

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

Số 297

8 - 2024



* SỬA ĐỔI NHIỆM VỤ, QUYỀN HẠN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG VÀ ĐIỀU LỆ TỔ CHỨC, HOẠT ĐỘNG CỦA EVN * VEEA TIẾP VÀ LÀM VIỆC VỚI GEIDCO * KINH NGHIỆM CHỌN MUA VÀ SỬ DỤNG BÌNH NƯỚC NÓNG NĂNG LƯỢNG MẶT TRỜI * ỨNG DỤNG LÝ THUYẾT THỐNG KÊ TRONG PHÂN TÍCH SẢN LƯỢNG ĐIỆN BẤT THƯỜNG THỜI GIAN THỰC TỬ ĐO XA



TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

EEMC

“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 Unit (MOU)



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



SỬA ĐỔI NHIỆM VỤ, QUYỀN HẠN CỦA BỘ CÔNG THƯƠNG VÀ ĐIỀU LỆ TỔ CHỨC, HOẠT ĐỘNG CỦA EVN

Chính phủ vừa ban hành Nghị định số 105/2024/NĐ-CP ngày 1/8/2024 sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 96/2022/NĐ-CP ngày 29/11/2022 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương và Nghị định số 26/2018/NĐ-CP ngày 28/2/2018 của Chính phủ về Điều lệ tổ chức và hoạt động của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.



Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên cùng đoàn công tác Bộ Công Thương làm việc với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia (A0) tháng 2/2024

Bộ Công Thương thực hiện công tác quản lý nhà nước đối với hoạt động chỉ huy điều hành hệ thống điện, điều hành giao dịch thị trường điện

Theo đó, Nghị định số 105/2024/NĐ-CP sửa đổi, bổ sung khoản 7 Điều 2 Nghị định số 96/2022/NĐ-CP về nhiệm vụ và quyền hạn của Bộ Công Thương. Cụ thể:

Sửa đổi, bổ sung điểm d như sau: “d) Chủ trì, phối hợp với Bộ Tài chính hướng dẫn phương pháp lập khung giá phát điện, khung giá bán buôn điện, giá truyền tải điện, giá phân phối điện, giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, giá điều độ vận hành hệ thống điện và giá điều hành giao dịch thị trường điện lực; phê duyệt giá điều độ vận hành hệ thống điện và giá điều hành giao dịch thị trường điện lực sau khi lấy ý kiến của Bộ Tài Chính; phê duyệt khung giá phát điện, khung giá bán buôn điện, giá truyền tải điện, giá phân phối điện

và giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, trừ trường hợp quy định tại khoản 2 Điều 62 của Luật Điện lực; kiểm tra hợp đồng mua bán điện có thời hạn giữa đơn vị phát điện và đơn vị mua điện, hợp đồng mua bán buôn điện có thời hạn theo quy định của Chính phủ;”

Bổ sung điểm g như sau: “g) Thực hiện công tác quản lý nhà nước đối với hoạt động chỉ huy điều hành hệ thống sản xuất, truyền tải, phân phối và phân bổ điện năng trong hệ thống điện quốc gia, điều hành giao dịch thị trường điện”.

Sửa đổi Điều lệ tổ chức và hoạt động của EVN

Nghị định số 105/2024/NĐ-CP cũng sửa đổi, bãi bỏ một số điều của Điều lệ tổ chức và hoạt động của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) ban hành kèm theo Nghị định số 28/2018/NĐ-CP. Cụ thể:

Sửa đổi điểm a khoản 2 Điều 4

về mục tiêu hoạt động và ngành, nghề kinh doanh của EVN như sau:

“a) Ngành, nghề kinh doanh chính:

Sản xuất, truyền tải, phân phối (bao gồm điều độ hệ thống điện phân phối) và kinh doanh mua bán điện năng;

Xuất nhập khẩu điện năng;

Đầu tư và quản lý vốn đầu tư các dự án điện;

Quản lý, vận hành, sửa chữa, bảo dưỡng, đại tu, cải tạo, nâng cấp thiết bị điện, cơ khí, điều khiển, tự động hóa thuộc dây chuyền sản xuất, truyền tải và phân phối điện, công trình điện; thí nghiệm điện;

Tư vấn quản lý dự án, tư vấn khảo sát thiết kế, tư vấn lập dự án đầu tư, tư vấn đấu thầu, lập dự toán, tư vấn thẩm tra và giám sát thi công công trình nguồn điện, các công trình đường dây và trạm biến áp”.

Sửa đổi điểm i khoản 4 Điều 10 về tổ chức quản lý, điều hành EVN như sau:

“i) Làm đầu mối tập hợp các nguồn lực của các doanh nghiệp thành viên, doanh nghiệp liên kết để thực hiện đấu thầu và triển khai thực hiện các dự án chung do các công ty con, công ty liên kết cùng thỏa thuận và thực hiện, cụ thể:

Cùng các Tổng Công ty Phát điện và Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia triển khai đầu tư, quản lý các dự án nguồn điện, lưới điện truyền tải theo Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt và các dự án

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

đầu tư khác; phối hợp thực hiện sản xuất, kinh doanh điện năng và tham gia thị trường phát điện cạnh tranh;

Cùng các Tổng Công ty Điện lực phối hợp thực hiện phát triển hệ thống phân phối điện thông minh, kinh doanh điện năng, tự động hóa, điều khiển và thúc đẩy phát triển thị trường bán buôn điện cạnh tranh và thị trường bán lẻ điện cạnh tranh;

Cùng các công ty con là các công ty tư vấn xây dựng điện, chế tạo thiết bị điện, xây lắp điện tổ chức tư vấn, sản xuất, chế tạo, xây lắp và kinh doanh các sản phẩm, công trình điện;

Tổ chức thực hiện các biện pháp quản lý, vận hành hệ thống điện thuộc phạm vi quản lý theo quy định của pháp luật nhằm đảm bảo an ninh và an toàn hệ thống điện quốc gia; quản lý hệ thống điện, hệ thống thông tin nội bộ và hệ thống công nghệ thông tin phục vụ sản xuất, kinh doanh điện năng và thị trường điện thuộc phạm vi quản lý”.

Sửa đổi khoản 1 Điều 18 về nghĩa vụ của EVN trong kinh doanh như sau:

“1. Kinh doanh đúng ngành, nghề đã đăng ký; đảm bảo chất lượng sản phẩm và dịch vụ do EVN thực hiện theo tiêu chuẩn đã đăng ký. Tuân thủ phương thức vận hành, lệnh chỉ huy, điều khiển của đơn vị điều độ hệ thống điện quốc gia theo quy định của pháp luật. Thực hiện thanh toán tiền điện và các nghĩa vụ khác theo quy định của Hợp đồng mua bán điện.”

Đồng thời, bãi bỏ điểm 2 mục I Phụ lục kèm theo Điều lệ tổ chức và hoạt động của EVN.

Nghị định số 105/2024/NĐ-CP có hiệu lực thi hành kể từ ngày 1/8/2024. Nghị định này không làm thay đổi nghĩa vụ trong Hợp đồng BOT giữa chủ đầu tư các dự án điện và phía Việt Nam.

Trước đó, Thủ tướng Chính phủ đã ban hành Quyết định số 752/QĐ-TTg và Quyết định số 753/QĐ-TTg ngày 1/8/2024 về việc tách Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia (A0) khỏi EVN, thành lập Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO) thuộc Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp; chuyển giao quyền đại diện chủ sở hữu vốn nhà nước tại NSMO từ UBQLVNN về Bộ Công Thương.

Việc tách, thành lập NSMO và đưa về UBQLVNN hoàn thành trước ngày 10/8/2024, sau đó thực hiện chuyển giao về Bộ Công Thương.

Bình Nguyên

Cùng tham gia hội nghị, về phía Quân chủng Hải Quân có Đại tá Nguyễn Xuân Thiều, Cục trưởng Cục Hậu cần Hải quân; Thủ trưởng Bộ Tư lệnh Vùng 2, Vùng 4 Hải quân.

Về phía EVN, có Thành viên HĐQT EVN Đinh Thế Phúc, Phó Tổng giám đốc Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) Bùi Quốc Hoan, lãnh đạo các Ban Chuyên môn EVN, EVNSPC và lãnh đạo các Công ty Điện lực Ninh Thuận, Bà Rịa - Vũng Tàu.

Nỗ lực đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục

Ông Bùi Quốc Hoan – Phó Tổng giám đốc EVNSPC cho biết, sau khi tiếp nhận hệ thống điện trên Quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1 năm 2017, EVN đã giao Tổng công ty Điện lực miền Nam quản lý vận hành và đảm bảo cung cấp điện cho Quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1. Từ đó đến nay, EVNSPC đã không ngừng nỗ lực vượt qua nhiều khó khăn, thách thức về điều kiện khí hậu, địa hình, phối hợp chặt chẽ với Quân chủng Hải quân quản lý, đầu tư sửa chữa, nâng cấp hệ thống năng lượng sạch trên Quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1. Nhờ đó, đến nay, mặc dù nhu cầu sử dụng điện của các đảo và nhà giàn đã tăng gấp nhiều lần so với năm 2017, nhưng EVNSPC đã cơ bản đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục phục vụ quân và dân nhu cầu cuộc sống, học tập, công tác và sẵn sàng chiến đấu, với chất lượng điện năng cũng như thời gian cung cấp điện ngày càng được nâng cao.

EVNSPC đã nhiều lần đầu tư sửa chữa, cải tạo hệ thống năng lượng sạch hiện hữu, khôi phục lại tình trạng hoạt động của hệ thống theo thiết kế ban đầu; đồng thời đầu tư thí điểm 03 hệ thống năng lượng sạch theo công nghệ mới tại 03 điểm đảo Đá Lát, Đá Đông A và Đá Thị, đáp ứng được nhu cầu cấp điện 24/7 tại 03 đảo này – hệ thống này đã phát huy hiệu quả cao và được Quân chủng Hải Quân đề nghị đầu tư, nhân rộng tại các điểm đảo.

Ngoài ra, EVNSPC cũng phối hợp chặt chẽ với các chuyến tàu của Hải Quân khi có hải trình để thực hiện sửa chữa thường xuyên, duy tu, bảo trì hệ thống điện trên các đảo và nhà giàn. EVNSPC cùng Công ty Điện lực Ninh Thuận, Công ty Điện lực Bà Rịa-Vũng Tàu và các đơn vị thuộc Quân chủng Hải Quân thường xuyên trao đổi thông tin tình trạng hoạt động của các hệ thống năng lượng sạch; đào tạo các chiến sĩ vận hành các hệ thống năng lượng sạch; hướng dẫn quân và dân trên đảo lựa chọn, mua sắm, sử dụng các thiết bị tiết kiệm điện...

Vẫn còn nhiều khó khăn, thách thức

Mặc dù EVNSPC và các đơn vị thành viên đã nỗ lực rất lớn, phối hợp chặt chẽ với Quân chủng Hải Quân, song công tác cung cấp điện cho Quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1 vẫn gặp không ít khó khăn, thách thức. Đó là đặc thù địa lý, môi trường, khí hậu khắc nghiệt của biển đảo khiến hệ thống năng lượng sạch nhanh xuống cấp, hư hỏng, ảnh hưởng đến chất lượng cung cấp điện. Bên cạnh đó, việc đầu tư, phát triển hệ thống điện đáp ứng nhu cầu phát triển của Quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1, cung cấp điện ổn định lâu dài 24/7 như trên đất liền đòi hỏi nguồn vốn đầu tư rất lớn, trong khi vốn đầu tư hàng năm của EVNSPC chỉ đủ để thay thế, sửa chữa hệ thống hiện hữu...

Tại hội nghị, lãnh đạo Quân chủng Hải Quân và lãnh đạo EVN, EVNSPC cũng đã trao đổi, bàn giải pháp tháo gỡ kịp thời, giúp quân dân trên quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1 có đủ điện phục vụ nhu cầu cuộc sống, học tập, công tác và sẵn sàng chiến đấu. Hai

TIẾP TỤC ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN PHỤC VỤ QUÂN VÀ DÂN TRÊN QUẦN ĐẢO TRƯỜNG SA VÀ NHÀ GIÀN DK1



Chuẩn Đô đốc Nguyễn Đình Hùng phát biểu tại hội nghị



Ông Võ Quang Lâm – Phó Tổng giám đốc EVN phát biểu tại Hội nghị



Giai đoạn 2024-2026, EVNSPC tiếp tục đầu tư nâng cao hơn nữa chất lượng điện năng, thời gian cấp điện phục vụ quân và dân yên tâm sinh sống, công tác nơi đầu sóng ngọn gió

Ngày 23/8, tại Hải Phòng, Quân chủng Hải quân và Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) phối hợp tổ chức Hội nghị trao đổi thông tin về bảo đảm cung cấp điện trên Quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1. Chuẩn Đô đốc Nguyễn Đình Hùng, Phó Tư lệnh Hải quân và Phó Tổng giám đốc EVN Võ Quang Lâm đồng chủ trì hội nghị.

bên thống nhất sẽ phối hợp lập đề án cung cấp điện trên Quần đảo Trường Sa, các nhà giàn và cùng góp ý vào dự thảo Luật Điện lực trình Quốc hội thông qua trong thời gian sắp tới; trong đó, nhấn mạnh các giải pháp cụ thể đảm bảo điện cho khu vực biên giới, hải đảo và những vùng đặc biệt khó khăn của đất nước.

