3 trực thuộc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã huy động tổng cộng 21 tổ công tác, với gần 600 kỹ sư và công nhân đến hiện trường, khẩn trương triển khai dựng cột Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên.

Là đơn vị huy động lực lượng nhiều nhất, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã thành lập 15 tổ công tác với hơn 400 kỹ sư, công nhân từ tất cả các đội truyền tải điện trực thuộc. Ông Hoàng Xuân Khôi - Phó Giám đốc PTC1 cho biết: “Xác định rõ tính chất cấp bách và ý nghĩa chiến lược của dự án đối với an ninh năng lượng

quốc gia, PTC1 đã huy động tối đa lực lượng, sẵn sàng phối hợp triển khai thi công dựng cột, kéo dây.”

Hiện tại, 5 tổ đội của PTC1 đã tiếp cận các vị trí thi công và bắt đầu triển khai công việc. Các tổ còn lại đang khẩn trương san gạt đường vào, tổ hợp thiết bị dưới chân cột để chuẩn bị dựng cột trong những ngày tới.

Ông Hoàng Xuân Khôi cho biết thêm: Trước khi tổ chức xuất quân tiếp sức cho Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên, lãnh đạo PTC1 đã gặp mặt, yêu cầu Đội phải hoàn thành nhiệm vụ với quyết tâm cao nhất. Trước khi lên đường, các tổ đội đã tính toán chi tiết các kịch bản thi công, lường trước các khó khăn khách quan, chủ quan, đưa ra các giải pháp tổng thể và chi tiết cho 15 tổ đội, với mục tiêu hoàn thành tốt nhất nhiệm vụ.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Cùng với PTC1, Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã huy động 3 tổ đội gồm 72 cán bộ kỹ thuật, công nhân và lái xe tham gia thi công tại các vị trí 106, 111, 116 thuộc xã Minh Chuẩn, tỉnh Lào Cai.

Ông Nguyễn Đăng Quang - Trưởng phòng Kỹ thuật PTC2 chia sẻ: “Địa hình khu vực này đồi núi hiểm trở, đường vào khó khăn nên công tác vận chuyển vật tư, công cụ, dụng cụ thi công, di chuyển thiết bị phương tiện mất nhiều thời gian, sức lực. Tuy nhiên, với kinh nghiệm sẵn có và tinh thần quyết tâm cao, chúng tôi sẽ hoàn thành tốt nhiệm vụ”.

Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3) cũng đã cử 3 tổ công tác với hơn 90 kỹ sư, công nhân đến hiện trường tại các vị trí 141, 142, 149 thuộc xã Minh Xuân, tỉnh Lào Cai. Trước khi lên đường, Ban lãnh đạo PTC3 đã tổ chức gặp mặt, động viên tinh thần và yêu cầu các tổ đội chuẩn bị đầy đủ vật tư, máy móc thi công; đồng thời xây dựng phương án triển khai và tổ chức giám sát nghiêm ngặt nhằm đảm bảo chất lượng, tiến độ và an toàn lao động.

Ông Huỳnh Quang Thịnh - Trưởng phòng Kỹ thuật PTC3 cho biết: “Đây là khu vực khó khăn về điều kiện thi công, các vị trí cốt chủ yếu trên núi, khu vực này đang vào mùa mưa. Sau khi nhận chỉ đạo của EVN và EVNNPT, đơn vị đã khẩn trương thành lập Đội xung kích hỗ trợ thi công xây dựng dự án. Dù điều kiện thi công khó khăn nhưng toàn đơn vị đặt quyết tâm cao nhất, nỗ lực vượt qua khó khăn, thách thức để bắt tay ngay vào công việc khi đến vị trí, với quyết tâm hoàn thành nhiệm vụ được giao để đưa dự án về đích.



Công ty Truyền tải điện 1 triển khai dựng cột Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên

Thời gian còn lại để hoàn thành dự án rất ngắn, trong khi điều kiện thời tiết đang diễn biến phức tạp, mưa nắng thất thường. Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia đã yêu cầu các tổ đội tập trung cao độ, tuyệt đối tuân thủ các quy định về an toàn trong thi công, đảm bảo chất lượng và tiến độ theo đúng chỉ đạo của EVN và Thủ tướng Chính phủ.

Với tinh thần trách nhiệm cao, sự đoàn kết và quyết tâm vượt khó, gần 600 kỹ sư, công nhân của EVNNPT đang nỗ lực tại công trường trường. Mỗi cột điện dựng lên không chỉ là một hạng mục công trình, mà còn là minh chứng cho ý chí và khát vọng cống hiến vì dòng điện Tổ quốc. Đây chính là sức mạnh tập thể, chung sức cùng Tập đoàn để đưa Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên về đích đúng hạn.

Hồ Linh

Thông báo nêu, Đảng, Chính phủ rất quan tâm đẩy mạnh phát triển các nguồn điện xanh, sạch nhằm bảo đảm cho mục tiêu tăng trưởng kinh tế-xã hội ở mức 2 con số và đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, trong đó có tập trung phát triển các nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận. Việc phát triển điện hạt nhân không chỉ giúp tăng trưởng nguồn điện mà còn đáp ứng yêu cầu chuyển dịch năng lượng theo hướng xanh, sạch, đạt mục tiêu giảm phát thải ròng bằng 0 vào năm 2050.

Bộ Chính trị đã cho phép khởi động lại dự án điện hạt nhân Ninh Thuận và Quốc hội đã ban hành Nghị quyết số 189/2025/QH15 về cơ chế, chính sách đặc biệt thực hiện đầu tư xây dựng Dự án điện hạt nhân Ninh Thuận. Thủ tướng Chính phủ đã thành lập Ban Chỉ đạo xây dựng nhà máy điện hạt nhân và chủ trì 02 cuộc họp, giao nhiệm vụ cho các bộ, cơ quan tập trung nguồn lực, khẩn trương đầu tư xây dựng các nhà máy điện hạt nhân, trong đó giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam thực hiện đầu tư xây dựng nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận 1, Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam thực hiện đầu tư xây dựng nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận 2 và Ủy ban nhân dân tỉnh Khánh Hòa thực hiện dự án di dân tái định cư, giải phóng mặt bằng cho các nhà máy điện hạt nhân.

Phó Thủ tướng Chính phủ Bùi Thanh Sơn đánh giá cao sự cố gắng, nỗ lực của Ủy ban nhân dân tỉnh Khánh Hòa, trong thời gian ngắn vừa qua, đã chủ động triển khai nhiệm vụ được giao, hoàn thành nhiều hạng mục công việc; tích cực tuyên truyền, vận động để người dân hiểu và ủng hộ chủ trương xây dựng các nhà máy điện hạt nhân của Đảng, Nhà nước. Thời gian từ nay đến cuối năm 2025 không còn nhiều, khối lượng công việc còn rất lớn, phức tạp. Để đảm bảo tiến độ triển khai dự án theo yêu cầu của Thủ tướng Chính phủ, cần sự tập trung cao, nỗ lực lớn của tất cả các đơn vị, nhất là sự hỗ trợ tháo gỡ vướng mắc, khó khăn của các bộ, ngành trung ương.

Để bảo đảm tiến độ triển khai dự án theo yêu cầu của Thủ tướng Chính phủ, Phó Thủ tướng đề nghị Ủy ban nhân dân tỉnh Khánh Hòa và các bộ, cơ quan liên quan tập trung mọi nguồn lực, chủ động tháo gỡ khó khăn, vướng mắc theo thẩm quyền, tích cực triển khai các nhiệm vụ được giao với thời gian ngắn nhất, khẩn trương nhất, đạt kết quả cao nhất.

Ban Chỉ đạo xây dựng nhà máy điện hạt nhân tích cực phối hợp với Ban Tuyên giáo và Dân vận Trung ương, Ban Tuyên giáo và Dân vận địa phương xây dựng kế hoạch tuyên truyền, tăng

PHẦN ĐẦU HOÀN THÀNH GIẢI PHÓNG MẶT BẰNG DỰ ÁN NHÀ MÁY ĐIỆN HẠT NHÂN NINH THUẬN TRONG NĂM 2025

Văn phòng Chính phủ ban hành Thông báo số 395/TB-VPCP ngày 4/8/2025 kết luận của Phó Thủ tướng Chính phủ Bùi Thanh Sơn tại cuộc họp nghe báo cáo tình hình thực hiện dự án di dân tái định cư, giải phóng mặt bằng cho các dự án nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận.

cường cơ chế phối hợp trong thông tin tuyên truyền để người dân trong khu vực xây dựng dự án hiểu và ủng hộ.

Tích cực đàm phán hợp tác đầu tư dự án các nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận

Phó Thủ tướng yêu cầu Bộ Công Thương chủ động phối hợp với các bộ, cơ quan và Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam tích cực đàm phán với đối tác các Hiệp định liên Chính phủ về hợp tác đầu tư dự án các nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận, trong đó phần đầu hoàn thành đàm phán đối với dự án nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận 1 trong tháng 8 năm 2025 và Ninh Thuận 2 hoàn thành chậm nhất trong tháng 5 năm 2026.

Đồng thời, Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với Bộ Tư pháp, Ủy ban nhân dân tỉnh Khánh Hòa và các cơ quan liên quan rà soát kỹ các vấn đề cần điều chỉnh ngoài đề nghị điều chỉnh tên gọi (tỉnh Ninh Thuận) được nêu tại Nghị quyết số 189/2025/QH15. Trường hợp cần thiết, báo cáo Thủ tướng Chính phủ để trình cấp thẩm quyền xem xét, quyết định, bảo đảm phù hợp với Nghị quyết số 190/2025/QH15 của Quốc hội quy định về xử lý một số vấn đề liên quan đến sắp xếp tổ chức bộ máy nhà nước.

Rà soát các cơ sở pháp lý

Phó Thủ tướng yêu cầu Bộ Khoa học và Công nghệ khẩn trương phối



hợp với các bộ, cơ quan liên quan rà soát các quy định của pháp luật, các hướng dẫn an toàn mới nhất của IAEA và các quy định, thông lệ quốc tế, thống nhất quy định về khoảng cách an toàn khu dân cư; trường hợp cần thiết, nghiên cứu sửa đổi Thông tư số 13/2009/TT-BKHCN theo thẩm quyền, hoàn thành trong tháng 8 năm 2025 để hướng dẫn Ủy ban nhân dân tỉnh Khánh Hòa thực hiện.

Bộ Nông nghiệp và Môi trường chủ trì, phối hợp với Bộ Tư pháp, Bộ Công Thương và Ủy ban nhân dân tỉnh Khánh Hòa rà soát cơ sở pháp lý, cấp thẩm quyền quyết định việc bãi bỏ Quyết định số 1504/QĐ-TTg ngày 28 tháng 8 năm 2013 của Thủ tướng Chính phủ về cơ chế, chính sách bồi thường, hỗ trợ di dân, tái định cư Dự án điện hạt nhân Ninh Thuận, báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét, quyết định trước ngày 30 tháng 7 năm 2025.

Bộ Tài chính chủ trì, phối hợp với Ủy ban nhân dân tỉnh Khánh Hòa rà soát tổng số vốn phục vụ di dân, tái định cư, giải phóng mặt bằng cho các nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận, đề xuất nguồn ngân sách trung ương hỗ trợ, báo cáo Thủ tướng Chính phủ trước ngày 10 tháng 8 năm 2025.

Tập trung triển khai công tác bồi thường, tái định cư

Phó Thủ tướng yêu cầu Ủy ban nhân dân tỉnh Khánh Hòa triển khai

thực hiện nghiêm các quy định, hướng dẫn của các cơ quan có thẩm quyền để bảo đảm an toàn cao nhất cho người dân; tập trung triển khai công tác bồi thường, tái định cư, sớm di dời các hộ dân, bảo đảm hoàn thành công tác giải phóng mặt bằng để bàn giao cho chủ đầu tư trong năm 2025 theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ; tăng cường kiểm tra, giám sát, không để xảy ra tham nhũng, tiêu cực, lãng phí, bảo đảm người dân ra nơi ở mới phải có cuộc sống ổn định với nguyên tắc tốt hơn hoặc bằng nơi ở cũ.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam khẩn trương hoàn thành báo cáo nghiên cứu tiền khả thi các dự án đầu tư xây dựng nhà máy điện hạt nhân để trình cấp thẩm quyền điều chỉnh chủ trương đầu tư (dự án điện hạt nhân Ninh Thuận 1: trong tháng 9 năm 2025; Ninh Thuận 2: chậm nhất trong tháng 6 năm 2026).

Phối hợp chặt chẽ với Ủy ban nhân dân tỉnh Khánh Hòa làm tốt công tác giải phóng mặt bằng, di dân tái định cư cho dự án Nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận 1 và Ninh Thuận 2, nhanh chóng ổn định sinh kế cho các gia đình tại nơi ở mới để không ảnh hưởng đến sản xuất kinh doanh và đời sống người dân địa phương.

Phương Nhi



Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An đã kiểm tra thực địa các vị trí cột VT105 và VT109 tại xã Thái Hòa, tỉnh Lào Cai, thuộc gói thầu số 3 do Công ty Cổ phần Xây dựng Hùng An và Công ty Cổ phần Việt Vương thi công.
Trong ảnh: Đường lên vị trí VT109.



Chủ tịch HĐTV EVN trao đổi với Ban Quản lý dự án Điện 1 và nhà thầu về tình hình triển khai những vị trí cột đặc biệt khó khăn về địa hình thuộc gói thầu 3.



VT105 tại xã Thái Hòa, tỉnh Lào Cai, là một trong những vị trí khó khăn nhất thuộc gói thầu số 3. Đường tạm phục vụ thi công có độ dốc cao, khúc khuỷu. Sau mỗi trận mưa, lực lượng thi công lại phải mở và sửa lại đường, rất tốn thời gian và sức lực. Vị trí này đã được Đội Truyền tải điện Đông Bắc 1 thuộc Công ty Truyền tải điện 1 hỗ trợ triển khai công tác dựng cột từ cuối tháng 7 vừa qua.

Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN kiểm tra tiến độ thi công gói thầu số 2 và 3 dự án đường dây Lào Cai - Vĩnh Yên



Đối với gói thầu số 2 do Công ty TNHH MTV Xây lắp điện 4 thi công, đến nay đã hoàn thành dựng cột 33/47 vị trí, kéo dây xong 1/18 khoảng néo, hiện đang kéo dây 3 khoảng.
Trong ảnh: Công tác kéo dây từ khoảng néo VT55 - VT56.



Cũng trong chiều nay, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An đã gặp gỡ và giải đáp thắc mắc của 2 hộ dân là ông Trần Văn Thiện và ông Cao Văn Hải, tại xã Thượng Hà, tỉnh Lào Cai, liên quan đến bồi thường - giải phóng mặt bằng hành lang tuyến từ vị trí VT35 - VT36.

Minh Nghĩa

EVNGENCO1

ĐẢM BẢO SẢN XUẤT ĐIỆN AN TOÀN, ỔN ĐỊNH TRONG ĐIỀU KIỆN THỜI TIẾT CỰC ĐOAN

Các hồ thủy điện của EVNGENCO1 phát huy tốt chức năng “giảm lũ, giữ nước”, góp phần bảo vệ an toàn cho người dân khu vực hạ du

Tháng 7/2025, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) đã hoàn thành tốt nhiệm vụ sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng, đảm bảo vận hành hệ thống điện an toàn, ổn định, đặc biệt trong bối cảnh chịu tác động lớn của hoàn lưu cơn bão số 3.

Tại Nhà máy Thủy điện Bản Vẽ, vào lúc 2h00 ngày 23/7, đã xuất hiện trận lũ lớn với lưu lượng đỉnh lên tới 12.800 m³/s, vượt mức đỉnh lũ kiểm tra 10.500 m³/s (tương ứng tần suất 0,02%). Thực hiện đúng Quy trình vận hành liên hồ và sự chỉ đạo của chính quyền địa phương, Nhà máy Thủy điện Bản Vẽ đã cắt giảm thành công 74% lưu lượng lũ, bảo đảm an toàn công trình và giảm thiểu thiệt hại cho khu vực hạ du. Công tác thông tin, cảnh báo được thực hiện minh bạch, kịp thời, góp phần ổn định dư luận và nâng cao nhận thức cộng đồng về vai trò của hồ chứa trong giảm nhẹ thiên tai.



EVNGENCO1 tổ chức họp giao ban triển khai các nhiệm vụ trọng tâm tháng 8/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Trong tháng, tần suất nước về tại phần lớn các hồ thủy điện của Tổng công ty ở mức tốt, tạo điều kiện thuận lợi cho vận hành. Các hồ thủy điện đã phát huy hiệu quả kép trong phát điện và phòng chống thiên tai, tiếp tục thực hiện tốt vai trò giảm lũ, giữ nước cho khu vực hạ du.

EVNGENCO1 đã sản xuất được 2,167 tỷ kWh điện trong tháng 7/2025. Lũy kế 7 tháng đầu năm, sản lượng toàn Tổng công ty đạt 20,851 tỷ kWh, tương ứng 56% kế hoạch năm. Các nhà máy điện tiếp tục duy trì vận hành ổn định, an toàn. Công tác bảo dưỡng, sửa chữa được triển khai đúng tiến độ, góp phần nâng cao độ tin cậy và khả dụng của các tổ máy. Đối với các nhà máy nhiệt điện, công tác cung ứng nhiên liệu được đảm bảo, duy trì khối lượng tồn kho theo đúng quy định, đáp ứng đầy đủ nhu cầu vận hành thực tế. Công tác bảo vệ môi trường tiếp tục được EVNGENCO1 và các đơn vị thực hiện nghiêm ngặt.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), tính đến hết tháng 7/2025, khối lượng thực hiện các dự án đạt 66,7%, giá trị giải ngân đạt 66,4% so với kế hoạch được giao. EVNGENCO1 đang tích cực phối hợp với các địa phương và cơ quan chức năng ở Trung ương để đẩy nhanh các thủ tục và tiến độ triển khai các dự án nguồn điện mới - một trong những trọng tâm chiến lược trong giai đoạn 2025 - 2030. Tổng công ty tiếp tục đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số, hướng tới mục tiêu trở thành doanh nghiệp số.