Ông Võ Quang Lâm – Phó Tổng giám đốc EVN cho biết, mặc dù còn rất nhiều khó khăn, thách thức, song EVN và các đơn vị liên quan xác định việc quản lý vận hành, đảm bảo cung cấp điện an toàn, tin cậy phục vụ quân và dân trên Quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1 là nhiệm vụ chính trị đặc biệt quan trọng. Thời gian tới, ngành Điện sẽ tiếp tục đầu tư, nâng cấp, bảo đảm các công trình, hạ tầng về điện trên các điểm đảo và nhà giàn đạt được hiệu suất cao nhất ... Qua đó, góp phần giữ vững an ninh quốc phòng, bảo vệ chủ quyền, phát triển kinh tế biển đảo, nâng cao đời sống của cán bộ, chiến sĩ và nhân dân.

Phát biểu tại hội nghị, Chuẩn đô đốc Nguyễn Đình Hùng ghi nhận, đánh giá cao nỗ lực không ngừng nghỉ của EVN và các đơn vị trong đầu tư, nâng cấp, cải tạo, vận hành hiệu quả hệ thống năng lượng sạch trên Quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1. Nhờ đó, tình hình cấp điện đã có nhiều chuyển biến tích cực. Thời gian tới, Quân chủng Hải Quân đề nghị EVN/ EVNSPC tiếp tục phối hợp chặt chẽ với Bộ Tư lệnh vùng 4 đầu tư, nâng cấp, cải tạo hệ thống điện trên các đảo và nhà giàn; đồng thời tiếp tục hướng dẫn, đào tạo các cán bộ, chiến sĩ trên các đảo trong quản lý, vận hành hệ thống năng lượng sạch...

Được biết giai đoạn 2024- 2026, EVNSPC sẽ thực hiện đầu tư các công trình cải tạo, sửa chữa, đầu tư đổi mới công nghệ cho các trạm năng lượng sạch trên Quần đảo Trường Sa và Nhà giàn DK1, tiếp tục nâng cao hơn nữa chất lượng điện năng và thời gian cung cấp điện phục vụ quân và dân yên tâm sinh sống, công tác nơi đầu sóng ngọn gió.

Hoàng Nguyên

TRIỂN KHAI NHIỀU GIẢI PHÁP ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN TRONG THỜI GIAN NGHỈ LỄ QUỐC KHÁNH NĂM 2024



Các đơn vị thuộc EVN sẽ phối hợp chặt chẽ với Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO), lập và thực hiện phương án đảm bảo cung ứng điện trong các ngày lễ kỷ niệm Quốc khánh 02/9/2024, bố trí phương thức vận hành nguồn, lưới điện hợp lý đảm bảo an toàn, ổn định, tin cậy và liên tục.

Kiểm tra, củng cố lưới điện, đảm bảo vận hành an toàn, ổn định, tin cậy và liên tục trong dịp nghỉ lễ 2/9/2024

Tại văn bản số 4653/EVN-KTSX+KD của Tập đoàn Điện lực Việt Nam ngày 16/8/2024 về việc đảm bảo cung cấp điện trong thời gian nghỉ lễ Quốc khánh 02/9/2024, EVN yêu cầu các đơn vị ưu tiên đảm bảo điện tại các địa điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hoá của các địa phương nhân dịp lễ kỷ niệm Quốc khánh. Không thực hiện cắt điện làm mất điện khách hàng từ 0h00 ngày 31/8/2024 đến 24h00 ngày 03/9/2024, trừ trường hợp xử lý sự cố. Các đơn vị cần bố trí lực lượng ứng trực, vật tư thiết bị dự phòng, nhiên liệu, hệ thống thông tin liên lạc và phương tiện đi lại để đảm bảo kịp thời xử lý khi xảy ra sự cố.

Tập đoàn chỉ đạo các đơn vị tăng cường kiểm tra, phát hiện và xử lý kịp thời các khiếm khuyết của thiết bị nguồn, lưới điện, đảm bảo an toàn hành lang tuyến dây. Phối hợp với

các cấp chính quyền, công an, quân đội tại địa phương rà soát, xây dựng và triển khai các phương án bảo vệ an ninh, an toàn, phòng chống cháy nổ cho các công trình điện và địa điểm điều hành lưới điện.

EVN yêu cầu Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia tăng cường kiểm tra, rà soát hành lang lưới điện, phòng tránh các sự cố do vi phạm hành lang lưới điện; vận hành an toàn, ổn định, tin cậy lưới điện truyền tải.

Đối với các Tổng Công ty điện lực, cần chỉ đạo các công ty điện lực chủ động làm việc với UBND các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương để nắm bắt thời gian, địa điểm cần đảm bảo cung cấp điện ổn định và thực hiện tốt công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng trong thời gian nghỉ lễ.

Các Tổng Công ty phát điện và các công ty phát điện trực thuộc

Tập đoàn cần cập nhật, bám sát tình hình thời tiết, thủy văn, lưu lượng nước về để đảm bảo vận hành an toàn đập, công trình thủy điện, tuân thủ Quy trình vận hành hồ chứa, Quy trình vận hành liên hồ. Trong trường hợp xả nước các hồ thủy điện, phải phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương để thông báo cho người dân khu vực hạ du; phối hợp với các đơn vị cung cấp nhiên liệu (than, khí, dầu) để đảm bảo đủ nhiên liệu cho vận hành các nhà máy nhiệt điện.

Tập đoàn cũng chỉ đạo Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ thông tin đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy hệ thống đường truyền để vận hành an toàn hệ thống điện và mạng máy tính hoạt động tốt, tổ chức ứng trực 24/24h phục vụ công tác điều hành của Tập đoàn.

Việt Dũng

NGÀNH ĐIỆN TP. HỒ CHÍ MINH ĐỒNG LOẠT TRIỂN KHAI NHIỀU GIẢI PHÁP TIẾT KIỆM ĐIỆN

Tổng Công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) đã tích cực tuyên truyền, vận động người dân thực hiện tiết kiệm điện và chỉ trong 06 tháng đầu năm 2024 đã tiết kiệm hơn 350 triệu kWh điện.

Tiết kiệm điện là chủ trương của Thủ tướng Chính phủ, UBND TP. Hồ Chí Minh, là hoạt động xuyên suốt của EVNHCMC. Để mang lại hiệu quả, EVNHCMC đã thực hiện đồng loạt nhiều giải pháp và mang lại nhiều dấu ấn với hơn 350 triệu kWh điện trong 06 tháng đầu năm 2024. Để hiểu rõ hơn về vấn đề này, phóng viên đã có cuộc phỏng vấn với ông Bùi Trung Kiên, Phó Tổng Giám đốc Tổng Công ty Điện lực TP.HCM.

Phóng viên: Thưa ông, trong 06 tháng đầu năm, EVNHCMC đã triển khai chương trình tiết kiệm điện ra sao theo Chỉ thị 20 của Thủ tướng Chính phủ?

Ông Bùi Trung Kiên: Trong sáu tháng đầu năm, trên toàn TP.HCM đã tiết kiệm được 350,70 triệu kWh điện, tăng 19% so với cùng kỳ. Để đạt được kết quả trên, EVNHCMC đã triển khai nhiều giải pháp để thực hiện công tác tiết kiệm điện.

EVNHCMC tiếp tục tập trung triển khai hiệu quả Chỉ thị 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025 và Quyết định 6012/QĐ-UBND của UBND TP.HCM về ban hành kế hoạch thực hiện tiết kiệm điện trên địa bàn TP.HCM giai đoạn 2023-2025 và các năm tiếp theo.

Song song với đó, EVNHCMC đã phối hợp với các sở, ban ngành để



Hội thảo bàn về điều chỉnh phụ tải điện

nâng cao nhận thức và hành động của các tổ chức, doanh nghiệp, hộ gia đình về sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả; EVNHCMC cũng đã có kiến nghị với UBND TP.HCM và Sở Công Thương các giải pháp cấp bách nhằm tăng cường tiết kiệm điện trong cao điểm mùa khô năm 2024.

Phóng viên: Vậy giải pháp cụ thể mà EVNHCMC triển khai trong thời gian qua để thực hiện tiết kiệm điện là gì, thưa ông?

Ông Bùi Trung Kiên: Thực hiện theo Chỉ thị 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ, EVNHCMC đã hoàn tất ký cam kết thực hiện tiết kiệm điện với 1.809 khách hàng lớn từ 1 triệu kWh/năm trở lên và với 49.239 khách hàng dưới 1 triệu kWh/năm. Đã hoàn tất công tác ký thỏa thuận tiết giảm phụ tải khi hệ thống điện gặp khó khăn với 1.323 khách hàng sản xuất công nghiệp lớn, công suất thỏa thuận tiết giảm là 193,248 MW.

EVNHCMC đã thành lập nhóm công tác chuyên trách triển khai điều chỉnh phụ tải điện (DR) để triển khai nhanh các sự kiện DR ngay khi dự báo phụ tải có khả năng vượt công suất do Trung tâm Điều độ

Hệ thống điện Quốc gia phân bổ. Đồng thời, ngành điện TP. HCM đã làm việc với toàn bộ khách hàng sản xuất công nghiệp và thương mại dịch vụ lớn để thỏa thuận thực hiện DR khi có yêu cầu.

Bên cạnh đó, EVNHCMC thực hiện công tác dịch chuyển phụ tải từ tháng 4 đến tháng 7-2024, từ khung giờ 17 giờ-20 giờ sang sau 22 giờ, công suất đề nghị dịch chuyển 5%-10% so với công suất kế hoạch của khách hàng; Phối hợp với UBND các quận, huyện và TP Thủ Đức tổ chức kiểm tra tiết kiệm điện, lũy kế thực hiện trong sáu tháng đầu năm đạt tỉ lệ 101% so với kế hoạch. Đồng thời, triển khai chỉ đạo các đơn vị tăng cường tiết kiệm điện tại trụ sở, đặc biệt các tháng mùa khô và tích cực triển khai các giải pháp cấp bách nhằm tăng cường tiết kiệm điện năm 2024.

Song song đó, công tác truyền thông cũng được EVNHCMC đẩy mạnh. Trong đó, nổi bật là các chương trình: Phong trào "Gia đình xanh", phối hợp với các cơ quan báo chí tổ chức Hội thảo "Điều chỉnh phụ tải, thực trạng và giải pháp nhằm giảm nguy cơ quá tải lưới điện".

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Ngoài ra, EVNHCMC đã phối hợp với Đài Truyền hình TP.HCM tổ chức gameshow “Học sinh chung tay sử dụng điện an toàn, tiết kiệm”, phối hợp với báo Thanh Niên triển khai cuộc thi viết “Tiết kiệm điện thành thói quen” lần 2 năm 2024. Thời gian diễn ra từ tháng 4 đến tháng 7-2024. Điện lực TP.HCM cũng tổ chức đưa Phóng viên đi thực tế để thực hiện bài viết về công tác tiết kiệm điện đối với hệ thống đèn chiếu sáng công cộng, bảng hiệu, quảng cáo sau 22 giờ theo tinh thần chỉ đạo Công văn 2325/UBND-KT ngày 26-4-2024 của UBND TP....

Tổng Công ty Điện lực TP.HCM luôn kêu gọi các nhóm khách hàng đồng hành cùng ngành Điện, triệt để áp dụng các biện pháp tiết kiệm điện sao cho việc tiết kiệm điện trở thành thói quen, xuyên suốt.

Phóng viên: Vay thưa ông, yếu tố nào giúp Tổng Công ty Điện lực TP.HCM thành công trong hoạt động tiết kiệm điện trong thời gian qua?

Ông Bùi Trung Kiên: Trong những năm qua, nhờ các chương trình tuyên truyền sâu rộng trên các phương tiện truyền thông đại chúng, sự vào cuộc quyết liệt của các cơ quan, ban ngành, các tổ chức chính trị - xã hội trên địa bàn TP.HCM, EVNHCMC và các công ty điện lực trực thuộc nên các hộ gia đình, doanh nghiệp, đơn vị trên địa bàn TP đã hiểu rõ và sử dụng điện hiệu quả, tiết kiệm hơn.

Tổng Công ty Điện lực TP.HCM luôn kêu gọi toàn bộ khách hàng đồng hành cùng ngành Điện, triệt để áp dụng các biện pháp tiết kiệm điện sao cho việc tiết kiệm điện trở thành thói quen, xuyên suốt chứ không phải giải pháp tình thế và chỉ trong các tháng mùa nắng nóng.

Phóng viên: Xin cảm ơn ông!

PV

Tổng công ty Điện lực miền Bắc cho biết, hiện nay, nguồn cấp điện tại khu vực Hòa Bình được cấp nguồn từ 02 TBA 220kV với tổng dung lượng 375MVA (TBA 220kV Thủy điện Hòa Bình 2x125MVA, TBA Yên Thủy 1x125MVA). Ngoài ra còn được cấp hỗ trợ từ TBA 220 kV Xuân Mai (2x250MVA) qua 02 đường dây 110kV cấp điện cho phía Đông của tỉnh (ĐZ 110kV từ TBA 220kV Xuân Mai - TBA 110kV Xuân Mai, ĐZ TBA 220kV Xuân Mai - TBA 110kV Lương Sơn và đường dây 110kV liên kết với khu vực Sơn La.