Nhân kỷ niệm 78 năm Ngày Thương binh - Liệt sĩ (27/7/1947 - 27/7/2025), Tổng công ty và các đơn vị thành viên đã tổ chức chuỗi hoạt động tri ân thiết thực, trao hàng trăm phần quà cho các gia đình chính sách. Đặc biệt, ngay sau trận lũ lịch sử tại tỉnh Nghệ An, EVNGENCO1 và các đơn vị đã kịp thời tổ chức thăm hỏi, chia sẻ, trao tặng tổng số tiền hỗ trợ là 1,3 tỷ đồng cho người dân các xã bị thiệt hại, thể hiện tinh thần tương thân tương ái và trách nhiệm xã hội của Tổng công ty.

Bước vào tháng 8/2025, giai đoạn cao điểm của mùa mưa bão, EVNGENCO1 xác định nhiệm vụ trọng tâm là đảm bảo vận hành an toàn, ổn định hệ thống phát điện, phấn đấu hoàn thành kế hoạch sản lượng 2,683 tỷ kWh. Toàn Tổng công ty tiếp tục duy trì chế độ vận hành tin cậy, nâng cao độ khả dụng và hiệu quả vận hành các tổ máy.

Khối nhiệt điện tăng cường công tác đảm bảo nhiên liệu, duy trì mức tồn kho tối ưu theo quy định; đồng thời xây dựng kế hoạch sửa chữa, bảo dưỡng phù hợp, giảm thiểu ảnh hưởng đến hoạt động sản xuất - kinh doanh.

Đối với thủy điện, các đơn vị tiếp tục bám sát diễn biến thủy văn, phối hợp chặt chẽ với Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia và chính quyền địa phương để có phương án vận hành hồ chứa, đảm bảo an toàn công trình và vùng hạ du trong mùa mưa bão.

Công tác ĐT XD, đặc biệt là các dự án nguồn điện mới sẽ là nhiệm vụ trọng tâm của EVNGENCO1 trong năm 2025. Đồng thời, các công tác ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi số và bảo vệ môi trường vẫn được triển khai đồng bộ, góp phần duy trì sự phát triển ổn định, bền vững trong toàn Tổng công ty.

Thu Hà

Gian khổ bao nhiêu cũng được, miễn sao kịp tiến độ”

“Công trường trải dài trên sườn núi, bám vào triền dốc. Mưa lớn bất chợt khiến đường vận chuyển trơn trượt, sạt lở. Trưa đến, mặt trời như thiêu, ánh nắng hắt vào cột thép khiến nhiệt độ ngoài trời vượt 40 độ C, không khí oi bức, ngột ngạt. Nhưng công nhân PTC3 vẫn đều tay siết bu lông, điều chỉnh vị trí móng và đưa cột vào đúng vị trí lắp...”

Địa hình hiểm trở, nhiều đoạn phải mang vác thiết bị, công cụ leo lên những con dốc gần như dựng đứng hàng trăm mét trên những con đường công vụ tạm thời để vận chuyển vật tư vốn đã lấy lợi, trơn trượt vì cơn mưa to của tối hôm trước đó.

Anh Hà Thanh Xuân - Đội phó Đội Truyền tải điện Gia Lai (PTC3), trực tiếp chỉ đạo thi công tại vị trí cột 142 cho biết: “Có những ngày anh em đang thi công thì mưa giông bất ngờ kéo tới. Mây đen ùn ùn, sấm sét nổi lên chỉ trong vài phút, anh em buộc phải dừng toàn bộ công việc và rút nhanh khỏi công trường để đảm bảo an toàn tuyệt đối. Có hôm vừa quay ra, thì mưa như trút nước đổ xuống, cả triển đồi trơn trượt, lấy lợi không thể di chuyển nổi.”

Không chỉ thời tiết, địa hình cũng là trở ngại lớn. Vật tư, thiết bị thi công phải vận chuyển qua nhiều đoạn đường dốc dựng đứng, sạt lở, bùn đất lún sâu, xe cơ giới khó tiếp cận, nhiều nơi phải gùi công bằng sức người, vừa vất vả, vừa tiềm ẩn nguy cơ mất an toàn.



Thế nhưng, trong hoàn cảnh ấy, anh Xuân và cả đội không hề nản chí. Trái lại, chính những thử thách ấy lại thôi rên nên tinh thần truyền tải thép của người lính PTC3.

“Khó khăn là vậy, nhưng anh em vẫn luôn giữ tinh thần lạc quan, quyết tâm. Gặp mưa thì anh em làm các công tác chuẩn bị để lúc tạnh ráo là triển khai ngay. Mỗi người đều xác định rõ trách nhiệm của mình trong dự án trọng điểm quốc gia này, nên không ai cho phép mình bỏ cuộc.”

Anh Đoàn Văn Tuấn - Nhân viên Đội Truyền tải điện Gia Lai (PTC3), đang thi công tại vị trí cột

KHÔNG CÓ GÌ LÀ KHÔNG THỂ KHI TINH THẦN MẠCH 3 CÒN CHÁY TRONG TIM NGƯỜI LÍNH TRUYỀN TẢI

142 chia sẻ: “Mặc dù em đã tham gia thi công lắp dựng cột ở công trình đường dây 500kV mạch 3 năm ngoái, nhưng địa hình và khí hậu mỗi nơi mỗi khác, đối diện với những khó khăn mới cũng làm những ngày đầu mới ra ngoài này chưa thích nghi kịp, nhưng với lòng quyết tâm của anh em toàn Đội đã được tôi luyện trước đó cùng với sự động viên và quan tâm sát sao từ các cấp lãnh đạo, anh em tự bảo nhau: tranh thủ làm lúc nắng, nghỉ lúc mưa giông sấm chớp, gian khổ bao nhiêu cũng được, miễn sao kịp tiến độ”.

Giữ trọn niềm tin ở tuyến đầu

Ngay sau khi nhận lệnh, PTC3 đã lập tức thành lập các tổ công tác từ các Đội của Khánh Hòa, Gia Lai, Lâm Đồng, Đắk Lắk vượt hơn 1.500km hành quân ra Bắc, mang theo hành trang là tinh thần kỷ luật - quyết tâm - trách nhiệm. Địa bàn mới, thời tiết thất thường, điều kiện sinh hoạt thiếu thốn, nhưng họ không để bất cứ khó khăn nào cản bước.

Lãnh đạo EVN, EVNNPT và PTC3 luôn đồng hành, trực tiếp đến công trường thị sát, chỉ đạo công tác thi công và thăm hỏi, động viên CBCNV,

Lào Cai - đầu tháng 8/2025. Khi thì nắng như đổ lửa, lúc thì mưa như trút nước trên các sườn núi Tây Bắc, chiếc áo công nhân sẫm màu vì mồ hôi, gương mặt lấm lem vì bùn đất, những người “lính truyền tải điện” Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3) đang từng ngày, từng giờ khẩn trương lắp dựng cột cho Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên, công trình trọng điểm quốc gia đảm bảo hoàn thành đúng tiến độ. Họ không lùi bước trước thời tiết khắc nghiệt, không chùn chân trước địa hình hiểm trở, bởi họ mang trong tim tinh thần “mạch 3” - biểu tượng của ý chí thép.

yêu cầu các tổ đội thi công phải tuyệt đối tuân thủ biện pháp an toàn lao động, đảm bảo an toàn cho người và thiết bị, thi công đúng quy trình, đúng phương án tổ chức đã được phê duyệt. Song song đó, nhấn mạnh việc đảm bảo nơi ăn chốn ở cho anh em, đảm bảo bữa ăn đủ chất lượng,

chỗ nghỉ ngơi đủ yên tâm để giữ sức khỏe thi công lâu dài.

Không chỉ là công việc, dựng cột với họ là một trận tuyến. Từng chiếc bu lông, từng đường hàn, từng thao tác điều chỉnh phần đế móng đều phải chính xác tuyệt đối. Sai lệch một chút là trả giá bằng an toàn - là ảnh hưởng tiến độ cả hệ thống.

Thời tiết biến động liên tục khiến anh em luôn trong tâm thế “vượt thời gian - chạy trước thời tiết”. Có hôm vừa chuẩn bị đưa các công cụ, dụng cụ dựng cột thì mưa xối xả kéo đến, tất cả lại vội vã đưa thiết bị vào lán, trú vào nơi an toàn.

“Cột dựng lên là niềm tin được dựng lên” - đó là câu nói của miệng mà anh em PTC3 thường nhắc nhau.

Tinh thần “mạch 3” - ngọn lửa giữa núi rừng

Không đợi thuận lợi, không chờ điều kiện lý tưởng, người lính truyền tải điện chọn đối mặt với khó khăn bằng sự bình thản và chuyên nghiệp. “Mạch 3” - không chỉ là một nhánh của hệ thống điện - mà còn là ngọn lửa nội tâm cháy bền bỉ trong mỗi con người EVN, EVNNPT và PTC3.

Dự án Lào Cai - Vĩnh Yên chỉ còn vài tuần nữa là về đích. Mỗi ngày qua đi là một bước tiến tới thành công, là minh chứng rõ ràng nhất cho ý chí thép ngành truyền tải, cho lòng yêu nghề, yêu đất nước của những người âm thầm giữ dòng điện vững chải vươn xa.

Giữa nắng thiêu, mưa giông, núi cao, dốc đứng - vẫn sáng lên hình ảnh người lính truyền tải áo cam - kiên cường, tận hiến, và không lùi bước. Những cột điện đang dần lên cao giữa đại ngàn cũng chính là minh chứng sống động cho khát vọng dựng nên những công trình mang sức mạnh Việt Nam.

Lê Hồng Việt



EVNCPC BÀN GIAO 2 CĂN NHÀ MÁI ẤM CÔNG ĐOÀN CHO ĐOÀN VIÊN PC ĐÀ NẴNG

Công đoàn Tổng Công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) vừa phối hợp với Công đoàn Công ty Điện lực Đà Nẵng (PC Đà Nẵng) tổ chức bàn giao nhà “Mái ấm Công đoàn” cho hai đoàn viên có hoàn cảnh khó khăn thuộc EVNCPC là anh Hồ Văn Lệnh - Công nhân Đội sửa chữa nóng lưới điện Đà Nẵng (hotline) và anh Nguyễn Việt Minh - Công nhân Xí nghiệp Điện cơ Đà Nẵng.



Lãnh đạo Công đoàn EVNCPC và Công đoàn Công ty Điện lực Đà Nẵng trao nhà “Mái ấm công đoàn” cho đoàn viên Hồ Văn Lệnh

Mỗi căn nhà được hỗ trợ một phần kinh phí 60 triệu đồng từ Quỹ tương trợ xã hội của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN). Bên cạnh đó, Công đoàn EVNCPC cũng trao tặng thêm 15 triệu đồng/nhà nhằm hỗ trợ chi phí trang bị nội thất, ổn định cuộc sống sau khi vào nhà mới.

Căn nhà của anh Hồ Văn Lệnh - Công nhân Đội hotline Đà Nẵng, được xây dựng tại khu Thanh Vinh, phường Liên Chiểu. Là lao động chính trong gia đình có vợ làm nghề tự do và hai con nhỏ đang đi học, anh Lệnh vẫn luôn nỗ lực hoàn thành tốt nhiệm vụ dù công việc sửa chữa nóng đặc thù, vất vả, thường xuyên làm việc trong điều kiện nắng nóng. Tuy nhiên, do điều kiện kinh tế còn nhiều khó khăn, anh chưa thể tự xây dựng nhà mới.

Tương tự, anh Nguyễn Việt Minh - Công nhân Xí nghiệp Điện cơ Đà Nẵng, cùng vợ và hai con nhỏ đang sống chung với gia đình cha mẹ vợ trong căn nhà cấp 4 chật hẹp, xuống cấp. Do thu nhập không ổn định, lại phải gánh vác chi phí sinh hoạt và chăm sóc cha già đau ốm ở quê khiến gia đình anh chưa thể có một căn nhà kiên cố. Nhờ sự hỗ trợ từ chương trình “Mái ấm Công đoàn”, anh Minh đã có điều kiện xây dựng một ngôi nhà khang trang.

Phát biểu tại buổi bàn giao, ông Trần Đình Hà - Chủ tịch Công đoàn EVNCPC khẳng định: “Chương trình Mái ấm Công đoàn không chỉ mang ý nghĩa hỗ trợ về vật chất, mà còn là tấm lòng, là sự sẻ chia chân thành từ tổ chức Công đoàn đến với đoàn viên, người lao động có hoàn cảnh khó

khăn. Phần kinh phí hỗ trợ tuy không lớn, nhưng chứa đựng trong đó là tình cảm, là trách nhiệm của Công đoàn với mong muốn san sẻ phần nào những vất vả trong cuộc sống.

Có được ngôi nhà kiên cố, vững chãi không chỉ giúp anh em ổn định chỗ ở, mà còn là điểm tựa tinh thần để họ yên tâm công tác, đặc biệt trong những ngày mưa bão phải trực vận hành, xử lý sự cố, không còn quá lo lắng khi vợ con ở nhà một mình. Đó chính là giá trị nhân văn sâu sắc mà chương trình mang lại - tiếp thêm niềm tin, nghị lực để anh em gắn bó lâu dài với ngành điện”.

Thay mặt các đoàn viên được hỗ trợ trong đợt này, anh Hồ Văn Lệnh và anh Nguyễn Việt Minh bày tỏ lòng biết ơn sâu sắc đến lãnh đạo Công đoàn các cấp đã luôn quan tâm, đồng hành cùng người lao động. “Giờ đây, mỗi khi bước ra khỏi nhà để đi trực, đi làm, chúng tôi có thể yên tâm hơn vì vợ con đã có một mái ấm an toàn, vững chãi - đặc biệt trong những ngày mưa bão miền Trung. Đây thực sự là món quà ý nghĩa, là sự động viên không thể đo đếm được đối với anh em công nhân như chúng tôi”, các anh xúc động chia sẻ.

Việc bàn giao nhà “Mái ấm Công đoàn” cho hai đoàn viên là minh chứng cụ thể cho tinh thần sẻ chia, tương thân tương ái của ngành điện. Qua đó, tiếp tục lan tỏa hình ảnh đẹp về một tổ chức công đoàn vì người lao động, vì sự phát triển bền vững của doanh nghiệp.

M. Linh

PTC1 CĂNG MÌNH GÓP SỨC

ĐƯA DỰ ÁN TRỌNG ĐIỂM QUỐC GIA “ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN” VỀ ĐÍCH

Thực hiện chỉ đạo của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), Công ty Truyền tải điện I (PTC1) đang gấp rút huy động toàn lực tham gia thi công dự án trọng điểm quốc gia: Đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên.



VT 105 đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên do đội TTĐ Đồng Bắc 1 tham gia thi công

Dự án có chiều dài gần 230 km, gồm 468 vị trí (VT) móng cột, được Thủ tướng Chính phủ giao nhiệm vụ hoàn thành và đóng điện trong tháng 8/2025 nhằm đảm bảo an ninh năng lượng cho miền Bắc. Trong bối cảnh tiến độ gấp rút, điều kiện thi công khắc nghiệt do mưa lũ kéo dài, PTC1 đã vào cuộc với tinh thần “thần tốc - trách nhiệm - quyết tâm”.

Từ ngày 24/7/2025, PTC1 đã khẩn trương thành lập 15 tổ công tác với hơn 400 kỹ sư, công nhân từ các đội truyền tải trực thuộc, đồng loạt tiếp cận hiện trường, phối

hợp với Ban Quản lý dự án Điện 1 (EVNPMB1) tiếp nhận 13 vị trí cột để tổ chức thi công. Đến ngày 31/7, đã có 6 vị trí đủ điều kiện và đang triển khai dựng cột; các vị trí còn lại đang được san gạt đường, tổ hợp thiết bị, xử lý mặt bằng để sẵn sàng thi công. Bên cạnh đó, PTC1 đã chủ động làm việc với EVNPMB1 nhằm thống nhất các đầu mối phối hợp công việc, cấp vật tư, xác nhận khối lượng, và các nội dung liên quan, tạo điều kiện triển khai thi công thông suốt.

Đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên không chỉ là cuộc chiến với thời gian mà còn là cuộc chiến với thiên

nhiên khắc nghiệt. Các vị trí thi công mà PTC1 đảm nhận đều là những nơi cực kỳ khó khăn, nằm cheo leo trên các đỉnh núi cao, hiểm trở. Mưa lớn kéo dài làm tăng nguy cơ sét đánh và sạt lở, đồng thời biến đường đi thành bùn lầy, gây cản trở lớn cho việc di chuyển vật tư và xe cẩu, ảnh hưởng trực tiếp đến tiến độ hoàn thành.

Ông Hoàng Xuân Khôi - Phó Giám đốc PTC1 chia sẻ: “Xác định rõ tính chất cấp bách và ý nghĩa chiến lược của dự án, PTC1 đã huy động tối đa lực lượng, chuẩn bị kỹ lưỡng các kịch bản thi công, lường trước khó khăn, sẵn sàng phối hợp với các bên liên quan



Ông Hoàng Xuân Khôi - Phó giám đốc PTC1 cùng đại diện các phòng chức năng PTC1 kiểm tra thực địa tại VT 123 đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên

để hoàn thành nhiệm vụ được giao.” Ngoài nhiệm vụ chính là quản lý vận hành, Công ty Truyền tải điện 1 còn phải “căng mình” trên nhiều mặt trận khác như xử lý sự cố, sửa chữa lớn, các công trình đầu tư xây dựng, và đặc biệt là dự án trọng điểm Lào Cai - Vĩnh Yên. Việc tham gia thi công dự án không chỉ đòi hỏi huy động tối đa nhân lực, vật lực mà còn thể hiện vai trò, trách nhiệm của một đơn vị uy tín trong ngành điện.

Bên cạnh việc đảm nhiệm việc dựng cột, PTC1 còn được giao thêm nhiệm vụ giám sát thi công trực tuyến tại công trường. Điều này cho thấy sự tin tưởng vào năng lực của công ty, khi phải phân bổ nhân lực cho cả các công việc thường xuyên lẫn nhiệm vụ mới này. Tuy nhiên, bằng sự sáng tạo và làm chủ công nghệ, PTC1 đã ứng dụng Flycam để truyền hình ảnh trực tiếp về Trung tâm điều hành EVN (22 người), hỗ trợ nâng cao hiệu quả giám sát và điều hành dự án một cách linh hoạt, chính xác. Đây là một bước tiến quan trọng trong chuyển đổi số, đồng thời là minh chứng rõ nét cho nỗ lực vượt khó, đa nhiệm và tinh thần trách nhiệm cao của PTC1.

Trước khi xuất quân, lãnh đạo PTC1 đã tổ chức gặp mặt, giao nhiệm



Tổ công tác đang thực hiện ứng dụng bay Flycam kiểm tra giám sát đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên, truyền hình ảnh trực tiếp về Trung tâm điều hành EVN

vụ, yêu cầu toàn thể CBCNV phát huy tinh thần đoàn kết, tuyệt đối tuân thủ quy định an toàn, giữ vững chất lượng và tiến độ thi công. Tinh thần ấy đang được hun đúc và thể hiện rõ nét tại từng vị trí công trường: giữa mưa rừng, nắng núi, hơn 400 người con PTC1 đang ngày đêm bám trụ hiện trường, biến quyết tâm thành hành động.

Mỗi móng cột được dựng lên không chỉ là một dấu mốc công trình, mà còn là minh chứng cho ý chí, bản lĩnh và khát vọng cống hiến của người thợ truyền tải điện. Đó cũng là sự góp sức đầy trách nhiệm của PTC1 trong hành trình cùng EVN đưa dòng điện về với Tổ quốc - đúng tiến độ, đúng cam kết với Chính phủ và Nhân dân.

Mạnh Hùng - Đại Nghĩa

TĂNG CƯỜNG PHỐI HỢP TRONG VẬN HÀNH, ĐIỀU TIẾT HỒ CHỨA THỦY ĐIỆN MÙA LŨ NĂM 2025



Ông Trần Văn Khánh - Giám đốc Công ty Thủy điện Buôn Kuốp phát biểu tại Hội nghị

Hội nghị nhằm tăng cường phối hợp chặt chẽ và hiệu quả giữa Ban Chỉ huy PCTT-TKCN hai tỉnh Đắk Lắk, Lâm Đồng; các sở, ngành và địa phương thuộc vùng hạ du hồ chứa và các đơn vị quản lý vận hành thủy điện nằm trong phạm vi điều chỉnh của Quy trình vận hành liên hồ chứa trong mùa lũ năm 2025. Qua đó, hạn chế thấp nhất thiệt hại cho hạ du khi có mưa lũ xảy ra.

Đại diện Lãnh đạo Công ty Thủy điện Buôn Kuốp thông tin, trong mùa khô năm 2024, Công ty và các đơn vị quản lý, vận hành thủy điện khác đã chủ động làm việc với địa phương để thống nhất kế hoạch chạy máy xả nước phục vụ nhu cầu sinh hoạt và khai thác nông nghiệp vùng hạ du. Trong mùa lũ vừa qua, quá trình vận hành, điều tiết lũ các hồ chứa được thực hiện tuân thủ những yêu cầu của quy trình vận hành liên hồ chứa, quy trình vận hành đơn hồ, các quy chế và phương án phối hợp đã được ký kết.

Theo dự báo của Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn quốc gia,

trong năm 2025, có 4 - 6 cơn bão sẽ ảnh hưởng trực tiếp đến đất liền nước ta. "Phòng ngừa chủ động, ứng phó kịp thời, khắc phục khẩn trương, hiệu quả" và phương châm "Bốn tại chỗ" (chỉ huy tại chỗ; lực lượng tại chỗ; phương tiện, vật tư tại chỗ; hậu cần tại chỗ) là nguyên tắc công tác PCTT-TKCN mà các chủ hồ chứa thủy điện trên lưu vực sông Sêrêpôk sẽ thực hiện.

Các đơn vị sẽ tổ chức tuyên truyền tại địa phương, kiểm tra bảo trì thiết bị công trình phục vụ mùa

lũ. Đồng thời, tổ chức trực vận hành 24/24 giờ, theo dõi và tính toán các thông số vận hành hồ chứa, vận hành các thiết bị công trình tuân thủ Quy trình vận hành và xử lý sự cố đã ban hành.

Đại diện các chủ hồ chứa thủy điện kiến nghị chính quyền địa phương phổ biến đến người dân trong vùng về tình hình dự báo thời kỳ mùa lũ hằng năm (tháng 8 đến tháng 11) để có kế hoạch canh tác nông nghiệp và chăn nuôi phù hợp, không tổ chức các hoạt động du lịch trong mùa lũ; Ban Chỉ huy PCTT-TKCN hai tỉnh Đắk Lắk, Lâm Đồng, UBND các xã vùng hạ du thống nhất bổ sung tín hiệu cảnh báo trong trường hợp giảm lưu lượng xả qua tràn, không cảnh báo khi dừng hoàn toàn phát điện để giảm thiểu những cảnh báo không cần thiết ảnh hưởng đến người dân.

Tại hội nghị, các đại biểu đã thảo luận và thống nhất thông qua Quy chế phối hợp giữa Ban Chỉ huy PCTT-TKCN tỉnh Đắk Lắk, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp và cùng các đơn vị về việc vận hành điều tiết các hồ chứa thủy điện trên lưu vực sông Srêpôk trong mùa lũ theo Quy trình vận hành liên hồ nhằm hạn chế thấp nhất thiệt hại cho hạ du khi mưa lũ xảy ra.

Tuấn Triều



Toàn cảnh Hội nghị

Đừng để cánh điều bay TRÊN NỖI LO CỦA CỘNG ĐỒNG

Thả điều - trò chơi dân gian gắn với ký ức tuổi thơ của bao thế hệ vốn là một nét đẹp văn hóa truyền thống. Thế nhưng, nếu thiếu ý thức và sự hiểu biết, thú vui tưởng chừng vô hại này lại trở thành hiểm họa, đe dọa an toàn lưới điện, gây nguy hiểm cho cộng đồng và thiệt hại cho xã hội.

Thời gian gần đây, hoạt động thả điều đang diễn ra rầm rộ tại nhiều địa phương trên địa bàn Hà Tĩnh, nhất là vào dịp học sinh nghỉ hè. Ẩn sau thú vui này là những nguy cơ gây mất an toàn đáng báo động. Thực tế cho thấy, tình trạng điều vướng vào đường dây điện không chỉ gây gián đoạn cung cấp điện mà còn tiềm ẩn nguy cơ tai nạn nghiêm trọng, ảnh hưởng trực tiếp đến đời sống dân sinh.

Theo thống kê của Công ty Điện lực Hà Tĩnh, trong 7 tháng đầu năm 2025, toàn tỉnh đã ghi nhận 33 vụ vi phạm hành lang an toàn lưới điện, trong đó 25 vụ có nguyên nhân trực tiếp từ điều vướng vào đường dây trung áp.

Huyện Hương Sơn (cũ) là “điểm nóng” về vi phạm, chiếm tới 40% tổng số vụ toàn tỉnh, với 10 vụ tập trung tại các xã Hương Sơn, Sơn Giang, Sơn Tiến, Kim Hoa, Tứ Mỹ. Trước đó, năm



2024, địa bàn này cũng đã xảy ra 5 vụ, trong đó 3 vụ làm gián đoạn cung cấp điện trung áp, ảnh hưởng đến hàng ngàn hộ dân.

Ông Phạm Việt Hùng - Đội phó Đội Quản lý điện khu vực Hương Sơn cho biết: “Người dân thả điều với đủ loại kích cỡ, có con rộng tới 4 -5 mét,



một em dùng cây sào để gỡ thì bị điện phóng xuống khiến cả ba em ngã gục, bất tỉnh tại chỗ. Nhờ được người dân phát hiện và đưa đi cấp cứu kịp thời nên không có thiệt hại về nhân mạng, song tổn thương về sức khỏe và tinh thần là vô cùng nghiêm trọng.

Trước đó, vào tháng 6/2024, tại thôn Sơn Bằng, xã Thạch Kim (huyện Lộc Hà, cũ), một vụ tai nạn đau lòng khác đã xảy ra. Cháu N.N.T. (sinh năm 2011) trong lúc trèo lên trạm biến áp để gỡ điều bị mắc, đã sử dụng gậy kim loại và bị phóng điện. Dù được đưa đi cấp cứu, nhưng do thương tích quá nặng, cháu đã không qua khỏi. Sự mất mát lớn lao này không chỉ khiến gia đình đau đớn tột cùng mà

làm bằng các vật liệu dễ dẫn điện như dây cước, dây dù, dây carbon... Khi gặp mưa hoặc độ ẩm cao, những vật liệu này dễ gây chập cháy, phóng điện. Dù chúng tôi đã phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương để tuyên truyền, phát tờ rơi, ký cam kết... nhưng vẫn có không ít trường hợp cố tình vi phạm, thậm chí chống đối khi được nhắc nhở.

Tình trạng thả diều gần hành lang lưới điện cũng đang xảy ra tại nhiều địa phương khác như Lộc Hà (05 vụ) và Cẩm Xuyên (04 vụ), bất chấp những nỗ lực tuyên truyền và vào cuộc của ngành điện và chính quyền địa phương. Thực tế, hiểm họa từ cánh diều không chỉ dừng lại ở việc gây sự cố điện. Một số địa phương đã ghi nhận các vụ tai nạn đáng tiếc, để lại hậu quả thương tâm.

Đơn cử, ngày 13/5/2025 tại xã Thượng Vực (huyện Chương Mỹ, Hà Nội), ba học sinh trong lúc dùng gậy sắt để gỡ diều mắc trên đường dây điện 35kV đã bị phóng điện. Vụ việc khiến một em tử vong tại chỗ, hai em còn lại bị thương nặng, trong đó một em bị bỏng toàn thân.

Tương tự, trong tháng 6/2025, tại xóm Đồng Phú, xã Diễn Vạn (huyện Diễn Châu, Nghệ An), ba học sinh cùng nhau đi thả diều. Khi con diều không may mắc vào đường dây điện,



HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

còn là lời cảnh tỉnh sâu sắc đối với toàn xã hội về hiểm họa tiềm ẩn từ việc thả điều gần khu vực có điện.

Ngoài ra, thả điều còn có thể gây ra những hệ lụy khác: người điều khiển xe máy bị dây điều vướng, gây tai nạn giao thông; tiếng điều sáo ban đêm ảnh hưởng đến sinh hoạt và giấc ngủ của người dân. Đặc biệt, trong điều kiện thời tiết khắc nghiệt như mưa giông, nắng nóng đỉnh điểm, việc khắc phục sự cố lưới điện càng thêm gian nan, nguy hiểm và tốn kém.

Trước thực trạng này, Công ty Điện lực Hà Tĩnh đã chỉ đạo các đơn vị tăng cường kiểm tra tại các điểm có nguy cơ cao, lắp đặt biển cảnh báo, phối hợp chặt chẽ với chính quyền cơ sở để tuyên truyền, vận động người dân nâng cao ý thức chấp hành quy định về an toàn lưới điện. Tuy nhiên, công tác kiểm soát vẫn gặp nhiều khó khăn khi nhiều trường hợp lén lút thả điều vào buổi chiều tối hoặc ban đêm - thời điểm khó phát hiện và xử lý kịp thời.

Thả điều là một hoạt động văn hóa lành mạnh nếu được tổ chức đúng nơi, đúng cách. Nhưng thả điều gần công trình điện, khu vực đông dân cư hay sân bay là hành vi vi phạm pháp luật. Theo Nghị định số 17/2022/NĐ-CP, hành vi thả điều gây sự cố lưới điện có thể bị xử phạt hành chính từ 5-10 triệu đồng, đồng thời phải bồi thường thiệt hại. Đặc biệt, theo Luật Điện lực mới có hiệu lực từ 01/02/2025, những hành vi gây mất an toàn cho công trình điện lực, nếu gây hậu quả nghiêm trọng, có thể bị truy cứu trách nhiệm hình sự.

Để mỗi cánh điều thực sự là biểu tượng đẹp của tuổi thơ, rất cần sự vào cuộc đồng bộ của gia đình, nhà trường, chính quyền và toàn xã hội. Mỗi người dân cần nâng cao ý thức, tự giác chấp hành pháp luật, tránh biến niềm vui cá nhân thành hiểm họa cộng đồng.

Đừng để cánh điều bay trên nỗi lo của cộng đồng. Một trò chơi vô tư không thể là cái cớ cho sự bất cẩn, và một phút vui của cá nhân không thể đánh đổi bằng sự bất an của cả xã hội.

Phương Thảo - Ngọc Thu

CÔNG TY EPS: PHÁT ĐỘNG THI ĐUA HOÀN THÀNH ĐẠI TU LẦN ĐẦU TỔ MÁY S1

Sáng 29/7/2025, tại Văn phòng Phân xưởng sửa chữa Mông Dương (tỉnh Quảng Ninh), Công ty Dịch vụ Sửa chữa các Nhà máy điện EVNGENCO3 (EPS) tổ chức lễ phát động thi đua hoàn thành công trình đại tu lần đầu tổ máy S1 Nhà máy Nhiệt điện Mông Dương 1.



Ban Lãnh đạo, Công đoàn Công ty động viên người lao động thực hiện công trình đại tu tổ máy S1

Theo kế hoạch, công trình sẽ được triển khai từ ngày 01/8 và dự kiến hoàn thành trước ngày 29/9/2025. Đây là kỳ đại tu đầu tiên của Tổ máy S1 kể từ khi đưa vào vận hành thương mại, với quy mô lớn và yêu cầu kỹ thuật cao, huy động nguồn lực dùng chung từ các Phân xưởng sửa chữa EPS tại Phú Mỹ, Vĩnh Tân và Mông Dương để thực hiện hơn 1.300 hạng mục thuộc các hệ thống cơ, điện và điều khiển.

Phát biểu tại buổi lễ, Ông Trương Văn Phương - Giám đốc EPS ghi nhận tinh thần chủ động, phối hợp chặt chẽ giữa Phân xưởng Sửa chữa Mông Dương và các đơn vị liên quan trong công tác chuẩn bị. Đồng thời nhấn mạnh quy mô và tầm quan trọng của đợt đại tu lần này trong việc nâng cao độ tin cậy, hiệu suất tổ máy trong chu kỳ vận hành tiếp theo. Lãnh đạo EPS giao nhiệm vụ cụ thể cho các đơn vị chuyên môn, yêu cầu duy trì sự phối hợp đồng bộ, tập trung các giải pháp kiểm soát chất lượng cho từng hạng mục công việc, đảm bảo công trình triển khai hiệu quả, nhịp nhàng theo kế hoạch đề ra và tuyệt đối an toàn cho con người và thiết bị trong suốt quá trình đại tu.

Giám đốc Công ty EPS cũng kêu gọi toàn thể CBCNV phát huy sức mạnh trí tuệ tập thể, tinh thần khai phóng, đổi mới, sáng tạo của mỗi cá nhân, nỗ lực hoàn thành công trình đúng tiến độ, đạt chất lượng kỹ thuật cao. Quyết tâm đạt thành tích tốt trong phong trào thi đua “Hoàn thành công tác đại tu lần đầu tổ máy S1 - Nhà máy Nhiệt điện Mông Dương 1” do Tổng Công ty phát động ngày 24/7/2025.

Hoàn thành công trình đại tu lần đầu tổ máy S1 Nhà máy điện Mông Dương 1 cũng là hoạt động thiết thực chào mừng Kỷ niệm 80 năm Quốc khánh 2/9, hướng tới Đại hội Đảng bộ EVN lần thứ IV, nhiệm kỳ 2025-2030, đồng thời thể hiện trách nhiệm của tập thể người lao động EPS, cam kết triển khai công trình với quyết tâm cao nhất, góp phần cùng Tổng Công ty Phát điện 3 hoàn thành nhiệm vụ cung ứng điện năm 2025 và các năm tiếp theo.

H.Phương

CÔNG TY THỦY ĐIỆN BUÔN KUỐP HOÀN THÀNH TỐT PHONG TRÀO THI ĐUA SẢN XUẤT ĐIỆN MÙA KHÔ 2025

Từ đầu mùa khô đến tháng 7/2025, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp đã triển khai hiệu quả phong trào thi đua vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng Quốc gia trong giai đoạn mùa khô năm 2025.