Đối với lưới điện 110kV, trên địa bàn tỉnh Hòa Bình có 9 trạm/15MBA với tổng công suất đặt là 464MVA. Trong đó, tài sản EVNNPC là 08 trạm/14MBA (448MVA), tài sản khách hàng là 01TBA/01MBA (16MVA); Tỷ lệ mang tải bình quân của MBA 110 kV ~ 59,11%, một số phân đoạn đường dây đã vận hành lâu năm, tiết điện dây dẫn nhỏ (AC120), nhiều vị trí sử dụng cột bê tông ly tâm.

Hiện nay, Tổng Công ty Điện lực miền Bắc đang triển khai 08 dự án 110kV tại khu vực Hòa Bình. Theo đó, các dự án này đang gặp những khó khăn vướng mắc trong quá trình chấp thuận chủ trương đầu tư; vướng mắc trong công tác giải phóng mặt bằng đây là vướng mắc và là nguyên nhân lớn nhất dẫn đến chậm tiến độ dự án gồm các dự án. Bên cạnh đó là các vướng mắc do chồng lấn quy hoạch, điều chỉnh hướng tuyến; vướng mắc liên quan đến phê duyệt đơn giá.

Để đẩy nhanh tiến độ các dự án trong thời gian tới, phát biểu tại buổi

làm việc Tổng Giám đốc Nguyễn Đức Thiện nhấn mạnh, hơn lúc nào hết Tổng công ty rất cần sự quan tâm phối hợp của các Sở ban ngành, địa phương tỉnh Hòa Bình hỗ trợ, giúp đỡ, tạo điều kiện rút ngắn thời gian giải quyết các thủ tục. Các dự án 110kV đều đã được UBND tỉnh Hòa Bình chấp thuận hướng tuyến trước đây, các dự án cũng đang triển khai công tác đền bù GPMB và thi công thực tế tại hiện trường.

Đồng thời ông Thiện cũng cam kết trước lãnh đạo Tỉnh Hòa Bình sẽ tập trung nguồn lực và kinh phí để triển khai các dự án, đúng quy định, quy hoạch, cung cấp điện trên địa bàn tỉnh, góp phần phát triển kinh tế - xã hội của địa phương.

Tổng Giám đốc giao cho PC Hòa Bình là đơn vị đầu mối thường trực, trực tiếp thực hiện kế hoạch triển khai quy hoạch, mọi vấn đề về thay đổi, bổ sung quy hoạch sẽ cùng các Ban Tổng công ty rà soát về quy hoạch tỉnh về quy hoạch sơ đồ điện 8, gặp khó khăn cần tháo gỡ cần báo cáo ngay để tỉnh Hòa Bình kịp thời báo cáo Thủ tướng Chính phủ hoặc phối hợp với Bộ Công Thương để giải quyết.

Liên quan đến đường dây 500kV Nho Quan - Phủ Lý - Thường Tín, ông Thiện cho biết, Tổng công ty sẽ có trách nhiệm trao đổi với Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia.

Ông Thiện cũng đề nghị UBND tỉnh Hòa Bình sớm thành lập Ban Chỉ đạo Phát triển điện lực tỉnh Hòa Bình, để đảm bảo việc xây dựng kế hoạch, chương trình triển khai thực hiện chủ trương, chính sách, chiến lược, giải pháp



Toàn cảnh buổi làm việc

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC VÀ TỈNH HÒA BÌNH

TẬP TRUNG THẢO GIỜ KHÓ KHĂN CÁC DỰ ÁN 110KV CHẠM TIẾN ĐỘ TẠI HÒA BÌNH

Sáng 6/8/2024, tại Hòa Bình, ông Nguyễn Phi Long - Ủy viên dự khuyết Ban Chấp hành Trung ương Đảng, Bí thư Tỉnh ủy và ông Quách Tất Liêm- Phó Chủ tịch UBND tỉnh đã tiếp và làm việc với ông Nguyễn Đức Thiện - Tổng Giám đốc và ông Lương Minh Thanh - Phó Tổng Giám đốc, Tổng công ty Điện lực miền Bắc. Cùng tham dự còn có lãnh đạo các Sở, phòng ban, lãnh đạo các địa phương tỉnh Hòa Bình và Lãnh đạo một số Ban chuyên môn Tổng Công ty Điện lực miền Bắc.



Ông Nguyễn Đức Thiện - Tổng Giám đốc Tổng Công ty Điện lực miền Bắc phát biểu tại buổi làm việc

phát triển điện lực và đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định phục vụ phát triển kinh tế - xã hội trên địa bàn tỉnh; Cũng như chỉ đạo, kiểm tra, đôn đốc thực hiện nhiệm vụ: Hoạt động điện lực và sử dụng điện, công tác cung ứng điện, an toàn điện, bảo vệ trang thiết bị điện, đảm bảo an toàn lưới điện cao áp; Đầu tư phát triển lưới điện, năng lượng mới, năng lượng tái tạo theo Quy hoạch, kế hoạch, phương án phát triển điện lực, năng lượng được cấp có thẩm quyền phê duyệt; Tham mưu, đề xuất giải pháp tháo gỡ khó khăn, vướng mắc trong lĩnh vực đầu tư phát triển điện lực, ổn định cấp điện và kịp thời đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội, an ninh - quốc phòng trên địa bàn tỉnh. Ông Thiện cũng cho biết thêm, Ban Chỉ đạo phát triển điện lực tỉnh Hòa Bình sẽ không chỉ có Tổng Công ty Điện lực miền Bắc mà còn có sự tham gia của Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia và Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Nguyễn Phi Long - Bí thư Tỉnh ủy ghi nhận và cảm ơn sự quan tâm hỗ trợ, tạo điều kiện của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc đã đầu tư cơ

sở hạ tầng, cung cấp nguồn điện đảm bảo cho sinh hoạt và sản xuất trên địa bàn tỉnh Hòa Bình. Trong thời gian tới, tỉnh sẽ đẩy mạnh thu hút đầu tư của các doanh nghiệp lớn nhằm phát triển công nghiệp công nghệ cao, du lịch dịch vụ, nông nghiệp sạch... Theo đó, nhu cầu điện năng là rất lớn cần sự đóng góp quan trọng của ngành Điện; sự phối hợp, quan tâm đầu tư phục vụ hiệu quả cho phát triển kinh tế.



Ông Nguyễn Phi Long - Ủy viên dự khuyết Ban Chấp hành Trung ương Đảng, Bí thư Tỉnh ủy Hòa Bình phát biểu tại buổi làm việc

Bí thư Tỉnh ủy Nguyễn Phi Long đề nghị Tổng Công ty Điện lực miền Bắc tăng cường phối hợp với các sở, ngành của tỉnh rà soát các quy hoạch, tháo gỡ khó khăn, đẩy mạnh chỉ đạo hoạt động của Công ty Điện lực Hòa Bình trong công tác xây dựng Đảng, cử cán bộ tham gia Ban Chỉ đạo của tỉnh. Giao Ban Cán Đảng UBND tỉnh thành lập tổ công tác, Ban Chỉ đạo phát triển điện lực của tỉnh, ban hành cơ chế phối hợp hoạt động. Các sở, ngành chức năng, UBND các huyện, thành phố đẩy nhanh tiến độ thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư, giải phóng mặt bằng; thời gian tới tiếp tục phối hợp hoàn thiện hệ thống, mạng lưới cung cấp điện, đáp ứng nhu cầu ngày càng cao của tỉnh...

Mạnh Đức

EVN LÀM VIỆC VỚI CHỦ ĐẦU TƯ ĐIỆN GIÓ MONSOON (LÀO)

Sáng 31/7, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) làm việc với chủ đầu tư Dự án Điện gió Monsoon (Lào) về tiến độ các dự án trên lãnh thổ Lào với các dự án trên lãnh thổ Việt Nam. Buổi làm việc được tổ chức theo hình thức trực tuyến, kết nối từ điểm cầu EVN đến chủ đầu tư phía Lào và các đơn vị liên quan.

Tham dự cuộc họp, về phía EVN có Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Nguyễn Tài Anh, các Ban chuyên môn EVN; các đơn vị Ban Quản lý Dự án điện 2, Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia, Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia, Công ty Mua bán điện.

Về phía Chủ đầu tư Dự án Điện gió Monsoon có ông Itthipol Kanjanaphan - Giám đốc Dự án, ông Jeremy Warman - Phó Giám đốc Dự án.

Tại buổi làm việc, phía chủ đầu tư Dự án Điện gió Monsoon đã báo cáo về tiến độ Dự án. Theo đó, Trạm biến áp 500kV và đường dây đấu nối bên phía Lào dự kiến sẽ hoàn thành trong tháng 2/2025, tuabin gió đầu tiên sẵn sàng thử nghiệm vào tháng 2/2025.

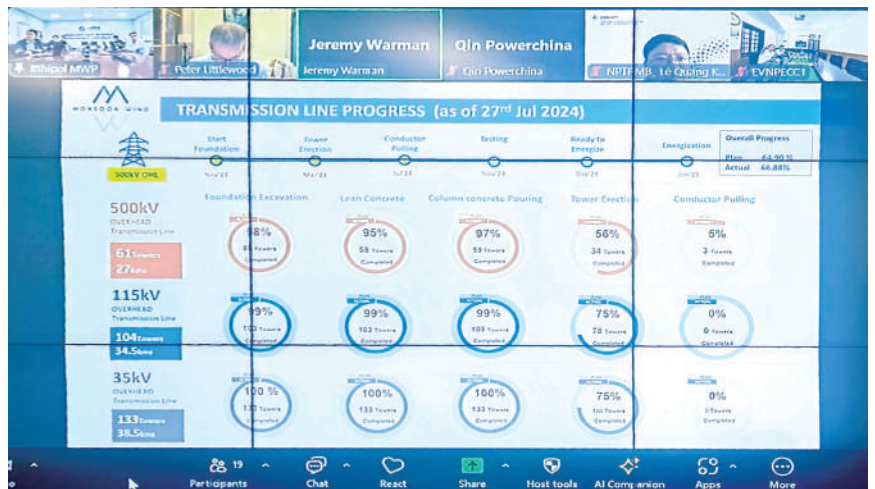
Về phía các Dự án trên lãnh thổ Việt Nam, theo báo cáo của các đơn vị sẽ sẵn sàng đóng điện trong năm 2024. Trong đó, Dự án đường dây 500kV Monsoon - Thạnh Mỹ phần trên lãnh thổ Việt Nam do EVN làm chủ đầu tư, giao Ban Quản lý dự án (QLDA) Điện 2 quản lý, điều hành dự kiến sẽ hoàn thành, đóng điện trong tháng 10/2024; Dự án mở rộng ngăn lộ và cải tạo Trạm biến áp 500kV Thạnh Mỹ do Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia làm chủ đầu tư dự kiến hoàn thành đóng điện trong tháng 9/2024.

Tại buổi làm việc, hai bên cũng trao đổi về các thủ tục liên quan đến công tác mua bán điện. Theo đó, thời gian qua, hai bên đã phối hợp chặt chẽ, hiệu quả, thực hiện tốt các thủ tục liên quan đến công tác mua bán điện.

Hai bên cũng thống nhất đưa ra các giải pháp đẩy nhanh tiến độ thi công các Dự án, nhằm phục vụ việc



Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh chủ trì cuộc họp tại đầu cầu EVN



Các đơn vị tham gia họp và báo cáo trực tuyến

nhập khẩu điện từ Lào về Việt Nam, thực hiện chủ trương hợp tác năng lượng giữa hai Quốc gia.

Dự án điện gió Monsoon do Công ty Impact Energy Asia Development Limited (IEAD) làm chủ đầu tư, có tổng công suất 600MW, được xây dựng ở phía Đông Nam Lào, nằm cách biên

giới Lào - Việt Nam khoảng 22km. Việc mua điện từ dự án này được triển khai theo Biên bản ghi nhớ giữa Chính phủ Việt Nam và Chính phủ Lào. Chủ trương nhập khẩu điện từ dự án này được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại văn bản 938/TT-GN ngày 21/7/2022.

Đặng Hoàng

EVN LÀM VIỆC VỚI CÔNG TY ĐIỆN LỰC TOKYO (NHẬT BẢN)



Đoàn công tác TEPCO Holdings trao đổi thông tin, chia sẻ kinh nghiệm tại EVN

Ngày 6/8, tại Hà Nội, Phó Tổng Giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Võ Quang Lâm đã tiếp và làm việc với đoàn công tác của Công ty Điện lực Tokyo Nhật Bản (TEPCO Holdings) do ông Kojima Riki - Phó Tổng Giám đốc làm trưởng đoàn.

Tại buổi làm việc, đại diện EVN đã chia sẻ cùng TEPCO Holdings những kết quả sản xuất - kinh doanh của EVN trong những năm gần đây, trong đó là những kết quả nổi bật về quản lý, vận hành lưới điện phân phối và truyền tải; triển khai chuyển đổi số, ứng dụng những thành quả của cuộc CMCN 4.0 trong mọi lĩnh vực quản trị, sản xuất, kinh doanh, dịch vụ khách hàng.