Thực hiện Chỉ thị liên tịch của Tổng Công ty Phát điện 3 và Công đoàn Tổng Công ty phát động phong trào thi đua năm 2025, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp đã phối hợp cùng Công đoàn Công ty tổ chức triển khai thi đua trong toàn thể CBCNV. Nội dung trọng tâm là đảm bảo vận hành an toàn, giảm sự cố, duy trì thiết bị ổn định, tin cậy và nâng cao hiệu quả sản xuất điện.

Từ đầu năm đến nay, Công ty đã thực hiện đồng bộ các giải pháp về quản lý vận hành và công tác sửa chữa lớn, bảo dưỡng thiết bị tổ máy, tổ chức trực xử lý sự cố và khắc phục nhanh chóng các hiện tượng bất thường trong quá trình vận hành các nhà máy. Các tổ máy của Nhà máy thủy điện Buôn Kuốp, Buôn Tua Srah và Srêpôk 3 đều được bảo trì định kỳ theo phương pháp RCM, đảm bảo chất lượng và tiến độ, vật tư dự phòng nóng được kiểm soát tốt. Nhờ đó, các hệ thống thiết bị vận hành ổn định và tin cậy, góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất điện của các nhà máy.

Hơn nữa, với điều kiện thủy văn tương đối thuận lợi, nên các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật trong giai đoạn thi đua đều đạt và vượt kế hoạch: hệ số khả dụng toàn giai đoạn đạt 91,97%, sản lượng điện phát là 965 triệu kWh, đạt 147% chỉ tiêu phát động



Hồ chứa Nhà máy Thủy điện Buôn Tua Srah



CBCNV Công ty Thủy điện Buôn Kuốp luôn nỗ lực để hoàn thành tốt công tác sản xuất điện

(665 triệu kWh). Công ty đảm bảo không để xảy ra sự cố cháy nổ, tai nạn lao động, và đặc biệt thực hiện tốt việc khai thác hồ chứa, đảm bảo cấp nước hạ du trong suốt mùa khô.

Kết quả phong trào thi đua không chỉ phản ánh những nỗ lực và tinh thần trách nhiệm cao của toàn thể CBCNV Công ty Thủy điện Buôn Kuốp, mà còn góp phần khẳng định vai trò của đơn vị trong việc duy

trì vận hành ổn định, an toàn các nhà máy, đảm bảo cấp nước cho hạ du trên lưu vực sông Srêpôk, phục vụ cho người dân canh tác và sinh hoạt trong mùa kiệt. Đây cũng là bước chuẩn bị quan trọng để Công ty tiếp tục hoàn thành tốt các chỉ tiêu sản xuất - kinh doanh trong cả năm 2025, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng Quốc gia.

Anh Thư

HÀ NỘI CHẠM ĐỈNH NẮNG NÓNG: PTC1 CĂNG MÌNH GIỮ DÒNG ĐIỆN AN TOÀN

So với mốc 3.816 MW lúc 14h ngày 02/7/2025, tổng công suất truyền tải ngày 4/8 đã tăng thêm 3.130 MW, tương đương mức tăng 82%. Chỉ trong vòng hơn một tháng, mức tiêu thụ điện tại Hà Nội đã gần như gấp đôi, phản ánh rõ nét sức nóng khắc nghiệt của mùa hè năm nay và áp lực vận hành cực lớn lên hệ thống lưới điện cao áp.

PTC1 chủ động “giữ điện giữa lửa hè”

Trước thực trạng nắng nóng kéo dài, nhiệt độ ngoài trời dao động từ 37 - 39 độ C, PTC1 đã triển khai hàng loạt giải pháp cấp bách và đồng bộ nhằm đảm bảo vận hành an toàn, liên tục, không gián đoạn cho lưới điện cao áp khu vực

Theo Trục ban B01 - Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1), vào lúc 13h ngày 4/8/2025, công suất tiêu thụ điện tại khu vực thành phố Hà Nội đã lập kỷ lục mới, chạm mốc 1.922 MW tại trạm Thường Tín, góp phần nâng tổng công suất truyền tải khu vực nội thành Hà Nội lên tới 6.946 MW - mức cao nhất từ trước đến nay. 9:28, 05/08/2025.

thủ đô - đầu não kinh tế, chính trị của cả nước.

Lãnh đạo PTC1 đã ban hành nhiều văn bản chỉ đạo kịp thời, yêu cầu các đơn vị chuẩn bị kịch bản ứng phó, sẵn sàng vật tư, thiết bị dự phòng, tăng cường 100% lực lượng trực vận hành tại các trạm biến áp (TBA) và đường dây trọng điểm. Đồng thời, tập trung theo dõi các điểm giao chéo, vị trí soi phát nhiệt, kiểm soát vòng dây và làm mát máy biến áp bằng nước chuyên dụng.

Sáng ngày 4/8, đoàn công tác do ông Phạm Quang Hòa - Phó Giám đốc PTC1 dẫn đầu đã đi kiểm tra thực tế tại các TBA 500kV trọng điểm như Phố Nối, Hiệp Hòa, yêu cầu lực lượng vận hành tăng cường kiểm tra thiết bị, soi phát nhiệt, theo dõi nhiệt độ MBA và công suất vận hành.

Đến 18h cùng ngày, toàn bộ hệ thống lưới điện do PTC1 quản lý vận hành tại Hà Nội vẫn hoạt động ổn định, an toàn, góp phần đảm bảo dòng điện liên tục cho gần 10 triệu người dân và hàng chục nghìn doanh nghiệp trên địa bàn thủ đô.



Nhiệt độ ngoài trời, sân thiết bị lên đến 56°C

Ngành điện khuyến cáo người dân tiết kiệm điện, chủ động theo dõi chỉ số tiêu thụ

Trước tình hình công suất tăng cao chưa có dấu hiệu hạ nhiệt, ngành điện khuyến nghị người dân chủ động theo dõi lượng điện tiêu thụ hằng ngày thông qua các ứng dụng hoặc website của EVN để điều chỉnh kịp thời.

Người dân có thể:

Kiểm tra chỉ số công tơ điện mỗi ngày.

Cài đặt ngưỡng cảnh báo tiêu thụ điện để tránh bị “sốc” với hóa đơn cuối tháng.

Tắt bớt các thiết bị không cần thiết, hạn chế sử dụng thiết bị có công suất lớn vào giờ cao điểm.

Sử dụng điều hoà hợp lý, đặt ở mức 26 độ C trở lên và kết hợp sử dụng quạt.

“Đây là giải pháp hiệu quả, giúp người dân điều chỉnh hành vi sử dụng điện ngay từ đầu - thay vì chờ đến cuối tháng mới giật mình vì hóa đơn tiền điện tăng vọt”, đại diện EVN Hà Nội chia sẻ.



Ông Phạm Quang Hòa - PGĐ PTC1 cùng đoàn công tác kiểm tra công tác vận hành tại TBA 500kV Phố Nối

Giữ dòng điện - Giữ nhịp sống Thủ đô

Đỉnh nắng nóng vẫn chưa có dấu hiệu hạ nhiệt, nhưng dưới sự chỉ đạo quyết liệt và sự nỗ lực không ngừng nghỉ của PTC1, dòng điện cao áp vẫn được vận hành an toàn - ổn định

- hiệu quả. Đó không chỉ là kết quả của kỹ thuật, mà còn là sự đồng lòng, bản lĩnh và tinh thần trách nhiệm cao của những người làm truyền tải điện - “giữ điện giữa lửa hè, gìn giữ nhịp sống Thủ đô”.

Mạnh Hùng



Lãnh đạo đội TTD Hà Nội kiểm tra MBA AT5 tại TBA 220kV Hà Đông

PTC3 LAN TỎA SÁNG KIẾN NÂNG CAO AN TOÀN, ĐẨY NHANH TIẾN ĐỘ THI CÔNG ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN



Được biết, tại công trường Đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên để chia sẻ kinh nghiệm và các giải pháp thi công cột DO, PTC3 đã hỗ trợ gia công 04 bộ sàn đứng thao tác tặng Đội Truyền tải điện Đông Bắc 1 (thuộc Công ty Truyền tải điện 1 - PTC1) để phục vụ thi công các vị trí 105, 110, thể hiện tinh thần đoàn kết, chia sẻ kinh nghiệm vì mục tiêu chung đưa dự án trọng điểm quốc gia về đích sớm nhất.

Theo anh Đậu Đức Thao - nhân viên Đội Truyền tải điện Gia Lai, thành viên nhóm sáng kiến và hiện đang thi công tại vị trí 142 đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên, cho biết: “Trước đây, khi tham gia thi công tại vị trí 52 đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối, với loại cột DO522-87+2E (cột đỡ loại ống cao 89m) được thiết kế, chế tạo có độ chính xác rất cao, mặt bích của các ống thép hình trụ tròn lắp ghép, nối lại với nhau bằng bu lông, độ dung sai kích thước lỗ và bu lông lắp ghép rất nhỏ nên thi công lắp ráp phải có độ chính xác cao mới lắp liên kết được, cột không có thiết kế bu lông treo cột, không có vị trí đứng ở các thanh cái chính để thao tác, thi công lắp ghép nối dựng cột lên cao là rất khó khăn”.

Mang theo “tinh thần mạch 3” từ công trình Đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối trước đó, Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3) tiếp tục áp dụng và lan tỏa sáng kiến “Gia công Sàn đứng thao tác cho công nhân để thi công lắp bu lông mặt bích” khi thi công thép ống (cột DO) tại Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên, nhằm nâng cao độ an toàn khi thi công, góp phần đẩy nhanh tiến độ chung.

Để khắc phục nhược điểm nêu trên, nhóm cán bộ kỹ thuật và CBCNV PTC3 đã chế tạo sàn đứng thao tác bằng thép chịu lực, trọng lượng chỉ 5 kg, dễ treo móc vào thanh ống cột. Thiết bị giúp công nhân có chỗ đứng chắc chắn, thể đứng vững vàng, thao tác lắp ráp thuận lợi, giảm mệt mỏi, tăng năng suất và đảm bảo an toàn tuyệt đối.

Ông Huỳnh Quang Thịnh - Trưởng phòng Kỹ thuật PTC3, đang trực tiếp chỉ huy công việc tại các vị trí 108, 141, 142, 149 đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên - chia sẻ: “Sau khi áp dụng mang lại hiệu quả cao tại vị

trí 52 đường dây 500kV Quảng Trạch - Quỳnh Lưu (cung đoạn của đường dây 500kV Quảng Trạch - Phố Nối), hiện nay, các tổ thi công thuộc PTC3 tiếp tục áp dụng sáng kiến “Gia công Sàn đứng thao tác cho công nhân để thi công lắp bu lông mặt bích” tại các vị trí của Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên do PTC3 phụ trách thi công, với ưu điểm tạo cho người công nhân có chỗ đứng làm việc trên cao thoải mái, chỗ đứng chắc chắn, thể đứng rất vững, tạo tầm với có thăng bằng khi thao tác điều chỉnh các mặt bích thanh cột. Hơn nữa, sàn đứng thao tác gọn nhẹ, dễ treo lắp đặt vào cột, khi thi công nối lắp dựng xong cột đoạn dưới thì dùng dây thừng kéo sàn thao tác đứng lên để lắp đoạn trên kế tiếp nên công việc cơ động, không tốn nhiều thời gian và giảm sức lực cho công nhân thi công”.

Loại cột DO522-87+2E là loại cột đỡ cấu tạo bằng thép ống, cao 89 mét, toàn bộ thanh cái chính của cột được liên kết bởi các ống thép hình trụ tròn qua các mặt bích bằng bu lông Ø 32; các ống thép đoạn gốc có chiều dài 8 mét đường kính các ống thép đoạn gốc là 0,88 mét và đường kính mặt bích lắp ghép là 1,1 mét; các ống thép đoạn thân có chiều dài 12 mét, đường kính ống thép đoạn thân là 0,559 mét và đường kính mặt bích lắp ghép là 0,88 mét; các ống thép đoạn ngọn có chiều dài 13 mét, đường kính các ống thép đoạn ngọn là 0,46 mét và đường kính mặt bích lắp ghép là 0,559 mét; cột cao 89 mét, liên kết bằng 44 mặt bích của thanh cái chính để nối ghép cột lên cao” - ông Thịnh cho biết thêm.

Việc lan tỏa và áp dụng sáng kiến này tại công trình Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên không chỉ rút ngắn tiến độ, tiết kiệm công sức mà còn góp phần nâng cao tiêu chuẩn an toàn lao động, hiện thực hóa quyết tâm của EVN và EVNNPT trong việc bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia.

Lê Hồng Việt

EVNHANOI GẤP RÚT CHUẨN BỊ KHỞI CÔNG HAI CÔNG TRÌNH TRỌNG ĐIỂM TBA 220KV HÒA LẠC VÀ TBA 110KV PHÚ CÁT

Hòa chung không khí tung bừng kỷ niệm 80 năm Cách mạng tháng Tám và Quốc khánh nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam (2/9/1945 - 2/9/2025), Tổng Công ty điện lực Thành phố Hà Nội (EVNHANOI) đang gấp rút hoàn tất công tác chuẩn bị khởi công cho hai công trình trọng điểm - Trạm biến áp (TBA) 220kV Hòa Lạc và TBA 110kV Phú Cát. Hai dự án được kỳ vọng sẽ là “đòn bẩy” trong công tác đảm bảo nguồn điện liên tục, ổn định giúp thúc đẩy tăng trưởng kinh tế - xã hội khu vực phía Tây với hàng loạt dự án hạ tầng, khu công nghệ cao và khu đô thị mới, nâng cao chất lượng cuộc sống cho người dân.



Hình ảnh mô phỏng 3D trạm biến áp 220kV Hòa Lạc

Tọa lạc trên diện tích 3,7ha tại xã Hạ Bằng, TP Hà Nội, TBA 220kV Hòa Lạc được thiết kế với 2 máy biến áp 250MVA-220/110kV và 1 máy biến áp 63MVA-110/22kV. Được cấp nguồn từ TBA 500kV Tây Hà Nội qua tuyến đường dây 220kV dài khoảng 13,5km, gồm 10km đường dây trên không và 3,5km cáp ngầm, phần lớn đi qua tuyến đường hiện hữu của Khu Công nghệ cao Hòa Lạc.

Sự hình thành của TBA 220kV Hòa Lạc sẽ trực tiếp nâng cao năng lực cung cấp điện cho Khu Công nghệ cao Hòa Lạc - Nơi được ví như “thung lũng điện tử Silicon” của Việt Nam cùng các khu vực lân cận. Đây chính là những địa bàn đang bùng nổ nhu cầu điện do sự phát triển mạnh mẽ của công nghiệp công nghệ cao, đô thị hóa và hạ tầng dịch vụ. Không chỉ cung cấp nguồn điện ổn định, dự án còn giúp tối ưu hóa cấu trúc lưới điện, góp phần vận hành hệ thống điện Thủ đô an toàn, linh hoạt hơn trong các tình huống phụ tải đột biến.

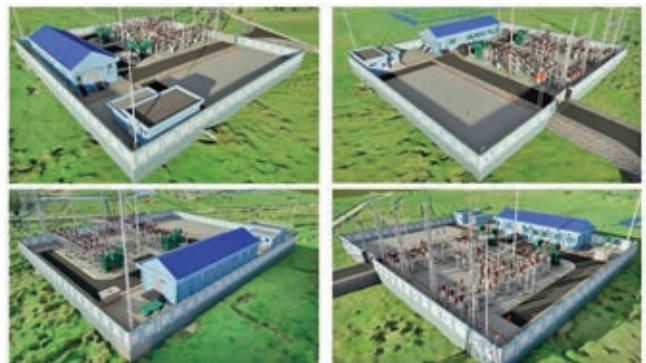
Cách không xa Hòa Lạc, TBA 110kV Phú Cát được triển khai trên diện tích 3.800m², gồm 2 máy biến áp 40MVA-110/22kV, cấp nguồn từ tuyến 110kV Xuân Mai - Sơn Tây. Công trình hướng tới việc nâng cao năng lực cung cấp điện an toàn, ổn định cho xã Phú Cát và các khu vực lân cận, đáp ứng nhu cầu phụ tải tăng cao giai đoạn 2025 - 2035.

Được xem là hạ tầng nền tảng cho sự bứt phá của vùng, TBA 110kV Phú Cát góp phần giảm áp lực cho các trạm biến áp hiện có và tạo điều kiện thuận lợi thu hút đầu tư, đặc biệt là các ngành công nghiệp sạch, dịch vụ và công nghệ cao. Công trình dự kiến hoàn thành vào 30/4/2026, hứa hẹn đem lại lợi ích kinh tế - xã hội rõ nét cho cộng đồng.

Sự đồng loạt triển khai hai dự án này trong thời gian tới không chỉ giải quyết bài toán cung cấp điện, mà còn thể hiện tầm nhìn dài hạn của ngành điện Thủ đô trong việc “đi trước một bước” về hạ tầng lưới điện.

Khi hoàn thành, TBA 220kV Hòa Lạc và TBA 110kV Phú Cát sẽ trở thành “mắt xích” quan trọng trong hệ thống điện trên địa bàn Hà Nội, góp phần hình thành mạng lưới cung cấp điện thông minh, linh hoạt và hiệu quả. Với ý nghĩa đó, hai công trình không chỉ là dự án kỹ thuật, mà còn là biểu tượng mới của ngành điện Thủ đô - biểu tượng của tầm nhìn chiến lược, của sự đồng hành bền bỉ cùng sự phát triển của Hà Nội và đất nước.

Bình An



Hình ảnh mô phỏng 3D trạm biến áp 110kV Phú Cát

LƯU Ý KHI LẮP ĐẶT ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ TẠI VĂN PHÒNG, KHU CÔNG NGHIỆP, TÒA NHÀ

Điện mặt trời mái nhà đang trở thành một giải pháp hiệu quả để xây dựng các công trình xanh và bền vững. Tuy nhiên, cần phải lưu ý khi lắp đặt hệ thống điện mặt trời mái nhà để đảm bảo an toàn, hiệu quả và tiết kiệm.

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

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

Phân loại	Ưu điểm	Nhược điểm
Khung đỡ thép	• Giá thành thấp • Dễ gia công, chế tạo	• Nặng • Dễ bị gỉ • Cần bảo dưỡng chống gỉ
Khung đỡ nhôm	• Nhẹ • Không bị gỉ • Ít bảo trì	• Giá thành cao • Với mỗi hệ mái khác nhau cần hệ khung thiết kế khác nhau

Cần lắp đặt hệ thống tiếp đất (tiếp địa) để có thể đảm bảo hệ thống năng lượng mặt trời vận hành an toàn. Các bộ phận cần tiếp đất bao gồm: tấm pin, khung đỡ tấm pin, máng cáp (nếu có), inverter, thiết bị chống sét lan truyền. Đồng thời, đối với các khu vực lắp đặt trên mái cao cần có hệ thống thu sét trực tiếp, tránh hiện tượng sét đánh làm hỏng hóc tấm pin;

Lựa chọn cáp điện cho hệ thống điện mặt trời áp mái. Thông thường, cáp điện dùng cho hệ thống này được chia làm 2 loại: Cáp AC và cáp DC;

Lựa chọn lắp đặt tấm pin quang điện, bộ chuyển đổi điện một chiều thành xoay chiều (bộ inverter) có nguồn gốc xuất xứ rõ ràng, có giấy chứng nhận xuất xưởng/chứng nhận chất lượng thiết bị của nhà sản xuất, thiết bị có hiệu suất,

tuổi thọ và thời gian bảo hành cao để đảm bảo hiệu quả đầu tư;

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

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

Nguồn điện mà pin mặt trời phát ra là dòng điện một chiều DC ở mức có thể gây nguy hiểm. Do đó trong quá trình lắp đặt cần có các trang bị bảo hộ lao động phù hợp, sử dụng gang tay và giày bảo hộ khi lắp đặt;

Không đứng lên các tấm pin có thể gây vỡ hoặc xước bề mặt kính;

Không lắp đặt các tấm pin bị ướt hoặc lắp đặt trong điều kiện mưa gió;

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

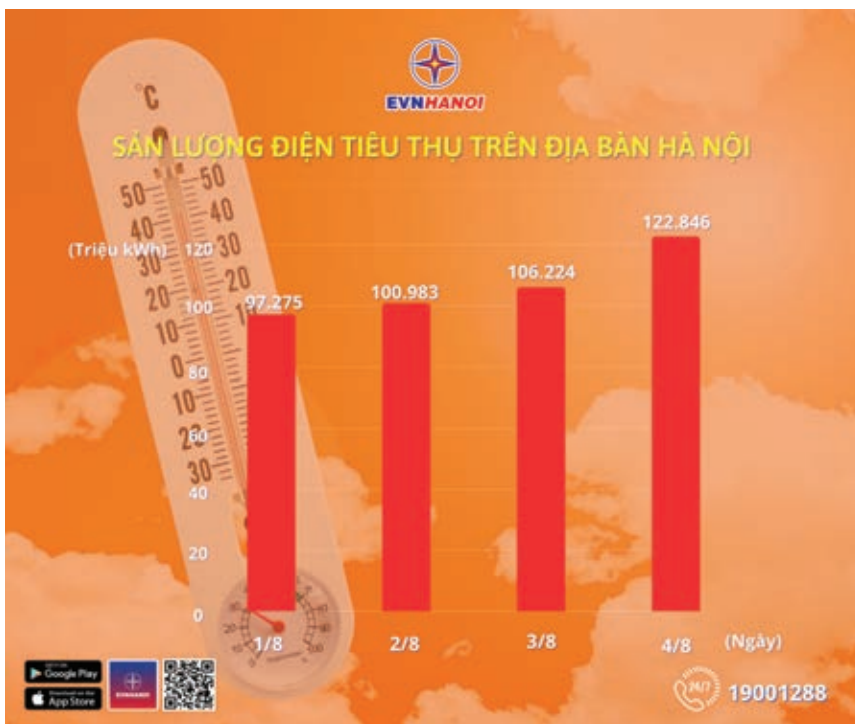
Đảm bảo các mối nối phải được cách điện đúng kỹ thuật;

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

Mai Linh

SỬ DỤNG ĐIỆN TIẾT KIỆM VÀ HIỆU QUẢ VỚI TÍNH NĂNG “ĐẶT NGƯỠNG CẢNH BÁO” TRÊN APP EVNHANOI

Tháng 8 bắt đầu với đợt nắng nóng gay gắt tại Hà Nội, khiến nhu cầu sử dụng điện sinh hoạt tăng mạnh, đặc biệt là các thiết bị làm mát như điều hòa, quạt điện, tủ lạnh... Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) ghi nhận sản lượng tiêu thụ điện trên toàn thành phố liên tục tăng cao, xác lập nhiều mốc kỷ lục mới chỉ trong vòng 4 ngày đầu tháng.



Sản lượng điện tiêu thụ trên địa bàn Thủ đô những ngày vừa qua

Chi trong 4 ngày, sản lượng tiêu thụ đã tăng thêm hơn 25,5 triệu kWh, tương đương 26,5%, phản ánh rõ xu hướng gia tăng đột biến trong việc sử dụng

các thiết bị làm mát như điều hòa, tủ lạnh, quạt... trong điều kiện thời tiết cực đoan. Đây cũng là mức sản lượng cao nhất từ đầu năm đến nay tại Hà Nội.

Không chỉ sản lượng, công suất tiêu thụ điện toàn thành phố cũng tiếp tục phá vỡ các mốc kỷ lục trước đó. Cụ thể: nếu như ngày 30/7/2025, mức tiêu thụ đạt đỉnh 5.608,6 MW thì chỉ sau chưa đầy một tuần, vào lúc 13h34 ngày 04/8/2025, công suất tiếp tục lập đỉnh mới với con số 5.992 MW - tăng 6,8% chỉ trong vòng 5 ngày và tăng gần 14% so với đỉnh năm 2024.

Nguyên nhân chính của mức tiêu thụ tăng cao là do thời tiết nắng nóng liên tục trong nhiều ngày, kết hợp với kỳ nghỉ hè khiến thời gian sử dụng thiết bị điện trong gia đình kéo dài hơn, đặc biệt là nhóm thiết bị làm mát. Các thiết bị như điều hòa thường phải hoạt động hết công suất để duy trì nhiệt độ ổn định, khiến điện năng tiêu thụ tăng mạnh ngay cả khi thời lượng sử dụng không đổi. Theo viện nghiên cứu Berkeley, California, Mỹ: Những thiết bị chưa rút phích, dù không sử dụng, cũng sẽ tiêu thụ khoảng 5% - 10% lượng điện năng tiêu thụ trong gia đình.

CÁC BƯỚC ĐẶT NGƯỠNG CẢNH BÁO SỬ DỤNG ĐIỆN TẠI APP EVNHANOI

1. Tra cứu
2. Điện năng tiêu thụ
3. Đặt ngưỡng cảnh báo
4. Chọn "Ngưỡng sản lượng cảnh báo (kWh)" hoặc "Tỷ lệ sản lượng điện tăng so với tháng trước (%)"
5. Xác nhận

Google Play, App Store, EVNHANOI, 24/7 19001288

Tính năng "Đặt ngưỡng cảnh báo" trên App EVNHANOI

EVNHANOI khuyến cáo khách hàng, các cơ quan công sở và nơi sản xuất cùng chung tay sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, tắt bớt các thiết bị điện không cần thiết và hạn chế sử dụng các thiết bị có công suất lớn vào khung giờ cao điểm tiêu thụ điện từ 12h00 ÷ 15h00 và từ 22h00 ÷ 24h00 hàng ngày. Đồng thời chú ý sử dụng hợp lý điều hoà nhiệt độ (đặt ở mức 26°C trở lên, sử dụng kết hợp với quạt).

Song song với việc tiết kiệm điện bằng hành vi hàng ngày, EVNHANOI khuyến khích khách hàng sử dụng App EVNHANOI hoặc website evnhanoi.vn để theo dõi chỉ số điện tiêu thụ một cách dễ dàng, trực quan.

Đặc biệt, tính năng "Đặt ngưỡng cảnh báo" trên App EVNHANOI đang được nhiều hộ gia đình đánh giá cao. Tính năng này cho phép người dùng chủ động cài đặt

mức tiêu thụ mong muốn trong tháng. Khi mức sử dụng điện vượt ngưỡng cài đặt, hệ thống sẽ tự động gửi cảnh báo qua ứng dụng, giúp khách hàng kịp thời điều chỉnh hành vi tiêu dùng trước khi hóa đơn tăng đột biến.

Năng lượng không phải là nguồn tài nguyên vô tận, vì vậy, việc cân bằng giữa nhu cầu, thói quen và sử dụng tiết kiệm điện, tiết kiệm năng lượng cần sự chung tay của toàn xã hội, từ hành động cụ thể, tự giác của mỗi thành viên, mỗi hộ gia đình và mỗi doanh nghiệp.

Nếu có nhu cầu tìm hiểu kỹ hơn về các cách sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, khách hàng tại Hà Nội vui lòng liên hệ tổng đài chăm sóc khách hàng của EVNHANOI qua số điện thoại 19001288 (phục vụ 24/7) để được tiếp nhận, tư vấn và giải đáp.

Minh Thu

ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ: GIẢI PHÁP THÔNG MINH CHO TÚI TIỀN NGƯỜI TIÊU DÙNG



Anh Nguyễn Minh Hiếu giới thiệu bộ lưu điện cho hệ thống điện mặt trời tự dùng

Chỉ đầu tư 1 lần nhưng điện mặt trời mái nhà tự dùng đang mang lại hiệu quả to lớn cho người sử dụng điện và cả hệ thống điện quốc gia.

Tiết kiệm điện và tiền mỗi ngày từ mái nhà

Mỗi tháng tiết kiệm hơn 3 triệu đồng tiền điện, giảm sử dụng điện lưới tới 600 kWh/tháng, duy trì được mức tiêu dùng điện hợp lý bất chấp mùa nắng nóng gay gắt... đó là thành quả rõ rệt mà anh Nguyễn Minh Hiếu, chủ một hộ kinh doanh ăn uống kiêm

nhà trọ tại Tây Ninh chia sẻ với phóng viên Báo Công Thương sau hơn 3 năm lắp đặt hệ thống điện mặt trời mái nhà.

Với khoản đầu tư ban đầu khoảng 100 triệu đồng, hệ thống điện mặt trời có công suất 5kWp được lắp đặt trên mái nhà anh Hiếu từ năm 2021. *“Trước kia mỗi tháng nhà tôi dùng khoảng 1.000 kWh, chi phí điện rất cao vì vừa nấu nướng, bán hàng, vừa có sáu phòng trọ cho học sinh thuê. Sau khi lắp hệ thống năng lượng mặt trời, kết hợp các giải pháp tiết kiệm điện, lượng điện mua từ lưới quốc gia giảm xuống chỉ còn khoảng 400 kWh mỗi tháng”,* anh Hiếu chia sẻ. Với mức giá điện sinh hoạt lũy tiến

hiện nay, việc tiết kiệm được 600 kWh mỗi tháng tương đương hơn 3 triệu đồng tiền điện, tức là chỉ sau chưa đầy 3 năm, gia đình anh đã hoàn vốn cho hệ thống điện mặt trời. Từ thời điểm đó, mọi kWh được tạo ra là “lợi nhuận” trực tiếp trong túi.

Không dừng lại ở đó, gia đình anh Hiếu còn áp dụng các biện pháp tiết kiệm điện như cài đặt điều hòa ở mức 28 - 29°C; sử dụng bình nước nóng năng lượng mặt trời thay vì điện; nhắc nhở sinh viên thuê trọ dùng điện tiết kiệm, tắt thiết bị khi không sử dụng; sử dụng thiết bị điện có nhãn năng lượng tiết kiệm và tận dụng ánh sáng, thông gió tự nhiên vào ban ngày.

Đáng chú ý, hiệu quả rõ rệt từ mô hình của anh Hiếu đã tạo hiệu ứng lan tỏa. Nhiều hộ dân xung quanh sau khi quan sát thực tế đã chủ động đầu tư lắp đặt hệ thống năng lượng mặt trời, từ quy mô nhỏ vài kWp cho đến các mô hình kết hợp nhà ở - sản xuất, qua đó góp phần sử dụng năng lượng sạch, tiết kiệm điện và giảm áp lực lên lưới điện quốc gia.

Cần lan tỏa mạnh mẽ mô hình tự dùng

Trong bối cảnh nắng nóng kéo dài, tiêu thụ điện sinh hoạt và sản xuất tăng vọt, việc phát triển điện mặt trời mái nhà tự tiêu dùng tại chỗ (tự dùng) được xem là giải pháp bền vững, hiệu quả. Không chỉ tiết kiệm chi phí cho người dân, giảm áp lực cho hệ thống điện quốc gia mà còn góp phần bảo vệ môi trường.

Để khuyến khích lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự dùng, Chính phủ đã ban hành Nghị định cùng các Thông tư, văn bản hướng dẫn



Điện mặt trời mái nhà tự dùng đang mang lại hiệu quả lớn cho người dân

của Bộ Công Thương, ngành Điện với nhiều biện pháp hỗ trợ như giảm các thủ tục hành chính, hỗ trợ, tư vấn kỹ thuật đấu nối, lắp công tơ 2 chiều và ghi nhận sản lượng điện dùng tại chỗ; nhiều địa phương cũng nghiên cứu hỗ trợ vốn vay ưu đãi cho các mô hình điện mặt trời.

Theo một chuyên gia ngành điện, với các hộ dân, doanh nghiệp nhỏ, việc đầu tư điện mặt trời tự dùng ngày càng khả thi nhờ giá thiết bị giảm mạnh, công nghệ ngày càng ổn định và nhiều đơn vị cung cấp dịch vụ trọn gói, từ khảo sát, thiết kế, thi công và bảo trì.

Ông Nguyễn Văn Hùng - đại diện một công ty cung cấp thiết bị điện mặt trời cho biết, chi phí lắp đặt hệ thống 3-5kWp hiện dao động từ 70 - 110 triệu đồng, thời gian hoàn vốn 3 - 5 năm, trong khi tuổi thọ tấm pin lên tới 25 năm. Tức là sau khi hoàn vốn,

Theo Bộ Công Thương, ưu điểm đối với điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ: Không sử dụng diện tích đất; chỉ đấu nối vào hệ thống lưới phân phối (chủ yếu lưới hạ áp) đã có sẵn của ngành Điện do đó không phải đầu tư xây dựng thêm lưới từ 110 kV trở lên; bảo đảm an ninh năng lượng, bảo vệ môi trường và không ảnh hưởng đến quy hoạch sử dụng đất tại địa phương.

người sử dụng có thể tiết kiệm hàng chục triệu đồng mỗi năm trong suốt 2 thập kỷ tiếp theo.

Ông Hùng cho rằng, ngoài lợi ích kinh tế, điện mặt trời tự dùng còn giúp giảm áp lực lên hệ thống điện quốc gia, giúp giảm phát thải CO₂, cùng góp phần thực hiện cam kết Net Zero 2050 của Việt Nam. Tuy nhiên, để nhân rộng mô hình điện mặt trời mái nhà tự dùng, nhà nước cần sớm ban hành các cơ chế hỗ trợ về vốn vay ưu đãi và các điều kiện khác như đề xuất của Bộ Công Thương; tiếp tục đầu tư nâng cấp lưới điện thông minh; đẩy mạnh truyền thông, hướng dẫn kỹ thuật - an toàn phòng cháy chữa cháy; có thể đưa ra các cơ chế khuyến khích địa phương đưa tiêu chí điện mặt trời tự dùng vào quy hoạch đô thị, nhà ở mới.

P.V

SMART GRID MỞ ĐƯỜNG CHO MỤC TIÊU PHÁT TRIỂN HÀ NỘI THÀNH ĐÔ THỊ THÔNG MINH



Hệ thống thiết bị đóng cắt hợp bộ (GIS) được điều khiển từ xa



Hình ảnh hệ thống giám sát tại Trung tâm Điều độ hệ thống điện TP Hà Nội

Lưới điện thông minh (Smart Grid) đang từng ngày định hình lại cách Thủ đô vận hành và cung cấp điện - hiệu quả hơn, chủ động hơn và ổn định hơn.

Hiện nay, EVNHANOI đang quản lý 66 TBA 110/220kV với tổng công suất 9.503 MVA (gồm 152 MBA 110kV với tổng công suất 9.003 MVA ; 02 MBA 220kV với tổng công suất 500MVA). Xác định tầm quan trọng của hệ thống điện của Thủ đô, thời gian qua EVNHANOI đã và đang từng bước đẩy mạnh ứng dụng tiến bộ khoa học kỹ thuật trong công tác quản lý vận hành.

Trước đây khi có sự cố trên đường dây, máy cắt đầu nguồn tự động cắt, sau đó người vận hành phải cô lập các thiết bị phân đoạn từ xa đến gần để xác định và cách ly phân đoạn bị sự cố. Đối với lưới mạch vòng, sau khi cách ly phân đoạn bị sự cố, người vận hành mới có thể tiến hành xem xét đóng các thiết bị phân đoạn để cung cấp điện cho các phân đoạn không bị sự cố.