Đáng chú ý, trong giai đoạn năm 2013-2021, chỉ số tiếp cận điện năng của Việt Nam đã cải thiện thứ bậc xếp hạng đáng kể từ vị trí 156 lên 27/190 quốc gia, nền kinh tế trên thế giới. Đây là kết quả được Ngân hàng Thế giới ghi nhận, đánh giá rất cao.

Ông Kojima Riki - Phó Tổng Giám đốc TEPCO, Nhật Bản bày tỏ sự ấn tượng với những kết quả mà EVN đã đạt được, đặc biệt là trong công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng, mang lại nhiều lợi ích, trải nghiệm cho khách hàng.



Phó Tổng Giám đốc EVN Võ Quang Lâm (bên trái) tặng quà lưu niệm của EVN tới Phó Tổng Giám đốc TEPCO Holdings

TEPCO cũng chia sẻ một số thông tin về tình hình thị trường năng lượng tại Nhật Bản; hệ thống cơ cấu biểu giá bán điện; cơ cấu giá điện theo mùa, giá điện giờ cao điểm... Cả hai bên cũng đã chia sẻ, trao đổi giải pháp vận hành tối ưu hệ thống điện.

Về phía EVN, Phó Tổng Giám đốc Võ Quang Lâm đánh giá cao những chia sẻ kinh nghiệm của TEPCO. Phó Tổng Giám đốc EVN hy vọng hai bên tiếp tục đồng hành thực hiện nhiều dự án năng lượng có hiệu quả theo các điều khoản ký kết, đồng thời mở ra cơ hội hợp tác ở những lĩnh vực mới.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Công ty Điện lực Tokyo Nhật

Bản (TEPCO) đã ký Biên bản ghi nhớ (Memorandum of Understanding - MOU) ngày 15/12/2023 về hợp tác trao đổi thông tin và tìm kiếm các cơ hội hợp tác cụ thể trong bối cảnh chuyển dịch năng lượng, chuyển đổi số, xu hướng phát triển xanh, giảm phát thải các-bon hướng tới mục tiêu trung hòa các-bon vào năm 2050. Trên cơ sở MOU đã ký, TEPCO và EVN đã trao đổi và đề xuất các nội dung hợp tác cụ thể giữa hai bên sẽ tập trung vào các lĩnh vực: chuyển dịch năng lượng, kinh doanh và dịch vụ bán lẻ, quản trị doanh nghiệp, chuyển đổi số, vận hành tối ưu hệ thống điện, phát triển điện gió ngoài khơi...

Thanh Hương

CHẤT LƯỢNG DỊCH VỤ ĐIỆN TẠI THỦ ĐÔ ĐÃ THAY ĐỔI THẾ NÀO TRONG NHỮNG NĂM QUA?



Thủ đô Hà Nội được ví như “trái tim” của cả nước

Trong những năm qua, Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) đã không ngừng đổi mới, nâng cao chất lượng dịch vụ để phục vụ khách hàng và đồng hành cùng sự phát triển của Thủ đô.

Thủ đô Hà Nội được ví như “trái tim” của cả nước, luôn đi đầu trong nhiều lĩnh vực cùng với sự phát triển vượt trội trong nhiều năm qua.

Nỗ lực để “điện đi trước một bước”

70 năm trước vào ngày 21-12-1954, Bác Hồ kính yêu đã về thăm Nhà máy đèn Bờ Hồ. Tại đây, Người căn dặn: “Nhà máy bây giờ là của nhân dân, của Chính phủ, của các cô, các chú. Các cô, các chú là chủ, phải gìn giữ nhà máy làm cho nó phát triển hơn nữa”.

Thực hiện lời dạy của Bác, dưới sự lãnh đạo sáng suốt của Đảng, 70 năm qua, Điện lực Thủ đô đã cùng nhau đoàn kết, sáng tạo, xây dựng và phát triển lớn mạnh không ngừng, bảo đảm điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và đời sống nhân dân.

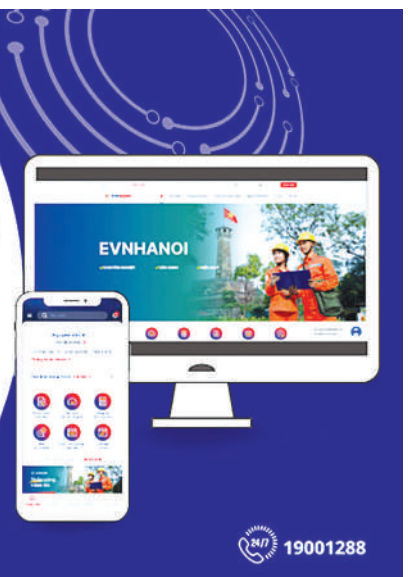
Đặc biệt, những năm qua, EVNHANOI cung cấp điện ổn định và an toàn, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng. Thực hiện sứ mệnh “điện đi trước một bước”, hạ tầng phân phối điện cho người dân tại Hà Nội đã được đầu tư phát triển mạnh mẽ về quy mô và hiện đại. Điện đã được kết nối tới những khu vực đường làng ngõ xóm, tới những vùng nông thôn khó khăn, giúp bà con có điện để phục vụ đời sống và sinh hoạt.

Với tinh thần “*Tổ quốc cần điện như cơ thể cần máu*”, những năm chiến đấu chống thực dân xâm lược, những người thợ điện Thủ đô đã không quản ngại khó khăn, nguy hiểm để bảo vệ, phát triển nguồn điện để phục vụ sản xuất và chiến đấu của đất nước. Trong thời bình, Điện lực Thủ đô vẫn liên tục phát triển chất lượng dịch vụ điện để làm hài lòng khách hàng mọi lúc mọi nơi.

Những nỗ lực đó thể hiện bằng kết quả, thành tích cao của EVNHANOI trong những năm qua về chất lượng điện và dịch vụ điện. Năm



**NÂNG TẦM
TRẢI NGHIỆM KHÁCH HÀNG
VỚI DỊCH VỤ ĐIỆN TRỰC TUYẾN**



19001288

Hệ sinh thái Chăm sóc khách hàng EVNHANOI

2012, nền tảng chăm sóc khách hàng số đầu tiên của EVNHANOI đã đưa các dịch vụ điện lên trực tuyến qua trang thông tin điện tử. Những năm sau, EVNHANOI đã phối hợp cùng các cơ quan hành chính công, đưa các dịch vụ điện trực tuyến lên Cổng thông tin điện tử Hà Nội, Dịch vụ công Quốc gia, đặc biệt là việc đưa dịch vụ điện lên cấp độ 4 đáp ứng mọi dịch vụ theo yêu cầu của khách hàng từ khâu đăng ký tới nhận kết quả và thành toán 100% thông qua trực tuyến.

Dễ dàng tiếp cận các dịch vụ điện trên đa nền tảng

Nắm bắt được xu thế phát triển của xã hội, đồng thời nhu cầu sử dụng các dịch vụ về điện của khách hàng cũng tăng cao, EVNHANOI đã áp dụng các cải tiến khoa học kỹ thuật để đưa dịch vụ điện từng bước đổi mới theo thị hiếu của khách hàng, tạo nền móng cho công cuộc chuyển đổi số tại EVNHANOI.

EVNHANOI tiếp tục ra mắt Hệ sinh thái chăm sóc khách hàng để phục vụ khách hàng mọi lúc, mọi nơi trên đa nền tảng số, giúp khách hàng “*đễ tiếp cận - dễ tham gia - dễ giám sát*” các thủ tục, dịch vụ điện, đảm bảo chính xác và bảo mật từ “*chính chủ nhà đèn*”.

Giờ đây, với Hệ sinh thái chăm sóc khách hàng số đa kênh, đa nền tảng, khách hàng tại Hà Nội có thể tiếp cận dịch vụ điện dễ dàng, nhanh chóng dù ở bất kỳ đâu trên 30 quận, huyện, thị xã với các kênh như: website evnhanoi.com.vn, App EVNHANOI, Email evnhanoi@evnhanoi.vn, Fanpage EVNHANOI, Trang EVNHANOI trên ứng dụng Zalo, Chatbot EVNHANOI trên ứng dụng Messenger, Tổng đài chăm sóc khách hàng (24/7) 19001288, Phòng giao dịch khách hàng đặt tại các công ty điện lực, Cổng Dịch vụ công Quốc gia: dichvucong.gov.vn,...

EVNHANOI sẽ nỗ lực phấn đấu hơn nữa để bảo đảm cung ứng đủ điện cho nhu cầu phát triển kinh tế và đời sống nhân dân, xây dựng hình ảnh người thợ điện Thủ đô “*Chuyên nghiệp - văn minh - hiệu quả*”.

Ngân Quyền

CÔNG TY NHIỆT ĐIỆN VĨNH TÂN TRI ÂN SÂU SẮC NHỮNG NGƯỜI CÓ CÔNG VỚI CÁCH MẠNG

Nhân kỷ niệm 77 năm Ngày Thương binh - Liệt sĩ (27/7/1947 - 27/7/2024), Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đã tổ chức buổi lễ Họp mặt nhằm tri ân những đóng góp to lớn của các thương binh, bệnh binh và gia đình chính sách trên địa bàn xã Vĩnh Tân, huyện Tuy Phong, tỉnh Bình Thuận.



Buổi họp mặt kỷ niệm 77 năm Ngày Thương binh - Liệt sỹ tại xã Vĩnh Tân

Với tinh thần “Uống nước nhớ nguồn”, “Đền ơn đáp nghĩa”, buổi lễ có sự hiện diện của 75 gia đình chính sách, cùng sự tham dự của ông Nguyễn Văn Tâm - Bí Thư xã Vĩnh Tân, ông Đỗ Huỳnh Phong - Phó Giám đốc Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân, Đại tá Nguyễn Văn Ly - Trưởng phòng Hồ sơ nghiệp vụ Công an tỉnh Bình Thuận.

Tại buổi lễ, đại diện Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đã trao tặng 75 phần quà cho các đối tượng chính sách với tổng trị giá 37,5 triệu đồng. Phần quà tuy nhỏ nhưng là tấm lòng quan tâm, chia sẻ và biết ơn sâu sắc của CBCNV Công ty đối với những người đã cống hiến cho

sự nghiệp giải phóng dân tộc, góp công mang lại cuộc sống hòa bình, ấm no cho đất nước Việt Nam.

Thời gian qua, các hoạt động đền ơn, đáp nghĩa luôn được Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đặc biệt chú trọng. Công ty thường xuyên tổ chức thăm hỏi, hỗ trợ xây dựng nhà tình nghĩa “Mái ấm yêu thương” và giúp đỡ các gia đình chính sách. Những việc làm thiết thực này không chỉ thể hiện truyền thống uống nước nhớ nguồn của CBCNV Công ty mà còn khẳng định vai trò trách nhiệm của một doanh nghiệp đối với cộng đồng nơi đơn vị đứng chân.

Nguyễn Phương

EVNNPC THĂM VÀ TRAO ĐỔI KINH NGHIỆM TÀI CHÍNH KẾ TOÁN TẠI EVNCPC



Quang cảnh buổi làm việc



Ông Vũ Anh Tài - Thành viên HĐQT EVNNPC phát biểu tại buổi làm việc



Ông Trình Trung Phương - Thành viên HĐQT EVNCPC phát biểu tại buổi làm việc

Sáng ngày 5/8, tại Đà Nẵng, đoàn công tác của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) do ông Vũ Anh Tài - Thành viên Hội đồng Thành viên (HĐTV) làm trưởng đoàn, đã đến thăm và trao đổi kinh nghiệm trong công tác tài chính kế toán tại Tổng Công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC). Tiếp đón đoàn công tác có ông Trình Trung Phương - Thành viên HĐQT EVNCPC, lãnh đạo Ban Tài chính - Kế toán cùng Kế toán trưởng các đơn vị thành viên trên địa bàn Đà Nẵng.

Tại buổi làm việc, hai bên đã chia sẻ và trao đổi những kinh nghiệm liên quan đến nhiều nội dung quan trọng như: tình hình cân đối tài chính, chi phí sản xuất kinh doanh trong 6 tháng đầu năm, tài chính trong đấu thầu, xử lý chi phí đền bù các dự án đầu tư xây dựng và xử lý các vướng mắc trong việc di dời tài sản lưới điện.

Ông Trình Trung Phương - Thành viên HĐQT EVNCPC đã giới thiệu sơ bộ về kết quả thực hiện công tác tài chính kế toán năm 2023 và 6 tháng đầu năm 2024 của EVNCPC. Ông nhấn mạnh, đơn vị đã nỗ lực thực hành tiết kiệm, chống lãng phí và tối ưu hóa chi phí trong mọi hoạt động sản xuất kinh doanh. Các giải pháp tiết kiệm như tiết giảm 15% chi phí thường xuyên và chi phí sửa chữa lớn đã được thực hiện hiệu quả. Nhờ đó, nguồn chi phí đã đáp ứng cơ bản nhu cầu sản xuất kinh doanh của Tổng công ty, góp phần nâng cao công tác kinh doanh, dịch vụ khách hàng, đảm bảo lưới điện vận hành an toàn, ổn

định và giảm suất sự cố. EVNCPC cũng đã thực hiện nghiêm túc các quy định về quản lý và sử dụng tài chính, tối ưu hóa dòng tiền, quản lý vật tư thiết bị, giải ngân, quyết toán đúng quy định, và quản lý công nợ hiệu quả. Công tác báo cáo tài chính cũng được đảm bảo yêu cầu chất lượng.

EVNCPC đang tiếp tục đẩy mạnh ứng dụng chuyển đổi số vào công tác kế toán và quản lý tài chính, tăng cường trao đổi và học hỏi kinh nghiệm lẫn nhau để thống nhất cách làm, tăng năng suất, giảm rủi ro. Đơn vị cũng đang nâng cao năng lực cho đội ngũ kế toán, tiếp tục thực hành tiết kiệm, chống lãng phí trong chi tiêu, quản lý dòng tiền tối ưu hóa, và tạo điều kiện thuận lợi, đồng hành cùng khách hàng và doanh nghiệp để hoàn thành tốt nhiệm vụ chung.

Ông Vũ Anh Tài - Thành viên HĐQT EVNNPC, đã chia sẻ tại buổi làm việc rằng, EVNNPC với quy mô lớn, có khối lượng công việc và nghiệp vụ tài chính kế toán rất đồ sộ. Để thực hiện tốt nhiệm vụ, Tổng công ty đã xây dựng các quy trình nghiệp vụ và từng bước ứng dụng công nghệ thông tin trong lĩnh vực tài chính kế toán. Ông nhấn mạnh rằng chuyển đổi số trong lĩnh vực tài chính kế toán của EVNNPC phải gắn liền với phương án ứng dụng công nghệ thông tin và chuyển đổi số trong giai đoạn 2021-2025 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, và tích hợp liên kết số liệu từ các phần mềm dùng chung của Tập đoàn để phục vụ công tác quản trị.

Ông Vũ Anh Tài cũng bày tỏ mong muốn trong thời gian tới, hai bên sẽ tiếp tục hợp tác, trao đổi, phát huy thế mạnh của mỗi bên để nâng cao hiệu quả hoạt động của doanh nghiệp. Ông đánh giá cao công tác tài chính kế toán của EVNCPC trong thời gian qua và gửi lời cảm ơn đến lãnh đạo EVNCPC đã quan tâm, hỗ trợ, tạo điều kiện thuận lợi, chia sẻ những thông tin và kinh nghiệm quý báu. Trên cơ sở những thông tin và kinh nghiệm học hỏi từ EVNCPC, đoàn công tác sẽ nghiên cứu triển khai trong thời gian tới nhằm góp phần nâng cao hiệu quả doanh nghiệp.

Ngọc Diệp

EVN VÀ ADB

HỌP TRAO ĐỔI VỀ DỰ ÁN BESS

Sáng 14/8, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Ngân hàng Phát triển châu Á (ADB) đã diễn ra cuộc họp trao đổi về dự án Hệ thống pin lưu trữ năng lượng (BESS).

Tham dự chương trình, về phía EVN có Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh, lãnh đạo, đại diện các ban chuyên môn, EVNNPT, EVNNPC.

Về phía ADB có ông Andrew Jeffries - cố vấn Cơ chế và Đối tác Chuyển dịch năng lượng và các cán bộ, chuyên viên khác của ADB.



EVN và ADB họp trao đổi về dự án Hệ thống pin lưu trữ năng lượng

ADB đề xuất triển khai dự án BESS thí điểm, có quy mô 50MW/50MWh, lắp đặt tại TBA 110kV ở miền Bắc, gần trung tâm phụ tải Hà Nội, với vai trò phủ phụ tải hoặc điều tần, có tổng mức đầu tư khoảng 30,17 triệu USD. Hai mô hình kinh doanh BESS được đưa ra là Hợp đồng dịch vụ phụ trợ và Tài sản lưới điện.

Về phương thức huy động vốn, ADB đề xuất cho vay nguồn vốn trực tiếp (không có bảo lãnh Chính phủ), bổ sung thêm nguồn viện trợ từ Quỹ Liên minh Năng lượng toàn cầu cho con người và hành tinh (GEAPP). Dự án được đề xuất đưa vào danh mục dự án theo chương trình Đối tác chuyển dịch năng lượng công bằng (JETP).

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh đánh giá cao báo cáo chi tiết do ADB trình bày, đồng thời cho biết thông tin Bộ Công Thương cũng sẽ trình Chính phủ danh mục dự án trọng điểm, trong đó có dự án BESS như là dự án thí điểm để triển khai sớm.

EVN và ADB sẽ tiếp tục phối hợp để hoàn thiện Đề xuất dự án thí điểm BESS để trình các cấp thẩm quyền phê duyệt nhằm triển khai thủ tục đầu tư và công tác thu xếp nguồn vốn cho dự án.

P.V



TỶ LỆ KHÁCH HÀNG THANH TOÁN TIỀN ĐIỆN KHÔNG DỪNG TIỀN MẶT TOÀN EVN ĐẠT 95,59%

Cụ thể, sản lượng điện sản xuất toàn hệ thống của tháng 7/2024 đạt 27,7 tỷ kWh, tăng 6,9% so với cùng kỳ năm 2023. Trong đó: Sản lượng tiêu thụ điện ngày lớn nhất đạt 964,3 triệu kWh và công suất cực đại đạt 46.298 MW.

Lũy kế 7 tháng năm 2024, sản lượng điện sản xuất toàn hệ thống đạt 179,44 tỷ kWh, tăng 11,5% so với cùng kỳ năm 2023. Sản lượng và tỷ trọng huy động các loại hình nguồn điện toàn hệ thống trong 7 tháng đầu năm 2024 như sau:

- Thủy điện: 40,9 tỷ kWh, chiếm 22,8%.
- Nhiệt điện than: 96,4 tỷ kWh, chiếm 53,7%.
- Tua bin khí: 14,65 tỷ kWh, chiếm 8,2%.
- Năng lượng tái tạo: 24,02 tỷ kWh, chiếm 13,4% (trong đó điện

Thông tin từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) cho biết: Tháng 7/2024, trong bối cảnh nhu cầu điện liên tục tăng cao và xảy ra bão, áp thấp nhiệt đới, mưa lũ lớn ở nhiều khu vực tại miền núi phía Bắc gây ảnh hưởng đến cung cấp điện, cũng như một số công trình lưới điện, Tập đoàn tiếp tục đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đáp ứng nhu cầu sinh hoạt của nhân dân.

mặt trời đạt 16 tỷ kWh, điện gió đạt 7,3 tỷ kWh).

- Điện nhập khẩu: 3,07 tỷ kWh, chiếm 1,7%.

Sản lượng điện truyền tải tháng 7/2024 ước đạt 22,43 tỷ kWh (tăng 8,3% so với cùng kỳ năm 2023). Lũy kế 7 tháng đầu năm 2024 ước đạt 121,99 tỷ kWh, tăng 12,7% so với cùng kỳ năm 2023.

Sản lượng điện thương phẩm toàn Tập đoàn 7 tháng đầu năm đạt 160,41 tỷ kWh, tăng 13,52% so với cùng kỳ, trong đó mức tăng trưởng điện của một số thành phần điển hình như sau: Điện năng cho sinh hoạt tăng 14,7%, điện năng cho công nghiệp - xây dựng tăng 12,4%, điện năng cho thương mại - dịch vụ tăng 15,3%, điện năng cho nông nghiệp tăng 13,9%...

Về kinh doanh và dịch vụ khách hàng: Đến nay tỷ lệ khách hàng của EVN thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt đạt 95,59%; tỷ lệ tiền điện được thanh toán qua các hình thức không dùng tiền mặt đã đạt tới 99,01%.

Để có được kết quả trên, EVN đã hợp tác với các ngân hàng và các tổ chức thanh toán trung gian tạo nhiều tiện ích cho khách hàng khi thanh toán trên “không gian số”. Đồng thời, EVN đã xây dựng nền tảng công nghệ hiện đại để phục vụ nhu cầu thanh toán của khách hàng trên toàn quốc; áp dụng hợp đồng điện tử, kết nối tích hợp với Cổng Dịch vụ công quốc gia, tích hợp thanh toán QR-code, áp dụng hóa đơn điện tử theo quy định mới của Bộ Tài chính.

EVN cũng đã xây dựng hệ sinh thái số EVNConnect, tăng cường kết nối với các nền tảng chuyển đổi số của Chính phủ, các bộ, ngành, địa phương và các đối tác để khai thác tối đa nguồn dữ liệu chung quốc gia và cung cấp dịch vụ điện, thanh toán tiền điện trên các nền tảng số...

Công tác đầu tư xây dựng: Về nguồn điện, đã hạ đặt thành công rotor tổ máy số 1 dự án Thủy điện laly (mở rộng). Về lưới điện, trong 7 tháng năm 2024, EVN và các đơn vị đã khởi công 55 công trình và hoàn thành đóng điện, đưa vào vận hành 62 công trình lưới điện từ 110 kV đến 500 kV.

Đặc biệt, EVN, EVNNPT và các đơn vị tiếp tục tập trung triển khai thi công các công trình còn lại thuộc dự án đường dây 500 kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối.

Tại thông báo kết luận của Thủ tướng Chính phủ ngày 29/7/2024: Dự án đường dây 500 kV mạch 3 (từ Quảng Trạch đến Phố Nối) đã rút ngắn được thời gian thi công, cơ bản hoàn thành được các công việc rất quan trọng như: Bàn giao toàn bộ mặt bằng tuyến cho đơn vị thi công, hoàn thành cung cấp đầy đủ các cột thép và vật tư, thiết bị để lắp dựng cột và kéo dây; hoàn thành, đóng điện Trạm biến áp 500 kV Thanh Hóa, mở rộng các ngăn lộ tại Trạm biến áp 500 kV Quảng Trạch, mở rộng các ngăn lộ tại Trạm biến áp 500 kV Phố Nối; hoàn thành, đóng điện dự án đường dây 500 kV Nam Định 1 - Thanh Hoá.

Bên cạnh đó, các công trình lưới điện nhập khẩu Lào như: đường dây 500 kV Monsoon - Thanh Mỹ, Nậm

Sum - Nông Cống, trạm cắt 220 kV Đăk Ooc... và các công trình trọng điểm đảm bảo cung ứng điện năm 2024 và các năm tiếp theo cũng được tập trung đầu tư.

Tại Hội nghị trực tuyến toàn quốc của Thường trực Chính phủ về thúc đẩy đầu tư công năm 2024, EVN cũng là một trong những đơn vị được Thủ tướng Chính phủ biểu dương vì có nhiều dự án đầu tư công đang vượt tiến độ, đóng góp quan trọng vào phát triển kinh tế - xã hội, thời gian qua.

Nhiệm vụ công tác tháng 8 và các tháng cuối năm 2024

Về sản xuất và cung ứng điện:

- Phối hợp cùng Công ty TNHH MTV Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO) liên tục theo dõi sát sao diễn biến khí tượng, thủy văn, tình hình nhiên liệu, khả dụng tổ máy và tăng trưởng phụ tải để kịp thời cập nhật, điều chỉnh phương thức vận hành đảm bảo vận hành hệ thống điện an toàn, tin cậy để đảm bảo yêu cầu vận hành kinh tế hệ thống điện nhưng cũng đáp ứng mục tiêu tích nước đến thời điểm cuối năm 2024 để chuẩn bị cho cung cấp điện năm 2025.

- Các Tổng Công ty Điện lực/Công ty Điện lực tiếp tục bám sát tình hình phát triển kinh tế xã hội địa phương để phân tích cơ cấu tỷ trọng thành phần phụ tải, nâng cao chất lượng dự báo nhu cầu phụ tải; tiếp tục thực hiện Chỉ thị số 20 về việc tuyên truyền và thực hiện tiết kiệm điện.

- Các các Tổng Công ty Phát điện và các đơn vị phát điện phối hợp với đơn vị điều độ cập nhật nhu cầu huy động các tháng cuối năm để điều chỉnh kế hoạch cung cấp nhiên liệu kịp thời, linh hoạt đảm bảo sản xuất điện theo nhu cầu của hệ thống. Tăng cường kiểm tra, giám sát đảm bảo độ khả dụng và tin cậy của các tổ máy.

- Các nhà máy thủy điện vận hành các hồ chứa an toàn trong mùa lũ năm 2024, khai thác tối ưu nguồn nước và theo dõi, dự báo sát tình hình thủy văn để có phương án tích nước

sớm trong giai đoạn cuối mùa lũ để đảm bảo mục tiêu tích nước đến mục nước dâng bình thường vào cuối năm 2024, phục vụ nhu cầu phát điện, đảm bảo cung ứng điện cho mùa khô năm 2025.

- Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia vận hành an toàn, tin cậy hệ thống lưới điện; chuẩn bị đủ vật tư thiết bị dự phòng, rà soát triển khai có hiệu quả các giải pháp giảm thiểu sự cố lưới điện truyền tải.