Với yêu cầu của khách hàng ngày càng cao về chất lượng và độ tin cậy cung cấp điện, EVNHANOI áp dụng giải pháp tự động hoá lưới điện phân phối, các thiết bị và trạm điện được kết nối và giám sát thông qua các hệ thống tự động, điều này giúp quản lý và vận hành hệ thống trở nên đơn giản, hiệu quả hơn, đồng thời giảm thiểu sự cố do sai sót của con người gây ra. Trong đó hệ thống SCADA, DMS, DAS và OMS như là bộ khung công nghệ cốt lõi để thu thập dữ liệu thời gian thực từ lưới giúp rút ngắn được thời gian mất điện, giảm tổn thất, giảm chi phí thời gian bảo dưỡng.

Ví dụ, các thiết bị gắn tại trạm biến áp sẽ gửi dữ liệu về dòng điện, điện áp, nhiệt độ, hiện tượng bất thường mỗi 2 phút/lần. Nếu có dấu hiệu phóng điện hay quá tải, hệ thống lập tức cảnh báo tới trung tâm, giúp xử lý từ sớm - tránh sự cố lan rộng.

Song song với đó, việc tích hợp các nền tảng số như GIS (Hệ thống thông tin địa lý), CMIS (Quản lý khách hàng), PMIS (Quản lý kỹ thuật) trong một hệ thống quản trị tập trung đã tạo nên bước tiến lớn trong công tác điều hành, lập kế hoạch bảo trì, sửa chữa lưới điện cũng như công tác chăm sóc khách hàng.

Cùng lúc, công tơ điện tử đo xa đã được EVNHANOI thay thế hoàn toàn cho 100% khách hàng trên địa bàn. Khách hàng không chỉ nhận hóa đơn hàng tháng mà còn có thể theo dõi từng giờ mức điện tiêu thụ của mình qua app EVNHANOI.

“Smart Grid không chỉ đơn thuần là giám sát, mà còn là khả năng phân tích, dự báo và cảnh báo thông minh. Từ đó đưa ra phương án vận hành tối ưu theo thời gian thực” - Ông Nguyễn Anh Dũng - Phó Tổng giám đốc EVNHANOI cho biết.

Ngoài khả năng cảnh báo, lưới điện thông minh còn giúp tối ưu hóa phân phối tải, giảm quá tải cục bộ, đồng thời hỗ trợ hòa lưới các nguồn điện tái tạo như điện mặt trời mái nhà. Việc triển khai Smart Grid cũng mở đường cho mục tiêu phát triển Hà Nội thành đô thị thông minh - Nơi các tòa nhà, xe điện hay các thiết bị điện gia dụng đều được kết nối và điều khiển theo nhu cầu thực tế.

EVNHANOI xác định việc đưa các bài toán tự động hóa lưới điện thành phố Hà Nội là một khâu tất yếu quan trọng cần được thực hiện theo lộ trình phát triển lưới điện thông minh. Với mục tiêu giúp việc vận hành lưới điện trở nên chủ động và giám sát toàn bộ các thiết bị quan trọng trên lưới, nâng cao độ cung cấp điện. Từ đó tối ưu hóa hiệu suất làm việc, nâng cao hiệu quả hoạt động sản xuất kinh doanh nhằm nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội của Thủ đô Hà Nội.

Minh Thu

TÓM TẮT

Bài viết giới thiệu về các công nghệ thu thập tự động dữ liệu công tơ điện tử và vai trò của công nghệ đo đếm tự động/hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMR/AMI) trong việc xây dựng lưới điện thông minh và chuyển đổi số. Ngay từ năm 2012, Tổng công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) đã triển khai thử nghiệm, thí điểm nhiều công nghệ thu thập dữ liệu đo đếm tiên tiến được sử dụng phổ biến trên thế giới như: công nghệ truyền dữ liệu trên đường dây tải điện (PLC), qua mạng lưới sóng vô tuyến (RF-MESH) và thu thập dữ liệu trực tiếp từ công tơ qua modem 3G/4G. Thời điểm ban đầu, EVNHCMC triển khai dự án thử nghiệm hệ thống thu thập dữ liệu đo đếm từ xa cho các trạm biến áp phân phối. Sau thành công của dự án, EVNHCMC mở rộng triển khai lắp đặt cho các khách hàng còn lại. Tính đến tháng 10/2022, toàn EVNHCMC đã thực hiện thay thế 2,69 triệu công tơ đo xa, tương ứng 99,18% tổng số công tơ khách hàng.

EVNHCMC đã nghiên cứu, xây dựng nhiều ứng dụng để khai thác hiệu quả dữ liệu thu thập từ xa phục vụ cho công tác quy hoạch lưới điện, dự báo phụ tải, sửa chữa bảo dưỡng tiên tiến (CBM), quản lý kỹ thuật (giám sát U/I/cosφ/lệch pha, cảnh báo mất điện tức thời, tính toán chỉ số độ tin cậy tự động,...), quản lý tổn thất điện năng (cảnh báo bất thường hệ thống đo đếm, tính toán tổn thất online, cảnh báo vi phạm sử dụng điện,...), kinh doanh và dịch vụ khách hàng (khai thác hóa đơn tự động, cung cấp điện năng tiêu thụ hàng ngày, cảnh báo tiêu thụ điện tăng cao,... cho khách hàng). Những ứng dụng này giúp ngành điện Thành phố giám sát được hệ thống điện gắn với thời gian thực, góp phần nâng cao hiệu quả quản trị, điều hành, cũng như nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng, đặc biệt là trong việc phát triển lưới điện thông minh. Theo kết quả đánh giá chỉ số lưới điện thông minh năm 2021 do SP Group thực hiện, chỉ số lưới điện thông minh của EVNHCMC đạt 67,9 điểm, xếp vị trí 53/86 Công ty điện lực thuộc 37 quốc gia trên thế giới và đứng thứ 2 khu vực Đông Nam Á. Qua thực tiễn triển khai, hệ thống thu thập dữ liệu công tơ đo xa là công nghệ cốt lõi của lưới điện thông minh, được ứng dụng hợp lý về chi phí và hiệu quả tại EVNHCMC trong bối cảnh chưa đủ điều kiện về chính sách, hạ tầng, chi phí để triển khai AMI. Việc triển khai thành công hệ thống đo xa thể hiện khả năng làm chủ công nghệ của EVNHCMC, mở ra tiền đề cho chuyển đổi số.

Định hướng trong thời gian tới, EVNHCMC sẽ triển khai dự án dữ liệu lớn (Big Data) về phân tích hành vi khách hàng cũng như tiếp tục nghiên cứu AMI, ...

Từ khóa: AMR; AMI; Smart Grid; Hệ thống đo xa.

CHỮ VIẾT TẮT

EVNHCMC Tổng công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh.

ỨNG DỤNG CÔNG NGHỆ THU THẬP DỮ LIỆU TIỀN TIẾN TRONG HOẠT ĐỘNG SẢN XUẤT KINH DOANH CỦA TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC THÀNH PHỐ HỒ CHÍ MINH

Lê Thành Huy, Trần Quốc Tính

Ban Kinh doanh - Tổng công ty Điện lực TP.HCM

Nguyễn Hữu Thanh Thi

Ban Kỹ thuật - Tổng công ty Điện lực TP.Hồ Chí Minh

Nguyễn Vũ Thụy

Công ty Công nghệ thông tin Điện lực TP.HCM

AMR	Automatic Meter Reading (công tơ đọc tự động).
AMI	Advanced Metering Infrastructure (hạ tầng đo đếm tiên tiến).
DCU	Data Concentrator Unit (thiết bị thu thập dữ liệu tập trung).
HES	Head End System (phần mềm thu thập dữ liệu).
RF	Radio Frequency (công nghệ truyền qua tần số vô tuyến).
PLC	Power line Communication (công nghệ truyền dẫn trên đường dây tải điện).
IoT	Internet of Things (internet vạn vật).
IoT Gateway	Cầu nối giữa các thiết bị IoT.
JMS	Java Message Service (giao diện lập trình ứng dụng Java cho phần mềm trung gian hướng tin nhắn).
API	Application Programming Interface (phương thức trung gian kết nối các ứng dụng và thư viện khác nhau).
LRS	Load Research System (nghiên cứu phụ tải).
DRMS	Demand Response Management System (hệ thống giám sát và điều khiển phụ tải từ xa).
CMIS	Customer Management Information System (hệ thống thông tin khách hàng).
MDIS	Meter Data Integration System (hệ thống tích hợp dữ liệu đo xa).
GIS	Geographic Information System (hệ thống thông tin bản đồ số).
AI	Artificial Intelligence (trí tuệ nhân tạo).
BigData	Dữ liệu lớn.
PMIS	Power Network Management Information System (hệ thống thông tin quản lý lưới điện)
OMS	Outage Management System (hệ thống quản lý thông tin mất điện),
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition (hệ thống thu thập dữ liệu và giám sát điều khiển lưới điện).
BI	Business Intelligence (công nghệ thông tin thông minh).

1. Giới thiệu hệ thống thu thập dữ liệu đo đếm từ xa

Công nghệ đo đếm tự động (AMR) là một thuật ngữ rất quen thuộc và phổ biến đối với ngành Điện Việt Nam trong một thập kỷ gần đây. Mục tiêu triển khai sử dụng AMR¹ nhằm thay thế cho việc ghi chỉ số bằng thủ công để khắc phục những khuyết điểm như: Chi phí nhân công cao, việc ghi nhận không diễn ra đồng thời, có khả năng sai sót do yếu tố con người.

Hiểu được vai trò mà AMR mang lại, từ năm 2015, EVNHCMC đã triển khai thử nghiệm, hệ thống AMR cho 3.000 điểm đo khách hàng có điện năng tiêu thụ trên 50.000 kWh/tháng dùng công nghệ thu thập qua modem 3G và 3.500 điểm đo ở xã đảo Thạnh An (huyện Cần Giờ) dùng công nghệ thu thập qua DCU - PLC/RF.

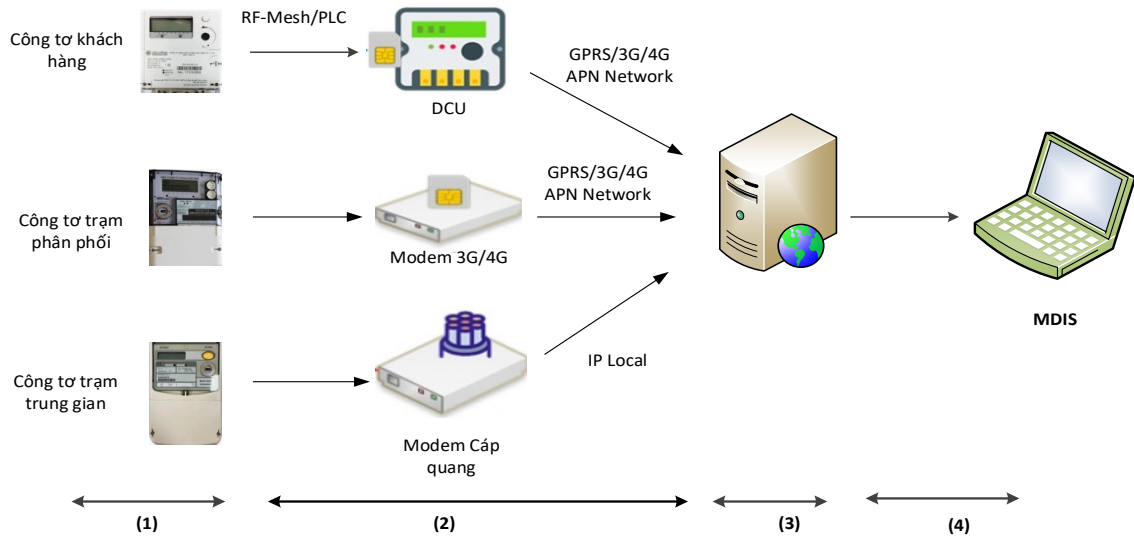
1. Hệ thống AMR hoạt động dựa trên nguyên tắc mỗi công tơ sẽ được gắn một thiết bị truyền dữ liệu để truyền thông tin về hệ thống thu thập dữ liệu tập trung

Đến thời điểm hiện tại, EVNHCMC đã lắp đặt 2.689.869/2.710.413 công tơ đo xa, đạt tỷ lệ 99,24%, trong đó gồm 1.395.525 công tơ sử dụng công nghệ truyền dữ liệu RF, chiếm tỷ lệ 51,88%, 1.242.377 công tơ sử dụng công nghệ truyền dữ liệu PLC, chiếm tỷ lệ 46,19%. Việc triển khai lắp đặt hoàn tất hệ thống AMR được xem là tiền đề cho việc xây dựng các ứng dụng quản lý vận hành lưới điện cũng như nâng cao chất lượng phục vụ khách hàng của EVNHCMC.

2. Giải pháp thu thập dữ liệu đo đếm từ xa tại EVNHCMC

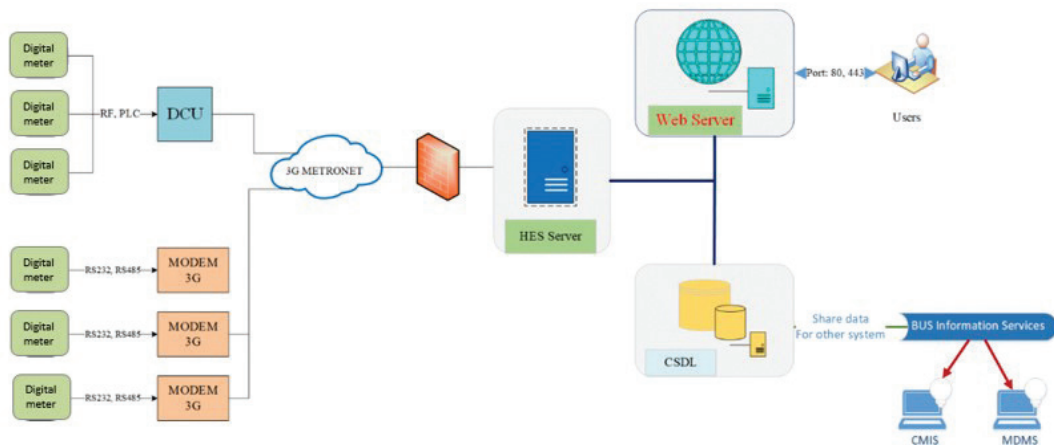
Mô hình và giải pháp thu thập dữ liệu từ xa

EVNHCMC đang khai thác công nghệ AMR để thu thập dữ liệu đo đếm từ xa. Hệ thống AMR tại EVNHCMC gồm 3 cấu phần chính: (i) công tơ, (ii) thiết bị thu thập dữ liệu tập trung (DCU) là thiết bị trung gian để kết nối hệ thống HES với các công tơ, (iii) phần mềm thu thập dữ liệu (HES).



Hình 1. Mô hình thu thập dữ liệu đo đếm từ xa tại EVNHCMC

Để thực hiện hiện được việc thu thập, EVNHCMC đã xây dựng hệ thống IoT Gateway (hệ thống được thiết kế theo hướng cân bằng tải, tương tác hai chiều). Thiết bị modem/DCU sau khi thu thập sẽ chuyển dữ liệu về server thông qua một Gateway duy nhất. Gateway sẽ nhận thông tin và chuyển dữ liệu về các kênh socket² của server JMS.



Hình 2. Mô hình thu thập dữ liệu công tơ đo xa của EVNHCMC

Người dùng khai thác số liệu qua website IoT Gateway cung cấp hay tương tác đến modem/DCU thông qua phương thức trung gian kết nối các ứng dụng và thư viện khác nhau (API). Hệ thống với các chức năng chính giúp

2. Phần các kênh socket của server JMS sẽ được mở rộng thêm số kênh socket và tài nguyên tương ứng nhanh chóng khi hệ thống hiện hành tăng tải kết nối modem/DCU

xử lý nghiệp vụ từ xa như (i) đọc số liệu công tơ từ xa tức thời bản tin thông số vận hành tức thời, load profile, chỉ số chốt tháng; (ii) cảnh báo các điểm đo có biến động chuyển tải trên lưới điện; (iii) định vị điểm đo, modem, DCU tích hợp trên bản đồ điện tử để người dùng nhanh chóng khoanh vùng phân tích vị trí nếu có trường hợp lỗi xảy ra, giám sát được tín hiệu sóng của sim, pin dự phòng gắn trong modem 3G/GPRS; (iv) hỗ trợ cảnh báo tức thời cho đơn vị điểm đo mất kết nối, điểm đo có kết nối nhưng không thu thập bản tin; (v) kiểm soát khai báo điểm đo với các hệ thống thông tin khác như CMIS, PMIS,...; (vi) quy hoạch hóa xây dựng chức năng tiện ích để giao tiếp đến thiết bị mà modem/DCU có chức năng ra lệnh hỗ trợ tương ứng để người dùng thao tác nhiều thiết bị cùng lúc, không cần phải kiểm tra ra lệnh từng thiết bị; (vii) tích hợp các chỉ số U, I, S định mức để cảnh báo vận hành điểm đo (non/đầy/quá tải, sụp/quá áp, quá/thiếu bù, lệch pha); (viii) chia sẻ dữ liệu thu thập thông số vận hành, phụ tải, chỉ số chốt tháng đúng với số liệu ghi nhận trên công tơ cho các hệ thống khai thác liên quan như nghiên cứu phụ tải (LRS), hệ thống giám sát và điều khiển phụ tải từ xa (DRMS), chốt số liệu hóa đơn/tổng thất trên hệ thống thông tin khách hàng (CMIS), thể hiện số liệu lên hệ thống thông tin bản đồ số (GIS), hệ thống tích hợp dữ liệu đo xa (MDIS),...; (ix) ứng dụng các thuật toán trí tuệ nhân tạo (AI), dữ liệu lớn (BigData) trong việc phân tích dữ liệu.

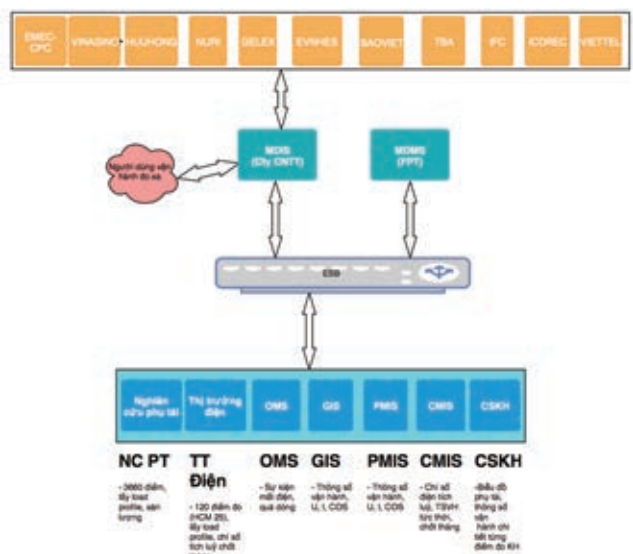
3. Mô hình tích hợp, khai thác dữ liệu đo xa (MDIS) nhằm phục vụ quản lý lưới điện

Với mong muốn xây dựng một hệ thống chung nhất đáp ứng đầy đủ các nhu cầu khai thác phục vụ sản xuất kinh doanh, cung cấp dữ liệu cho nhiều ứng dụng mới sau này, EVNHCMC đã chủ động nghiên cứu, xây dựng chương trình MDIS để thu thập, lưu trữ, phân tích và khai thác hiệu quả nguồn dữ liệu công tơ đo xa này.

Chương trình tích hợp dữ liệu công tơ đo xa tập trung sẽ đáp ứng được các yêu cầu như (i) tích hợp dữ liệu đo xa thành một hệ thống chuẩn; (ii) quản lý hiệu quả dữ liệu đo xa; (iii) xây dựng các cảnh báo phục vụ công tác vận hành lưới điện; (iv) ngăn chặn sai lệch hóa đơn, theo dõi quá trình vận hành, xử lý mất kết nối; (v) kế thừa lại dữ liệu từ các hệ thống có sẵn và khai thác triệt để dữ liệu; (vi) chia sẻ thông tin hiệu quả cho các hệ thống khác: CMIS, PMIS, OMS, LRS, DRMS, ... Thành phần các nhóm dữ liệu: (i) dữ liệu điểm đo đo xa³; (ii) dữ liệu thông số vận hành⁴; (iii) dữ liệu chỉ số điện năng⁵; (iv) dữ liệu Loadprofile⁶; (v) dữ liệu sự kiện & cảnh báo; (vi) dữ liệu khách hàng⁷; (vii) dữ liệu chốt hóa đơn của khách

hàng⁸; (viii) dữ liệu thống kê báo cáo⁹; (ix) dữ liệu nhật ký xử lý đo xa¹⁰; (x) dữ liệu cấu trúc lưới theo cây¹¹; (xi) dữ liệu chốt tổn thất¹².

Thông qua việc tích hợp, trao đổi cơ sở dữ liệu giữa MDIS với các hệ thống thông tin như: (i) hệ thống thu thập dữ liệu công tơ đo xa (HES); (ii) hệ thống thông tin quản lý lưới điện (PMIS); (iv) hệ thống thông tin khách hàng (CMIS); (iii) hệ thống quản lý thông tin mất điện (OMS); (v) hệ thống thu thập dữ liệu và giám sát điều khiển lưới điện (SCADA); (vi) hệ thống thông tin bản đồ số (GIS),..., EVNHCMC đã xây dựng được mô hình hợp nhất, dữ liệu được cập nhật đồng bộ liên tục, ngày càng được chuẩn xác hoàn thiện, được chia sẻ và khai thác hiệu quả phục vụ cho công tác quản lý, điều hành cũng như mang lại nhiều tiện ích hơn cho khách hàng sử dụng điện.



Hình 3. Mô hình tích hợp, chia sẻ dữ liệu giữa MDIS và các hệ thống thông tin

Chương trình tích hợp các hệ thống đo xa giúp thúc đẩy sự phát triển, ứng dụng các công nghệ mới trong toàn ngành điện và tại EVNHCMC, hướng đến mục tiêu hiện đại hoá nguồn và lưới điện; quản lý và điều hành hoạt động sản xuất, kinh doanh; nâng cao chất lượng và dịch vụ đáp ứng các yêu cầu về kinh tế - xã hội. Trên cơ sở nguồn dữ liệu được tích hợp, từ năm 2021, EVNHCMC đã triển khai thành công Kho dữ liệu, Báo cáo và phân tích chuyên sâu (BI) phục vụ cho công tác điều hành sản xuất kinh doanh. Các báo cáo được phân tích đa chiều, trực tuyến theo thời gian thực hỗ trợ đắc lực cho lãnh đạo trong việc khai thác, ra quyết định kịp thời, đạt hiệu quả.

3. Cung cấp thông tin điểm đo có đo xa trên lưới

4. Đây là phần thông tin này được modem chốt tức thời và không được lưu trong công tơ. Nhóm dữ này bao gồm các thông tin như thông tin vận hành U, I, cosφ, ... của công tơ điện tử

5. Thông tin chỉ số điện năng chốt tức thời tại thời điểm tiêu thụ giao nhận của công tơ điện tử

6. Thông tin công suất và sản lượng giao nhận được lưu trong bộ nhớ công tơ

7. Thông tin khách hàng đang sử dụng điện có gắn đo xa

8. Lưu lại số liệu chốt số điện theo đo xa để chuẩn bị ra hóa đơn khách hàng khi có yêu cầu từ hệ thống CMIS

9. Các bảng lưu lại bảng kê hệ thống tự chốt để người dùng phân tích

10. Các bảng lưu lại thông tin vết điểm đo bị lỗi, chuyển giao phân công đến 1 đội phù hợp để xử lý và lưu vết lại quá trình xử lý

11. Lưu lại cấu trúc lưới điện, cấp cha con của các phần tử điện tương ứng với gắn đo xa

12. Lưu lại số liệu chốt số điện theo đo xa để chuẩn bị ra hóa đơn khách hàng khi có yêu cầu từ hệ thống CMIS

4. Ứng dụng hệ thống thu thập dữ liệu đo xa trong hoạt động sản xuất kinh doanh tại EVNHCMC

Dựa trên nền tảng về công nghệ thu thập, tích hợp dữ liệu (thông số đo lường phục vụ công tác vận hành lưới điện theo từng pha bao gồm dòng điện, điện áp, hệ số công suất, tần số, góc lệch pha giữa U và I, công suất tác dụng, công suất phản kháng; tính năng cài đặt các ngưỡng giới hạn để theo dõi chất lượng điện năng bao gồm sụt áp, quá áp, quá dòng, mất cân bằng công suất, mất áp pha), EVNHCMC đã linh hoạt ứng dụng, khai thác nguồn dữ liệu trên một cách tối ưu và triệt để vào lĩnh vực kinh doanh, dịch vụ khách hàng, quản lý kỹ thuật và điều hành sản xuất.

4.1. Lĩnh vực kinh doanh và dịch vụ khách hàng

a. Hỗ trợ đối soát số liệu trước khi tính toán hóa đơn

Tính năng tự động đối soát số liệu thu thập từ hệ thống đo xa với dữ liệu trên chương trình CMIS để đưa ra cảnh báo cho các trường hợp khách hàng có chỉ số điện năng tiêu thụ tăng/giảm bất thường, giúp người dùng dễ dàng phát hiện để kiểm tra, phúc tra chỉ số để đảm bảo tính chính xác trước khi khai thác số liệu tính toán hóa đơn cho khách hàng.

b. Thống kê xử lý mất kết nối

Tính năng tổng hợp các điểm đo mất kết nối từ hệ thống đo xa để phân công xử lý, theo dõi kết quả xử lý và cập nhật kết quả xử lý tại hiện trường trực tiếp trên trang web của chương trình như (i) thống kê và phân công xử lý trên website; (ii) theo dõi kết quả xử lý của các đơn vị; (iii) cập nhật kết quả xử lý mất kết nối tại hiện trường.

c. Cung cấp thông tin biểu đồ phụ tải

Tính năng đồng bộ dữ liệu hệ thống đo xa cung cấp thông tin biểu đồ phụ tải cũng như chỉ số điện năng tiêu thụ hàng ngày cho khách hàng thông qua website trung tâm chăm sóc khách hàng <https://cskh.evnhcmc.vn/tracuu/thongtinphutai>, ứng dụng di động. Điều này giúp cho khách hàng thuận tiện trong việc theo dõi, kiểm tra sản lượng điện năng hàng ngày thông qua thiết bị di động thông minh.



Hình 4. Cung cấp biểu đồ phụ tải

d. Ứng dụng quản lý hệ thống đo xa trên bản GIS

EVNHCMC đã quản lý giám sát được tình trạng hoạt động của các công tơ đo xa, quản lý khách hàng lắp đặt hệ thống ĐMTMN trên nền bản đồ GIS một cách trực quan sinh động, đồng thời giúp cho người quản lý vận hành xác

định nhanh nguyên nhân, vị trí, khu vực công tơ mất kết nối để phân công kiểm tra, xử lý ngoài hiện trường một cách hợp lý, nhanh chóng và hiệu quả nhất. Cụ thể: (i) Thống kê số lượng mất kết nối theo từng Quận, phường, trạm khu vực để thuận tiện trong công tác phân công xử lý mất kết nối tại hiện trường; (ii) Xác định vị trí công tơ mất kết nối thông qua biểu tượng cảnh báo trên bản đồ GIS; (iii) Giám sát được các trường hợp lắp đặt công tơ không đúng công nghệ thu thập trong thông qua màu sắc được quy định trên nền bản đồ GIS.

Chương trình hỗ trợ người dùng phát hiện nhanh các trường hợp thay đổi công suất dựa trên sự khác biệt giữa ảnh vệ tinh so với mặt bằng tổng thể của dự án tại thời điểm khách hàng và ngành điện ký hợp đồng

e. Nâng cao dịch vụ khách hàng

EVNHCMC đã sớm phát triển nhiều ứng dụng, tiện ích chăm sóc khách hàng song song với triển khai hệ thống đo xa. Việc này đã giúp cho ngành điện nâng cao năng lực khai thác cũng như quản lý nguồn năng lượng hiệu quả và tiết kiệm nhất, đồng thời tạo ra một môi trường tương tác sinh động, hiệu quả, nhanh chóng và thuận lợi nhất cho khách hàng thông qua việc cung cấp một số dịch vụ mới để chủ động trao quyền cho khách hàng theo dõi, giám sát tình hình sử dụng điện của mình, đồng thời giám sát được chất lượng dịch vụ của ngành điện ở mọi lúc, mọi nơi thông qua ứng dụng CSKH, website CSKH của EVNHCMC.

Ngoài ra, hệ thống còn cung cấp thêm một số thông tin liên quan đến tình hình sử dụng điện của khách hàng như: cảnh báo các trường hợp điện năng sử dụng tăng/giảm bất thường, cảnh báo các thông số vận hành dòng điện, điện áp, hệ số công suất,... những cảnh báo này sẽ được tự động gửi đến khách hàng thông qua tin nhắn SMS/ứng dụng CSKH, Zalo, email,... Từ đó khách hàng có thể chủ động xây dựng kế hoạch sử dụng điện được linh hoạt, hiệu quả và tiết kiệm hơn, góp phần bảo vệ môi trường và giảm chi phí kinh tế cho gia đình và xã hội.



Hình 5. Ứng dụng EVNHCMC CSKH

3.2. Lĩnh vực quản lý kỹ thuật, vận hành lưới điện:

a. Công tác giám sát, vận hành lưới điện:

(i) Cảnh báo vận hành trạm biến áp phân phối: thông qua việc khai thác dữ liệu từ trực tích hợp dữ liệu ESB¹³, EVNHCMC tổ chức triển khai xây dựng (i) bộ mã cảnh báo vận hành cho công tác quản lý trạm biến áp phân phối, (ii) công thức để đưa ra ngưỡng cảnh báo, (iii) báo cáo tổng hợp cảnh báo vận hành đối với từng đơn vị trực thuộc. Các nhóm cảnh báo gồm: 10 nhóm cảnh báo vận hành (mất điện, quá tải pha, non tải pha, đầy tải pha, độ lệch pha quá ngưỡng, không tải, tụt áp pha, quá áp pha, thiếu bù pha và quá bù pha; 02 nhóm cảnh báo đo lường (mất dòng, mất tín hiệu đo lường áp). Từ đó, người quản lý có thể đánh giá tổng quan tình hình vận hành các trạm biến áp trên địa bàn, thực hiện kiểm tra, đề xuất các giải pháp xử lý phù hợp với từng loại cảnh báo một cách nhanh chóng, nhằm nâng cao chất lượng điện năng cũng như đảm bảo cung cấp điện liên tục và ổn định cho khách hàng.

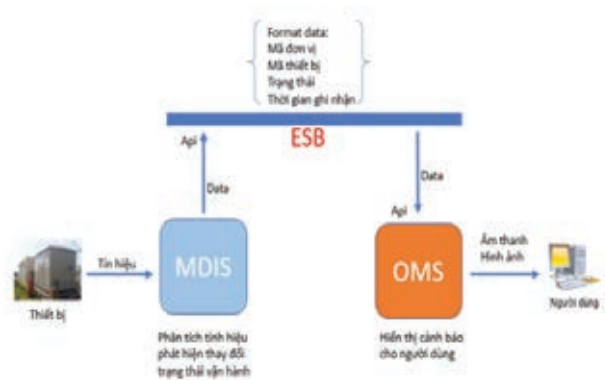
(ii) Xây dựng bản đồ GIS cảnh báo vận hành: từ việc xây dựng bộ mã cảnh báo vận hành, với mong muốn trực quan hóa tình hình vận hành lưới điện, hỗ trợ trực tiếp người lập kế hoạch xử lý có thể khoanh vùng, chọn giải pháp phù hợp như cắt lưới chia tải, cấy mới trạm tại khu vực còn thiếu trạm hoặc hoán chuyển máy tại các trạm lân cận để tối ưu vận hành lưới, EVNHCMC đã linh động liên kết thông tin cảnh báo vận hành với bản đồ GIS.



Hình 6. Kết quả áp dụng kết quả cảnh báo vận hành trên chương trình GIS

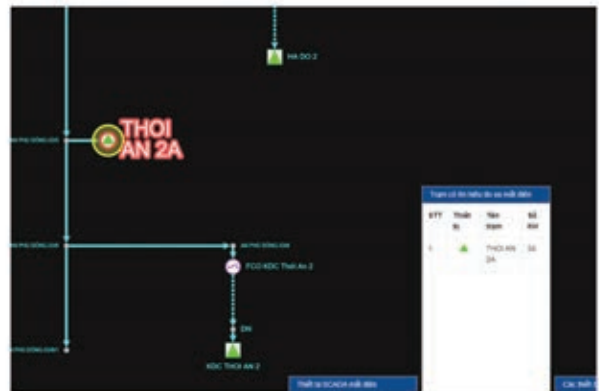
(iii) Quản lý mất điện: Trên cơ sở các kỹ thuật kết nối dữ liệu giữa 2 ứng dụng AMR và OMS (khi nhận được tín hiệu mất điện từ hệ thống AMR, chương trình OMS sẽ tiến hành phân tích và so sánh với hiện trạng vận hành sơ đồ đơn tuyến. Trong trường hợp sơ đồ đơn tuyến chưa được ghi nhận mất điện, hệ thống sẽ lập tức phát cảnh báo bằng âm thanh và đồng thời hiển thị cảnh báo chuyển động thu hút sự chú ý tại vị trí thiết bị đang mất điện. Tất cả quá trình phát sinh cảnh báo này đều được áp dụng theo cơ chế cận thời gian thực). Các tín hiệu mất điện và có điện TBAPP được cảnh báo để hỗ trợ điều hành bằng hình ảnh và âm thanh trên phân hệ vận hành tại các Công ty Điện lực (tần suất cập nhật dữ liệu là 01 phút/lần; điều này cho phép tình trạng mất điện/có điện của TBAPP được giám sát cận thời gian thực (độ trễ < 03 phút)).

13. Liên kết dữ liệu từ hệ thống đo xa và chương trình PMIS, CMIS, GIS, OMS để phân tích đưa ra các cảnh báo vận hành như mất dòng, mất áp, sụt áp, quá áp, đầy tải, quá tải... cho các trạm phân phối



Hình 7. Mô hình cơ chế trao đổi dữ liệu giữa AMR và OMS

Điều này giúp các Công ty Điện lực chủ động liên hệ với khách hàng để xử lý kịp thời nhằm rút ngắn thời gian mất điện, nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng cũng như nâng cao độ tin cậy cung cấp điện.