- Các đơn vị chấp hành nghiêm túc chỉ đạo của Tập đoàn về phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn; sẵn sàng các phương án phòng chống bão lụt, đảm bảo an toàn hồ đập và công trình thủy điện, đảm bảo an toàn cho vùng hạ du trong mùa mưa bão năm nay được dự báo có nhiều diễn biến bất thường về bão lũ.

Về đầu tư xây dựng:

Trong tháng 8/2024, EVN tiếp tục đôn đốc các đơn vị tập trung lực lượng tại các công trường, đẩy nhanh tiến độ thi công các dự án nguồn và lưới điện trọng điểm như: Dự án Nhà máy Thủy điện laly (mở rộng), điện mặt trời Phước Thái 2 và 3, Thủy điện Hòa Bình (mở rộng), Nhiệt điện Quảng Trạch 1; công trình đường dây 500 kV mạch 3 (từ Quảng Trạch đến Phố Nối) và các công trình lưới điện đang thi công phục vụ đấu nối nguồn điện, giải tỏa nguồn thủy điện, nhập khẩu điện, cấp điện phụ tải và cấp điện từ lưới điện quốc gia cho huyện Côn Đảo...

Để đảm bảo điện cho phát triển kinh tế và đời sống của nhân dân trong mọi tình huống, EVN rất mong tiếp tục nhận được sự chia sẻ và hành động tích cực phối hợp của người dân và các khách hàng sử dụng điện thông qua việc tiết kiệm sử dụng điện tiết kiệm, nhất là vào các giờ cao điểm trưa (từ 11h00 đến 15h00) và tối (từ 19h00 đến 23h00). Trong đó, đặc biệt chú ý sử dụng hợp lý điều hoà nhiệt độ, chi bật điều hòa khi thực sự cần thiết, đặt nhiệt độ ở mức 26 - 27 độ C trở lên; đồng thời chú ý không sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện có công suất lớn trong giờ cao điểm./.

Bình An

EVNNPC:

ĐIỆN THƯƠNG PHẨM THÁNG 7/2024 ĐẠT 9,38 TỶ KWH

Trong tháng 7/2024, Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) đã đảm bảo cung cấp điện ổn định phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đáp ứng nhu cầu sinh hoạt của nhân dân 27 tỉnh phía Bắc; cung cấp điện an toàn, tin cậy phục vụ cho kỳ thi tốt nghiệp THPT và tuyển sinh đại học, giáo dục nghề nghiệp năm 2024.

Cụ thể, sản lượng điện thương phẩm tháng 7/2024 đạt 9,38 tỷ kWh tăng 9,87% so với tháng 7/2023. Trong đó, thành phần công nghiệp xây dựng chiếm 59,79% (tăng 12,31%), thành phần quản lý tiêu dùng chiếm 32,03% (tăng 5,05%), thành phần thương nghiệp dịch vụ chiếm 3,68% (tăng 8,9%). Lũy kế 7 tháng đầu năm 2024, tổng sản lượng điện thương phẩm của EVNNPC đạt 57,036 tỷ kWh, tăng 13,86% so với cùng kỳ 2023.

Tổn thất điện năng tháng 7 năm 2024 của EVNNPC thực hiện đạt 4,31%, lũy kế 7 tháng năm 2024 đạt 3,99%, giảm 1,63% so với cùng

kỳ 2023 và thấp hơn 0,11% so với kế hoạch EVN giao.

Về chỉ số tiếp cận điện năng, tháng 7, Tổng Công ty đã tiếp nhận giải quyết cấp điện cho 245 khách hàng trung áp, thời gian trung bình giải quyết các thủ tục của ngành Điện là 3,16 ngày, giảm 0,35 ngày so với cùng kỳ 2023. Lũy kế 7 tháng năm 2024, Tổng công ty đã tiếp nhận giải quyết cấp điện cho 1.373 khách hàng trung áp, thời gian trung bình giải quyết các thủ tục của ngành Điện là 3,24 ngày; giảm 0,29 ngày so với cùng kỳ 2023; giảm 3,76 ngày so với quy định của EVN.

Tổng Công ty và các Công ty Điện lực thành viên đã thực hiện nhiều giải pháp để đẩy mạnh tỷ lệ thanh toán không dùng tiền mặt. Tính đến hết tháng 7/2024, tỷ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không sử dụng tiền mặt ước đạt 88,46%, cao hơn 1,33% so với chỉ tiêu EVN giao năm 2024. Doanh thu qua kênh thanh toán không tiền mặt đạt 97,26%. Tỷ lệ cung cấp dịch vụ điện cấp độ 4 đạt 100%.

Trong công tác đầu tư xây dựng các dự án 110kV, tháng 7/2024, Tổng Công ty đã khởi 4 dự án; đóng điện 4 dự án.

Nhiệm vụ công tác tháng 8

Bước vào đầu tháng 8/2024, tình hình thời tiết bất thường, mưa giông kéo dài gây sạt lở, lũ quét đã ảnh hưởng đến lưới điện một số tỉnh miền núi phía Bắc như: Sơn La, Lào Cai, Điện Biên, Cao Bằng, Hà Giang... Để đảm bảo công tác vận hành, an toàn cho con người và tài sản, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho khách hàng, Tổng Công ty Điện lực miền Bắc đã và đang chủ động theo dõi, nắm bắt về diễn biến tình hình mưa lũ và các cơn bão trên các phương tiện thông tin đại chúng; ứng trực 24/24h, tổ chức triển khai phương châm 4 tại chỗ, trực phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn khi có mưa lũ và tin bão ảnh hưởng đến đất liền khu vực miền Bắc, sẵn sàng huy động nhân lực, vật tư, thiết bị để ứng cứu và khắc phục nhanh sự cố, kịp thời khôi phục cung cấp điện cho khách hàng.

Hiện nay, Tổng Công ty tập trung rà soát, xử lý tồn tại trên lưới điện, xử lý ngay các tồn tại đơn giản, có thể xử lý, đặc biệt với các tồn tại liên quan đến hệ thống thoát sét của đường dây như cờ nổi đất/thoát sét ngọn cột bị tuột, tiếp xúc kém..., tăng cường kiểm tra trong vận hành với các đường dây mang tải cao, các thiết bị vận hành lâu năm tại các TBA 110kV, trạm phân phối, kịp thời phát hiện bất thường, ngăn ngừa sự cố.

Tổng Công ty Điện lực miền Bắc tiếp tục kêu gọi quý khách hàng và nhân dân sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả, đặc biệt trong các tháng mùa mưa bão luôn nắm vững các kiến thức về sử dụng điện an toàn, không lơ là chủ quan, thiếu hiểu biết về công tác an toàn. Đặc biệt, bà con nhân dân khu vực nông thôn, miền núi, những nơi đã và đang chịu ảnh hưởng bởi thiên tai cần phải tuân thủ các khuyến cáo về an toàn của ngành và chính quyền địa phương để đảm bảo an toàn tính mạng, tài sản.

Bình An



Công nhân PC Cao Bằng xử lý sự cố sau mưa bão

CÔNG ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

HỖ TRỢ ĐOÀN VIÊN 43 MÁI ẤM



Lãnh đạo Công đoàn Điện lực Việt Nam trao hỗ trợ Mái ấm Công đoàn cho đoàn viên. Ảnh: CĐ ĐLVN

Từ đầu năm 2024 đến nay, các cấp Công đoàn Điện lực Việt Nam tích cực đẩy mạnh công tác hoạt động an sinh xã hội.

Ngày 5/8, ông Uông Quang Huy - Phó Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam cho biết, theo ghi nhận của các cấp Công đoàn, người lao động (NLĐ) tại các đơn vị trong Tập đoàn EVN đều có việc làm ổn định, đời sống vật chất, tinh thần được đảm bảo ở tất cả các khâu sản xuất, truyền tải, phân phối. Tuy nhiên một số đơn vị thuộc khối Ban quản lý dự án, khối dịch vụ, thu nhập còn thấp...

Trong 6 tháng đầu năm 2024, Công đoàn Điện lực Việt Nam đã đồng hành cùng EVN, phối hợp chăm lo, bảo vệ quyền và lợi ích hợp pháp, chính đáng cho NLĐ, tổ chức thăm

hỏi, động viên, tặng quà đoàn viên, NLĐ tại đơn vị và trên các công trình trọng điểm của EVN, đảm bảo vận hành an toàn lưới điện Quốc gia. Đồng thời, Công đoàn các cấp đã phối hợp với chuyên môn tổ chức thăm hỏi, động viên, tặng quà cho đoàn viên, NLĐ tại công trình xây dựng đường dây 500kV mạch 3.

Người lao động tại các đơn vị đều quan tâm đến việc làm, đời sống, mong muốn tăng năng suất lao động, cải thiện điều kiện làm việc và tăng thu nhập; luôn có ý thức phấn đấu, tự học tập nâng cao trình độ bản thân, phát huy sáng kiến cải tiến sản xuất góp phần cùng doanh nghiệp phát triển.

Qua các đợt tiếp xúc và nắm bắt thông tin, NLĐ có ý kiến về mức ăn ca cần tăng cho phù hợp với giá cả thực tế hiện nay (mức ăn ca 730.000 đồng/người/tháng đã quy định từ năm 2016 tại Thông tư 26/2016/TT-BLĐTBXH), đồng thời, một số đơn vị

để nghị cần điều chỉnh lại định mức lao động cho phù hợp, vì tại một số vị trí tập trung đầu mục công việc nhiều dẫn đến NLĐ không đủ thời gian để tìm hiểu, cập nhật các quy định mới ban hành.

Từ đầu năm đến nay, các cấp Công đoàn trong ngành đã thực hiện tốt công tác hoạt động an sinh xã hội.

Theo đó, Công đoàn Điện lực Việt Nam đã chi từ Quỹ tương trợ xã hội EVN trợ cấp cho cán bộ, công nhân viên (CBCNV) có hoàn cảnh đặc biệt khó khăn gồm 691 lượt người lao động với số tiền 3,455 tỉ đồng; quyết toán kinh phí xây dựng 20 nhà Mái ấm Công đoàn với số tiền 1,2 tỉ đồng; duyệt hỗ trợ xây dựng mới 18 nhà Mái ấm Công đoàn, với tổng số tiền dự kiến chi 1,08 tỉ đồng, sửa chữa 5 nhà với số tiền 150 triệu đồng; chi ngoài ngành cho 6 đơn vị với số tiền 120 triệu đồng.

Công đoàn Điện lực Việt Nam tham dự chương trình trồng cây, thả cá giống lòng hồ Thủy điện Sông Tranh 2-Tổng Công ty Phát điện 1; trao quà cho học sinh khó khăn, hiếu học huyện Bắc Trà My - Quảng Nam; hỗ trợ và tổ chức chương trình trồng cây xanh tại Công ty Cổ Phần Nhiệt điện Quảng Ninh, Công ty Nhiệt điện Duyên Hải thuộc Tổng Công ty Phát điện 1.

Hỗ trợ chương trình "Thắp sáng đường biên" trên địa bàn tỉnh Cao Bằng, do Liên đoàn Lao động tỉnh Cao Bằng phối hợp với Bộ Chỉ huy Bộ đội Biên phòng tỉnh Cao Bằng tổ chức thực hiện, nhằm thực hiện các hoạt động an sinh xã hội, chung tay phục vụ nhu cầu đi lại, giúp đỡ bà con nhân dân các dân tộc vùng biên giới khắc phục khó khăn, phát triển kinh tế xã hội, bảo vệ chủ quyền biên giới quốc gia...

Châu Bảo

EVNGENCO3

TỔ CHỨC NHIỀU HOẠT ĐỘNG TRI ÂN TRONG THÁNG 7

Nhân Kỷ niệm 77 Năm Ngày Thương binh - Liệt sĩ (27/7/1947 - 27/7/2024), Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) và các đơn vị thành viên tổ chức nhiều hoạt động tri ân các Anh hùng Liệt sĩ, các thương bệnh binh và Mẹ Việt Nam Anh hùng tại các địa phương. Những hoạt động này góp phần xoa dịu vết thương chiến tranh, thực hiện tốt công tác "Đền ơn đáp nghĩa", động viên tinh thần các gia đình và chung tay cùng chính quyền chăm lo cho người dân địa phương.



Đoàn viên EVNGENCO3 thăm hỏi, tặng quà Mẹ Việt Nam Anh hùng ở Tp. Thủ Đức

Tại Thành phố Thủ Đức, TP.HCM, Đoàn Thanh niên EVNGENCO3 đến các gia đình, thăm hỏi, tặng 10 phần quà, mỗi phần trị giá 01 triệu đồng, cho các Mẹ Việt Nam Anh hùng, cựu chiến binh, gia đình chính sách, người có công với cách mạng.



Thăm hỏi, tặng quà gia đình cựu chiến binh Phan Đăng Nhân, người trực tiếp tham gia chiến dịch giải phóng Sài Gòn

Có dịp được nghe các mẹ, các chú kể về thời điểm chiến đấu gian khổ, với tinh thần quyết thắng, các Đoàn viên thanh niên Tổng Công ty càng thêm tự hào và kính phục các thế hệ đi trước đã dày công gìn giữ quê hương, từ đó ra sức làm việc, cống hiến cho xã hội.