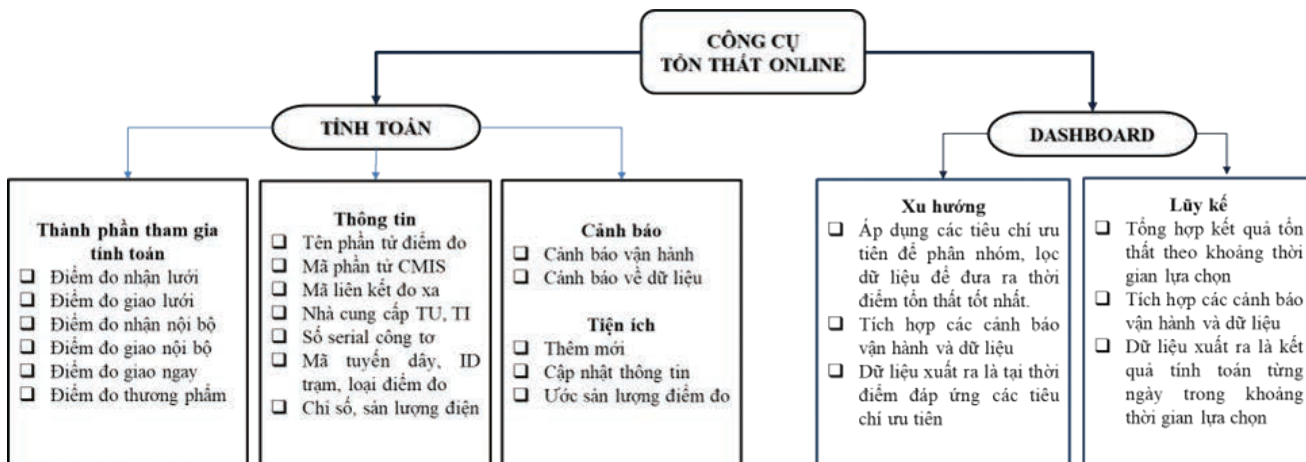
Hình 8. Cảnh báo mất điện trạm THOI AN 2 trên OMS từ tín hiệu AMR và danh sách các trạm có tín hiệu mất điện

b. Nâng cao chất lượng điện năng:

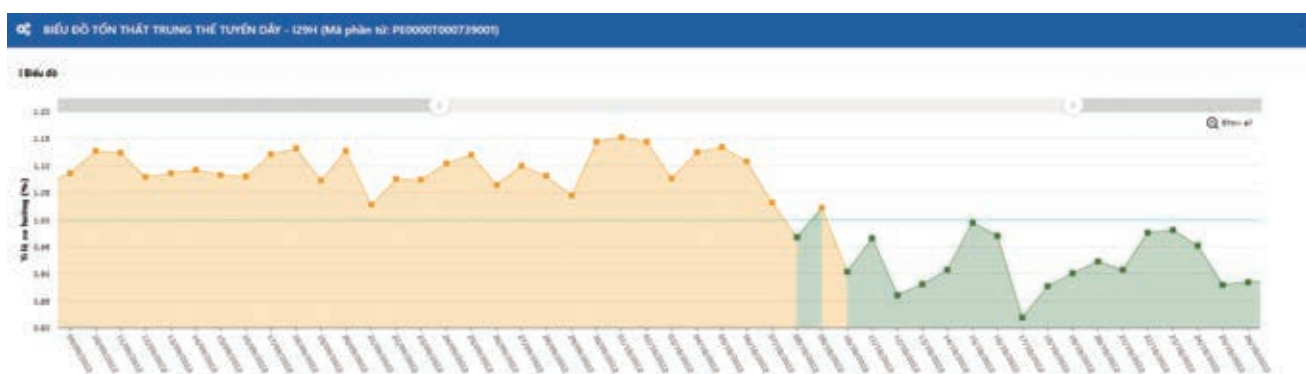
- Quản lý, giảm tổn thất điện năng:

Thông qua việc ứng dụng, khai thác nguồn dữ liệu từ hệ thống đo xa, EVNHCMC đã xây dựng và phát triển thành công “Công cụ tính toán tổn thất online” cho lưới điện phân phối. Công cụ này được phát triển theo nền tảng BigData thông qua việc kết nối, kế thừa từ nhiều nguồn dữ liệu từ hệ thống khác trong Tổng công ty, đồng thời thực hiện số hóa dữ liệu, thông tin điểm đo và triển khai xây dựng một số thuật toán đối với kiện toàn các dữ liệu khiếm khuyết (ví dụ như ước sản lượng khi có hiện tượng mất kết nối từ thiết bị đo đếm) hay vận dụng các lý thuyết về phân tích dữ liệu¹⁴ để đánh giá tính ổn định/xu hướng tổn thất, tìm ra tổn thất kỳ vọng đối với từng Công ty Điện lực.

14. Học thuyết đồ thị Histogram



Hình 9. Cấu trúc công cụ tính toán



Hình 10. Biểu đồ tổn thất điện năng của 01 tuyến dây theo ngày

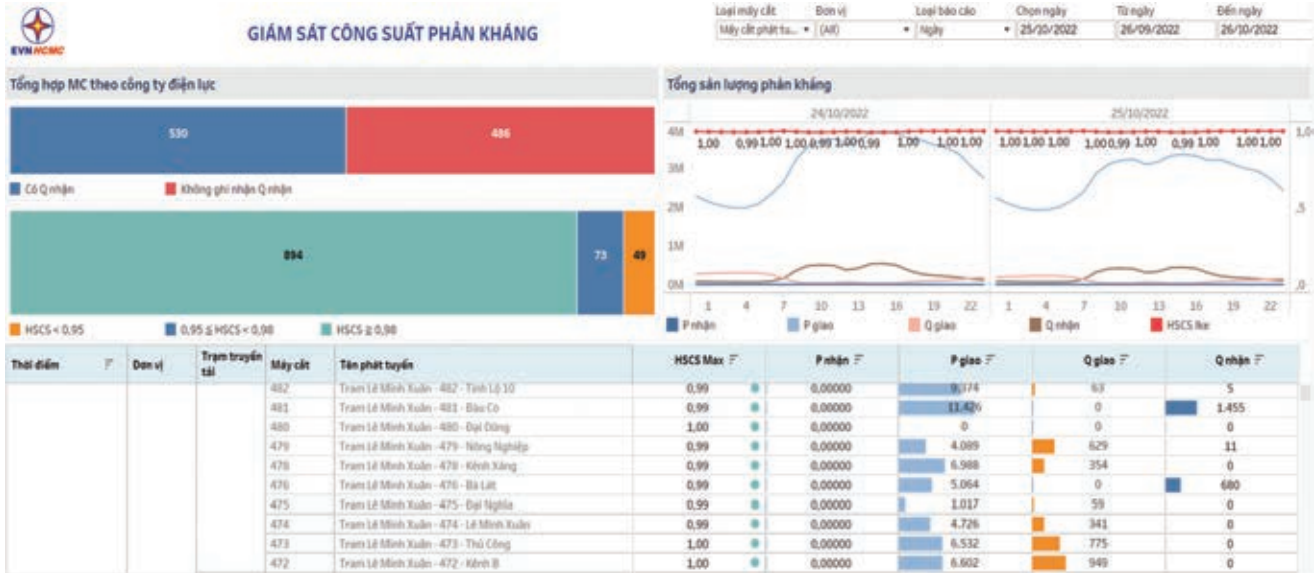
THỐNG KÊ BẢO CÁO TỶ THẤT TRUNG THỂ - XU HƯỚNG																	
Loại báo cáo: Tổng hợp số gọi ▼ Ngày chốt: 30/10/2022 📄 Tải mới																	
STT	CHỨC NĂNG	THỜI ĐIỂM LẦN CUỐI TỔNG HỢP	ĐƠN VỊ QUẢN LÝ		THỐNG KÊ SỐ TỶ THẤT THỰC HIỆN TÍNH TOÁN					KẾT QUẢ TỶ THẤT TRUNG THỂ							
			HÀ	TÊN	TỔNG SỐ	0 <= TỶ THẤT (%) <= 1	TỶ THẤT (%) > 1	TỶ THẤT (%) < 9	TỶ LỆ (%) ĐẠT CHỈ TIÊU	SỐ TRẠM (SỐ 000)	KINH	%	XU HƯỚNG	TỶ LỆ (%) ONLINE	TỶ LỆ (%) ƯỚC SỔ	GHÉ CHÚ	
1			2		3					11=3+4+10 +7+4					12=11/(3+10+5)		13
1		04/11/2022 13:08:30	PE0100	Sài Gòn	73	27	32	4	90.7	1.929 (3.990)	68.933.638	1,375	1,402	99,15 (+ 0,01)	0,15 (+ 0,00)		
2		01/11/2022 04:31:41	PE0200	Phước Thọ	28	18	10	0	94.3	1.079 (3.080)	22.940.138	0,814	1,367	99,02 (+ 0,00)	0,18 (+ 0,00)		
3		07/11/2022 20:19:29	PE0300	Chợ Lớn	51	20	30	1	39.2	1.411 (3.494)	27.046.033	1,040	1,400	97,28 (+ 0,02)	1,26 (+ 0,00)		
4		03/11/2022 22:58:27	PE0400	Gia Định	41	21	20	0	51.2	1.589 (3.600)	40.186.622	1,031	1,429	99,08 (+ 0,00)	0,19 (+ 0,00)		
5		05/11/2022 09:29:15	PE0500	Tân Thuận	51	22	27	2	42.1	1.625 (3.788)	51.962.452	1,002	1,394	96,99 (+ 0,00)	0,05 (+ 0,00)		
6		10/11/2022 00:18:31	PE0600	Bình Phú	71	27	40	1	38	1.515 (3.687)	62.616.634	0,945	1,400	97,19 (+ 0,00)	0,04 (+ 0,00)		

Hình 11. Dashboard giám sát tính ổn định của kết quả tính toán theo từng tuyến dây

Số hóa điểm đo, tự động hóa quy trình quản lý tổn thất khu vực là mục tiêu, định hướng của EVNHCMC trong việc nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, hiệu suất lao động song song với việc hoàn thành tốt nhiệm vụ chuyển đổi số của EVNHCMC.

- Giám sát công suất phản kháng, cải thiện hệ số công suất:

Với mục tiêu giám sát, quản lý tốt hơn nữa điện năng tổn thất, thực hiện đúng chủ trương, chỉ đạo của EVN trong công tác giám sát công suất phản kháng, nâng cao hiệu quả công tác đầu tư lắp đặt tự bù, EVNHCMC cũng đã ứng dụng dữ liệu, thông tin về hệ số công suất, công suất tác dụng, công suất phản kháng từ hệ thống đo xa để xây dựng báo cáo BI đối với việc giám sát hàng ngày công suất phản kháng tại các máy cắt tổng, máy cắt phát tuyến trên địa bàn và báo cáo đánh giá tình hình sụt/quá áp, thiếu/quá bù đối với các trạm biến áp phân phối.



Hình 12: Báo cáo BI đối với công tác giám sát công suất phản kháng, hệ số công suất tại các máy cắt tổng/phát tuyến tại trạm 110/22kV



Hình 13: Báo cáo BI đối với thống kê trạm biến áp phân phối có cảnh báo sụt/quá áp, thiếu/quá bù

4.3. Các ứng dụng từ phân tích dữ liệu đo đếm thu thập từ xa của EVNHCMC giữ vai trò quan trọng trong việc góp phần nâng vị trí xếp hạng về lưới điện thông minh do tổ chức SP Group đánh giá

Điểm đánh giá bộ chỉ số lưới điện thông minh năm 2021 của SP Group được thực hiện trên 86 công ty phân phối điện từ 37 quốc gia, EVNHCMC đã đạt 67,9 điểm (bảng điểm với các công ty điện lực TNB - Malaysia, MEA - Thái Lan, Dominion Energy - Mỹ, Eversource - Mỹ, Vatterfall - Thụy Điển) tăng 16,1 điểm so với bảng đánh giá năm 2020 (51,8 điểm) với chỉ số nổi bật là Giám sát và điều khiển, đạt vị trí 53/86 công ty điện lực thuộc 37 quốc gia trên thế giới và đứng vị trí thứ 2 trong khu vực Đông Nam Á (sau SP Group với 75 điểm, xếp hạng 36/86). Trong đó, tiêu chí về "Phân tích dữ liệu" (01 trong 07 tiêu chí của bộ chỉ số lưới điện thông minh) đạt điểm khá cao là 3,5/4 điểm.

4. Bài học kinh nghiệm

Qua thực tiễn triển khai, hệ thống thu thập dữ liệu công tơ đo xa là công nghệ cốt lõi của lưới điện thông minh, được ứng dụng hợp lý về chi phí và hiệu quả tại EVNHCMC trong bối cảnh chưa đủ điều kiện về chính sách, hạ tầng, chi phí để triển khai AMI. Việc triển khai thành công hệ thống đo xa thể hiện khả năng làm chủ công nghệ, mở ra tiền đề góp phần cho sự thành công của quá trình chuyển đổi số tại EVNHCMC.

5. Định hướng phát triển

Trong giai đoạn tới, EVNHCMC sẽ tiếp tục phát triển, hoàn thiện các chương trình, ứng dụng phân tích dữ liệu đo xa với mục tiêu nâng cao hiệu quả trong công tác quản trị, điều hành của Tổng công ty, đồng thời tạo ra một môi trường tương tác sinh động, hiệu quả, nhanh chóng và thuận lợi nhất cho khách hàng, góp phần nâng cao sự trải nghiệm của khách hàng, nâng cao mức độ hài lòng của khách hàng.

Tài liệu tham khảo

[1] Kế hoạch kinh doanh và dịch vụ khách hàng giai đoạn 2021-2025 của Tổng công ty Điện lực TP.HCM. 2021.

[2] Kế hoạch phát triển lưới điện thông minh của Tổng công ty Điện lực TP.HCM giai đoạn 2022 - 2025, tầm nhìn đến 2030.

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

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

TỔNG BIÊN TẬP Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP

Dương Quang Thành Trần Đình Long
Nguyễn Thị Hồng Liên Chu Văn Tiến
Nguyễn Quốc Minh Lê Quang Long

THƯ KÝ TÒA SOẠN

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu Hồ Linh
Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ:

Tòa soạn:

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

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Trong số này

SỐ 309 THÁNG 8/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- EVN: Tổ chức thành công Đại hội Đảng bộ lần thứ IV, nhiệm kỳ 2025 - 2030..... 1
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia đón nhận Huân chương Lao động hạng Ba vì thành tích xuất sắc trong xây dựng đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối.....4
- Thủ tướng Chính phủ ghi nhận nỗ lực của ngành Điện trong khắc phục sự cố tại vùng lũ Điện Biên.....6
- EVNSPC tiếp tục đảm bảo cung cấp điện và công tác an toàn các tháng cuối năm8
- Chủ tịch HĐQT EVNHCMC làm việc với Công ty Điện lực Thủ Đức: Nỗ lực thực chất để về đích kế hoạch 2025 và giai đoạn 5 năm (2021 - 2025) 10
- EVN: Sự hài lòng của khách hàng là trọng tâm phát triển trong công tác kinh doanh và dịch vụ 12
- Đảng ủy EVNGENCO2 sơ kết công tác 6 tháng đầu năm 2025: Giữ vững đoàn kết, đẩy mạnh hành động, quyết tâm hoàn thành thắng lợi nhiệm vụ 15
- EVNSPC hoàn thành hai công trình trọng điểm chào mừng 80 năm Quốc khánh nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam 18
- Gần 600 kỹ sư, công nhân EVNNPT “tiếp sức” cho dự án Đường dây 500kV Lào Cai – Vĩnh Yên 19
- Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN kiểm tra tiến độ thi công gói thầu số 2 và 3 dự án đường dây Lào Cai - Vĩnh Yên22
- EVNCPC bàn giao 2 căn nhà mái ấm công đoàn cho đoàn viên PC Đà Nẵng..... 26
- Tăng cường phối hợp trong vận hành, điều tiết hồ chứa thủy điện mùa lũ 2025 29
- Đứng để cánh diều bay trên nỗi lo của cộng đồng... 30
- Công ty EPS: Phát động thi đua hoàn thành đại tu lần đầu tổ máy S1 32
- Công ty thủy điện Buôn Kuốp hoàn thành tốt phong trào thi đua sản xuất điện mùa khô 2025 33
- PTC3 lan tỏa sáng kiến nâng cao an toàn, đẩy nhanh tiến độ thi công Đường dây 500kV Lào Cai – Vĩnh Yên36
- EVNHANOI gấp rút chuẩn bị khởi công hai công trình trọng điểm TBA 220kV Hòa Lạc và TBA 110kV Phú Cát.....37

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Lưu ý khi lắp đặt điện mặt trời mái nhà tại văn phòng, khu công nghiệp, tòa nhà 34
- Điện mặt trời mái nhà: Giải pháp thông minh cho túi tiền người tiêu dùng 37

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Smart Grid mở đường cho mục tiêu phát triển Hà Nội thành đô thị thông minh 43
- Ứng dụng công nghệ thu thập dữ liệu tiên tiến trong hoạt động sản xuất kinh doanh của Tổng công ty Điện lực thành phố Hồ Chí Minh..... 44



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

"TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN"



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



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



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

Thông tin liên hệ:

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

Contact:

Add: No. 189 Lam Tien road, Donganh Town, Donganh District, Hanoi City, Vietnam
Hotline: 0968 630 779
Fax: (84,24) 3883 3113
Website: eemc.com.vn
Email: kinhdoanh@eemc.com.vn



ABBANK

GÓI SẢN PHẨM TÀI TRỢ **NHÀ THẦU ĐIỆN LỰC EVN**

Tối đa đến **90%**
nhu cầu vốn

Lãi suất cho vay
chỉ từ **5,5%/năm**



Tìm hiểu thêm
tại đây!

| www.abbank.vn

| 1800 1159