Đại diện lãnh đạo Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ cùng đoàn viên, thanh niên Công ty đến thăm hỏi, trao tặng



Đại diện Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ tặng quà các thương bệnh binh, gia đình chính sách ở thị xã Phú Mỹ

50 phần quà cho các thương bệnh binh, gia đình chính sách, người có công với cách mạng xã Châu Pha, thị xã Phú Mỹ. Đoàn còn đến tận nhà thăm hỏi các bác thương bệnh binh có sức khỏe yếu để trao tận tay những phần quà của Công ty.



Ông Nguyễn Thanh Hà - Phó Chủ tịch Công đoàn EPS tặng quà các thương bệnh binh, gia đình chính sách tại xã Sông Xoài, thị xã Phú Mỹ

20 phần quà cũng được Công ty EPS tặng cho các thương bệnh binh, gia đình chính sách, có công với cách mạng tại xã Sông Xoài và Tân Phước, thị xã Phú Mỹ, tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu. Đoàn đã đến thăm hỏi, tặng quà, bày tỏ tình cảm với Mẹ Việt Nam Anh hùng Nguyễn Thị Đành, là Mẹ Việt Nam Anh hùng duy nhất còn sống trên địa bàn thị xã Phú Mỹ.

Đại diện Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân cũng đã trao tặng 75 phần quà cho các gia đình chính sách trên địa bàn

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Trao quà cho các gia đình chính sách tại Bình Thuận

huyện Tuy Phong, tỉnh Bình Thuận với tổng giá trị hơn 37 triệu đồng. Phần quà tuy nhỏ nhưng là tấm lòng quan tâm, chia sẻ và biết ơn sâu sắc của CBCNV Công ty đối với những người đã cống hiến cho sự nghiệp đấu tranh, giải phóng dân tộc, bảo vệ, xây dựng phát triển đất nước.



Ông Nguyễn Minh Tâm - Phó Giám đốc Công ty và Ông Yrin Bốc - Phó Chủ tịch UBND xã Nam Ka trao quà cho các gia đình

Ngày 26/7/2024, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp tổ chức thăm hỏi và trao 10 phần quà, mỗi phần trị giá 1.000.000 đồng cho các gia đình thương binh liệt sỹ, gia đình có công với cách mạng, gia đình chính sách tại Buôn Tua Sria, xã Nam Ka, huyện Lắc, tỉnh Đắk Lắk. Đây là hoạt động thể hiện sự quan tâm của Công ty Thủy điện Buôn Kuốp đối với đồng bào các dân tộc, bà con nông dân có hoàn cảnh khó khăn xung quanh khu vực Nhà máy Thủy điện Buôn Tua Srah.



Đoàn viên thanh niên Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ, EPS dâng hương tưởng niệm các anh hùng liệt sỹ tại Tượng đài liệt sỹ thị xã Phú Mỹ



Đoàn Thanh niên Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ sửa điện lại các gia đình chính sách

Cũng trong dịp này, Đoàn thanh niên của Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ, Công ty cổ phần Nhiệt điện Bà Rịa phối hợp với Đoàn thanh niên địa phương đến khảo sát và sửa chữa hệ thống điện, thay đường dây điện mới, tuyên truyền hướng dẫn các biện pháp sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả cho 32 hộ gia đình thương bệnh binh, gia đình có hoàn cảnh khó khăn trên địa bàn xã Châu Pha, thị xã Phú Mỹ và Long Hương, thành phố Bà Rịa. Tổng số tiền hỗ trợ sửa chữa điện hơn 35 triệu đồng.



Đại diện EVNGENCO3 và Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân trao quà cho gia đình chị Lê Thị Phụng tại Lễ bàn giao nhà

Trong tháng 7/2024, Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân phối hợp cùng Ủy ban MTTQVN tỉnh Bình Thuận và Đài PT-TH Bình Thuận tổ chức bàn giao thêm 01 Mái ấm yêu thương tại xã Vĩnh Tân, huyện Tuy Phong, tỉnh Bình Thuận. Từ khi bắt đầu chương trình tới nay, Công ty đã phối hợp xây dựng được 35 Mái ấm yêu thương và bàn giao cho các gia đình, với tổng giá trị hơn 3,5 tỷ đồng.

Song hành với mục tiêu hoàn thành tốt nhiệm vụ cung ứng điện, góp phần đảm bảo an sinh năng lượng Quốc gia, Tổng Công ty Phát điện 3 - EVNGENCO3 luôn chú trọng thực hiện công tác an sinh xã hội, hướng đến cộng đồng bằng nhiều chương trình thiết thực. Trong thời gian tới, EVNGENCO3 sẽ tiếp tục đồng hành cùng chính quyền địa phương hỗ trợ, chăm lo các gia đình, học sinh có hoàn cảnh khó khăn, thực hiện tốt công tác đền ơn đáp nghĩa.

Tuần Triều

PECC2 KÝ KẾT HỢP ĐỒNG TƯ VẤN GÓI THẦU KHẢO SÁT XÂY DỰNG VÀ TƯ VẤN LẬP BÁO CÁO NGHIÊN CỨU KHẢ THI DỰ ÁN NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN Ô MÔN III

Chiều ngày 29/7/2024, tại Tòa nhà PECC2 Innovation Hub, Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Sông Hậu 1 (SHIPP) và Liên danh Nhà thầu: Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2 (PECC2) - Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 3 (PECC3) đã ký kết Hợp đồng tư vấn gói thầu khảo sát xây dựng và tư vấn lập báo cáo nghiên cứu khả thi dự án Nhà máy Nhiệt điện Ô Môn III.



Lễ ký kết Hợp đồng tư vấn gói thầu khảo sát xây dựng và tư vấn lập báo cáo nghiên cứu khả thi dự án Nhà máy Nhiệt điện Ô Môn III.

Dự án nhà máy nhiệt điện Ô Môn III là một trong bốn dự án nhà máy nhiệt điện nằm trong Trung tâm điện lực Ô Môn - thành phố Cần Thơ thuộc chuỗi dự án khí - điện Lô B - Ô Môn đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt vào danh mục các chương trình, công trình, dự án quan trọng Quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng. Là gói thầu quan trọng thuộc đường găng của dự án, liên danh nhà thầu PECC2 và PECC3 đã được chủ đầu tư tin tưởng lựa chọn làm đơn vị khảo sát xây dựng và Tư vấn lập báo cáo nghiên cứu khả thi dự án.

Phát biểu tại lễ ký kết, Ông Nguyễn Mạnh Tường - Trưởng Ban QLDA Điện lực Dầu khí Sông Hậu 1 - đánh giá cao năng lực của liên danh nhà thầu PECC2 - PECC3 với kinh nghiệm vững chắc, đã thực hiện nhiều gói thầu khảo sát xây dựng và lập báo cáo nghiên cứu khả thi cho các nhà máy nhiệt điện than cũng như điện khí. Với phương châm "Một đội ngũ - một mục tiêu", ông Nguyễn Mạnh Tường cũng bày tỏ sự tin tưởng rằng, với kinh nghiệm dày dặn, liên danh PECC2-PECC3 sẽ thực hiện thành công và vượt tiến độ và yêu cầu của Chủ đầu tư đối với gói thầu Khảo sát xây dựng và Tư vấn lập báo cáo nghiên cứu khả thi dự án NMNĐ Ô Môn III.



Ông Nguyễn Mạnh Tường - Trưởng Ban QLDA Điện lực Dầu khí Sông Hậu 1 - phát biểu tại lễ ký

Về phía đơn vị tư vấn, Ông Võ Văn Bình - Tổng Giám đốc PECC2 - gửi lời cảm ơn chân thành đến chủ đầu tư đã tin tưởng lựa chọn và giao nhiệm vụ cho Liên danh Nhà thầu PECC2-PECC3, đồng thời chân thành cảm ơn sự tin tưởng của Chủ đầu tư, đồng thời cam kết, với lực lượng kỹ sư và chuyên gia giàu kinh nghiệm, PECC2 sẽ phối hợp chặt chẽ với chủ đầu tư và các bên liên quan để đảm bảo chất lượng và tiến độ của công tác tư vấn, đồng lòng với mục tiêu chung của dự án. Về phía PECC3, Ông Lạc Thái Phước - Tổng Giám đốc PECC3 - bày tỏ sự vui mừng và cam kết

nỗ lực phối hợp cùng chủ đầu tư và PECC2 để hoàn thành tốt các yêu cầu đã đề ra theo hợp đồng đã ký kết.

Dự án Nhà máy Nhiệt điện Ô Môn III đặt tại Trung tâm Điện lực Ô Môn, phường Phước Thới, quận Ô Môn, thành phố Cần Thơ do Tập đoàn Dầu khí Quốc gia Việt Nam (Petrovietnam) làm chủ đầu tư. Việc ký kết Hợp đồng ngày hôm nay là một sự kiện đặc biệt quan trọng của dự án NMNĐ Ô Môn III, đánh dấu mốc chính thức bước vào giai đoạn chuẩn bị đầu tư.

Bình Minh

PV POWER TẬP TRUNG CÁC MỤC TIÊU THEO LỘ TRÌNH CHUYỂN DỊCH NĂNG LƯỢNG



Ông Lê Như Linh - Tổng Giám đốc PV Power báo cáo tại buổi làm việc

Tổng Giám đốc Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam), ông Lê Ngọc Sơn đề nghị Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PV Power) tập trung xây dựng chiến lược trên cơ sở kế hoạch 5 năm được Tập đoàn giao và trong dài hạn. Tập trung các mục tiêu theo lộ trình chuyển dịch năng lượng như thủy điện tích năng, điện gió ngoài khơi cùng các dự án đầu tư nằm trong chuỗi giá trị ngành Dầu khí.



Ông Lê Ngọc Sơn - Tổng Giám đốc Petrovietnam phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc

tác thu xếp nguồn than đảm bảo cho Nhà máy điện Vũng Áng 1 vận hành 02 tổ máy trong thời gian dài.

Trong 6 tháng đầu năm 2024, Tổng Công ty tập trung thực hiện dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4, nghiên cứu đầu tư phát triển các dự án điện khí LNG, các dự án điện năng lượng tái tạo. Giá trị thực hiện công tác đầu tư, chuẩn bị đầu tư và mua sắm trang thiết bị, tài sản ước đạt 2.901,9 tỷ đồng.

Về dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4, tính đến hết ngày 30/6/2024, khối lượng thực hiện tổng thể gói thầu EPC ước đạt 88,6%; công tác thiết kế đạt 96,3%; công tác mua sắm đạt 98,7%. Đặc biệt, tại dự án đã cơ bản giải quyết xong thủ tục và hợp đồng thuê đất. Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 tập trung cho việc cuối tháng 9 sẽ đốt lửa lần đầu. Cùng với đó, đang triển khai xúc tiến đầu tư các dự án điện khí LNG (Nghị Sơn, Vũng Áng 3, Cà Mau 3, Quỳnh Lập); phát triển các trạm sạc xe điện; các dự án thủy điện (Lâm Sơn, Tân Thượng, Nậm Nơn, Trà Linh,...).

Theo kế hoạch quản trị Petrovietnam giao, sản lượng điện trong năm 2024 của PV Power là 16,7 tỷ kWh, 6 tháng đầu năm đạt 8,37 tỷ kWh (khoảng 50% kế hoạch), để hoàn

Phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc với PV Power về tình hình sản xuất kinh doanh 6 tháng đầu năm, triển khai nhiệm vụ 6 tháng cuối năm và cả năm 2024; Tổng Giám đốc Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam), ông Lê Ngọc Sơn đề nghị PV Power tập trung xây dựng chiến lược trên cơ sở kế hoạch 5 năm được Tập đoàn giao và trong dài hạn; tập trung các mục tiêu theo lộ trình chuyển dịch năng lượng như thủy điện tích năng, điện gió ngoài khơi cùng các dự án đầu tư nằm trong chuỗi giá trị ngành Dầu khí.

Báo cáo tại buổi làm việc, Tổng Giám đốc PV Power, ông Lê Như Linh cho biết, tổng sản lượng điện

toàn Tổng Công ty 6 tháng đầu năm 2024 đạt 8.373 triệu kWh, đạt 96% kế hoạch quản trị theo Quyết định 529/QĐ-DKVN của Tập đoàn giao và bằng 100% so với cùng kỳ 6 tháng đầu năm 2023. Doanh thu của toàn Tổng Công ty ước đạt 16.000 tỷ đồng, lợi nhuận trước thuế ước đạt 725 tỷ đồng và nộp ngân sách Nhà nước ước đạt 325,4 tỷ đồng.

Công tác quản lý vận hành sản xuất, bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện được đảm bảo, thiết bị khả dụng cao, huy động tối đa công suất, an toàn, hiệu quả; bám sát thị trường điện cạnh tranh, tối ưu hiệu quả hoạt động sản xuất kinh doanh. Về công tác thu xếp nhiên liệu, thực hiện tốt công

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

thành kế hoạch năm, trung bình sản lượng điện của PV Power phải đạt 48 triệu kWh/ngày.

Nhằm tạo điều kiện cho PV Power hoàn thành các nhiệm vụ, chỉ tiêu trong các tháng cuối năm 2024 và quản lý vận hành ổn định, hiệu quả các Nhà máy điện của Tổng Công ty trong giai đoạn tiếp theo, lãnh đạo PV Power kiến nghị Tập đoàn tiếp tục hỗ trợ PV Power đảm bảo cấp đủ khí và ổn định cho các Nhà máy điện - khí của PV Power vận hành; tạo điều kiện cho Nhà máy điện Cà Mau 1 và 2 trong việc nhận khí linh hoạt để phát huy hiệu quả tối đa theo cơ chế vận hành thị trường điện.

Thống nhất với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) về việc nguyên tắc phân bổ khí, đồng thời hỗ trợ PV Power trong việc thu hồi chênh lệch giá khí do chưa thống nhất tỷ lệ phân bổ nguồn khí mua bổ sung từ Petronas đối với Nhà máy điện Cà Mau 1 và 2 giai đoạn từ ngày 12/10/2019 đến hết ngày 31/12/2021 (ước tính khoảng 1.130 tỷ đồng). Hỗ trợ PV Power đối với việc kiến nghị các cấp Chính phủ, Bộ Công Thương xử lý các vấn đề vướng mắc của PV Power trong công tác đầu tư xây dựng Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4, các vấn đề liên quan đến hợp đồng PPA, GSA, Qc, công tác thanh toán, công nợ với EVN/EPTC. Tập đoàn tiếp tục hỗ trợ PV Power làm việc với Bộ Công Thương/Cục Điều tiết điện lực về Qc các tháng còn lại của năm 2024...

Tại buổi làm việc, Thành viên HĐQT Petrovietnam Phạm Tuấn Anh, các Phó Tổng Giám đốc Petrovietnam: Đỗ Chí Thanh, Phan Tử Giang và đại diện các ban chuyên môn Tập đoàn cũng tập trung trao đổi thêm về các kiến nghị, tháo gỡ các vấn đề tồn tại của PV Power nhằm hoàn thành kế hoạch quản trị 6 tháng cuối năm và cả năm 2024.

Phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc, Tổng Giám đốc Petrovietnam Lê Ngọc Sơn ghi nhận những kết quả đạt được của PV Power trong 6 tháng đầu năm, đồng thời đề nghị PV Power tập trung xây dựng chiến lược trên cơ sở kế hoạch 5 năm được Tập đoàn giao và trong dài hạn. Tổng Giám đốc cũng yêu cầu, PV Power tập trung các mục tiêu theo lộ trình chuyển dịch năng lượng như thủy điện tích năng, điện gió ngoài khơi cùng các dự án đầu tư nằm trong chuỗi giá trị ngành Dầu khí. Bên cạnh đó, tập trung cổ phần hóa, tăng vốn điều lệ, kiểm soát tài chính, xử lý công nợ, chủ động nguồn cung cấp khí, tăng cường công tác quản trị, chuyển đổi số, nâng cao sức cạnh tranh, tập trung mọi nguồn lực hoàn thành kế hoạch 6 tháng cuối năm và cả năm 2024.

Quỳnh Hoa



Kỹ sư EPS thực hiện các giải pháp bảo dưỡng thiết bị nhằm đảm bảo độ khả dụng các tổ máy trong cao điểm mùa khô

Hưởng ứng phong trào thi đua “120 ngày nỗ lực cao nhất đảm bảo đủ điện mùa khô 2024” của Công đoàn Điện lực Việt Nam và phong trào thi đua của Tổng Công ty phát động, Công ty EPS đã tập trung mọi nguồn lực, đồng hành cùng các đơn vị phát điện hoàn thành nhiệm vụ sản xuất điện trong cao điểm mùa khô năm 2024.

Bằng việc triển khai hàng loạt giải pháp như bảo trì phòng ngừa, bảo trì theo tình trạng thiết bị, bảo trì tập trung nâng cao độ tin cậy và khai thác hiệu quả hệ thống giám sát và chẩn đoán từ xa RMS, các Phân xưởng sửa chữa EPS nhanh chóng phát hiện, kịp thời khắc phục các sự cố, bất thường, đảm bảo vận hành tin cậy, độ khả dụng cho các tổ máy phát điện tại 03 Trung tâm Điện lực: Phú Mỹ, Vĩnh Tân, Mông Dương. Đồng thời, Công ty đẩy mạnh công tác gia công chế tạo, chủ động đáp ứng nguồn vật tư thay thế, dự phòng cho các thiết bị, hệ thống trong các tình huống sửa chữa.

Trong 6 tháng đầu năm, Công ty EPS đã phối hợp với Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ hoàn thành 05 công trình sửa chữa lớn cụm nhà máy điện Phú Mỹ 2.1 Mở rộng đảm bảo an toàn, chất lượng, rút ngắn tổng tiến độ 17 ngày so với kế hoạch, góp phần sớm đưa tổ máy trở lại sẵn sàng đáp ứng huy động trong cao điểm mùa khô.

Hiện tại, các Phân xưởng sửa chữa EPS đang thực hiện công tác bảo dưỡng định kỳ tổ máy S2 - Nhà máy Nhiệt điện Mông Dương 1, đại tu lần đầu tổ máy S3 - Nhà máy điện Vĩnh Tân 4. Mục tiêu đặt ra là đảm bảo an toàn, chất lượng, tiến độ các dự án sửa chữa, góp phần hoàn thành nhiệm vụ cung ứng điện của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tổng Công ty Phát điện 3 trong năm 2024.

Với các công trình dịch vụ sửa chữa ngoài EVNGENCO3, đến nay, Công ty EPS có 32 đơn đặt hàng/hợp đồng cung cấp dịch vụ cho 09 khách hàng như: Nhà máy Nhiệt điện Vân Phong 1, Sông Hậu 1, Cà Mau 1... Các công trình mang lại hiệu quả cao, đảm bảo an toàn, chất lượng và tiến độ.

Từ ngày 01/3/2024, EPS thực hiện hợp đồng quản lý vận hành, sửa chữa (O&M) với EVN về việc tiếp nhận và vận hành Nhà máy điện Phú Mỹ 3. Đây là Nhà máy điện BOT đầu tiên chuyển giao lại cho Việt Nam, EVN sau 20 năm vận hành theo hợp đồng BOT. Hiện

EPS: TẬP TRUNG MỌI NGUỒN LỰC CHO SỬA CHỮA CAO ĐIỂM MÙA KHÔ 2024



EPS hoàn thành 05 công trình sửa chữa lớn cụm Nhà máy điện Phú Mỹ 2.1 Mở rộng

Trong 6 tháng đầu năm 2024, mặc dù gặp nhiều khó khăn, thách thức, song với tinh thần đoàn kết, không ngại khó, khai phóng và sáng tạo, Công ty Dịch vụ sửa chữa các nhà máy điện EVNGENCO3 (EPS) đã triển khai các nhiệm vụ đạt nhiều kết quả tích cực.

tại các tổ máy đang vận hành an toàn, tin cậy, kinh tế và sẵn sàng đáp ứng mọi chế độ vận hành theo phương thức huy động của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia.

Mục tiêu 6 tháng cuối năm 2024, Công ty EPS tiếp tục phối hợp với các đơn vị phát điện thực hiện tốt công tác bảo dưỡng, sửa chữa thường xuyên, đảm bảo độ khả dụng các tổ máy phát điện; hoàn thành khối lượng sửa chữa lớn năm 2024; phát



Phong trào sáng tạo liên tục trong công việc nhận được sự tham gia sôi nổi của CBCNV Công ty EPS

huy lợi thế và kinh nghiệm trong việc cung cấp dịch vụ cho các khách hàng lớn như Nhà máy điện Thăng Long, Nhà máy điện BOT Nghi Sơn 2...; nghiên cứu ứng dụng các giải pháp nâng cao chất lượng sửa chữa bảo

dưỡng; phát triển công tác gia công chế tạo phục hồi; đảm bảo sản xuất điện Nhà máy điện Phú Mỹ 3; chuẩn bị công tác tiếp nhận Nhà máy điện BOT Phú Mỹ 2.2.

Việt Dũng

EVNHCMC ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN CHO CÁC NGÀY LỄ QUỐC KHÁNH 2/9

Tổng công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) đã yêu cầu các đơn vị trực thuộc không thực hiện các công tác trên lưới có cắt điện, làm mất điện khách hàng trong các ngày nghỉ Lễ Quốc khánh 2/9 năm 2024 (bắt đầu từ 0h00 ngày 31/8/2024 đến hết ngày 03/9/2024), trừ các trường hợp xảy ra sự cố hoặc có yêu cầu đặc biệt khác.

Đảm bảo điện cho các ngày Lễ

Trong những ngày vừa qua, Thành phố Hồ Chí Minh xuất hiện mưa lớn kèm theo dông, lốc làm cây xanh ngã đổ vào đường dây, trạm điện gây mất điện, ảnh hưởng tới an toàn hệ thống lưới điện và nguy cơ xảy ra tại nạn điện trong nhân dân.

Trước đó, EVNHCMC đã chỉ đạo các Công ty Điện lực, Công ty Lưới điện cao thế triển khai thực hiện công tác kiểm tra và xử lý kịp thời các khiếm khuyết trên lưới điện, phát quang cây xanh để đảm bảo an toàn hành lang tuyến dây, phục vụ cung cấp điện an toàn và ổn định cho các ngày Lễ. Lập lịch trực tăng cường, lịch trực lãnh đạo, trực vận hành sửa chữa điện 24/24h tại đơn vị trong các ngày này. Chấp hành nghiêm chế độ trực ban, đảm bảo hệ thống thông tin liên lạc thông suốt, bố trí đầy đủ vật tư, máy phát dự phòng, phương tiện và lực lượng để tiến hành xử lý nhanh chóng khi có sự cố xảy ra.

EVNHCMC cũng đã chủ động, phối hợp với chính quyền các địa phương tăng cường các biện pháp bảo vệ an ninh đối với các công trình điện, tuyên truyền ngăn ngừa và xử lý nghiêm các trường hợp bắn pháo giầy tráng kim loại và ném các vật lên đường dây gây vi phạm hàng lang tuyến dây; thực hiện công tác bảo vệ an toàn phòng chống cháy nổ tại các khu vực trọng điểm về chính trị, kinh tế - xã hội, các nơi công cộng, khu dân cư, khu vui chơi giải trí và các khu vực tổ chức hoạt động chào mừng Lễ Quốc khánh 2/9.



Công nhân ngành điện TP. Hồ Chí Minh kiểm tra hệ thống điện nhằm đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, tin cậy phục vụ nhân dân trong các ngày Lễ Quốc khánh 2/9

Triển khai đồng bộ các giải pháp đảm bảo điện mùa mưa bão

Hiện tại hệ thống điện trên địa bàn TP.HCM có độ dự trữ lưới truyền tải khoảng 46%, chưa kể các công trình xây dựng mới, cải tạo lưới điện đang triển khai thi công. Tổng công suất truyền tải của lưới điện 220, 110kV hoàn toàn đáp ứng đủ cho công suất tiêu thụ đỉnh hiện nay của khu vực TP.HCM. Mặc dù vậy, EVNHCMC cũng vẫn xây dựng kế hoạch cung cấp điện với các kịch bản vận hành trong điều kiện phụ tải tăng cao bất thường để chủ động nguồn điện cung cấp cho Thành phố.

Các sự cố điện thường gặp trong mùa mưa bão là tình trạng dông, lốc

xoáy, làm cây xanh, công trình kiến trúc đổ ngã vào lưới điện, cột điện gây ra sự cố mất điện diện rộng; mưa lớn, gây ra tình trạng ngập úng, làm các thiết bị điện trong gia đình không đảm bảo an toàn, bị rò rỉ điện, gây chập cháy... Nhằm bảo đảm an toàn cho khách hàng sử dụng điện, Tổng Công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh (EVNHCMC) chủ động thực hiện các biện pháp bảo đảm an toàn điện cho người dân như:

Thực hiện tuyên truyền phát tờ rơi “ Để phòng tai nạn điện khi có mưa to, bão lụt, triều cường và ngập úng”, Tờ rơi “Để phòng tai nạn điện và hỏa hoạn khi sử dụng điện trong nhân dân”, “Tờ rơi an toàn điện trong nhân dân”.

Tổ chức kiểm tra, bảo trì thường xuyên đối với hệ thống điện và tăng cường kiểm tra trước mùa mưa bão và thực hiện các công tác như: Gia cố kết cấu móng trụ, trạm điện tại những khu vực có nguy cơ sạt lở; Nâng cao các tủ điện, trạm điện tại khu vực thường xuyên ngập nước; Củng cố hệ thống nối đất làm việc, nối đất an toàn hệ thống điện; thay thế các thiết bị vận hành lâu năm không đảm bảo an toàn, để ngăn ngừa rò rỉ điện.

Thực hiện thống kê, theo dõi thường xuyên đối với cây xanh nằm trong và ngoài hành lang lưới điện. Đối với những cây xanh gần chạm lưới điện hoặc có khả năng đè lên lưới điện khi ngã, đổ, Công ty triển khai phối hợp với các đơn vị quản lý cây xanh trên địa bàn để khai quang mé nhánh kịp thời.

Đầu tư phát triển, nâng cấp hạ tầng cơ sở lưới điện nhằm thay thế các vật tư thiết bị cũ, lỗi thời bằng các thiết bị hiện đại, có khả năng giám sát và điều khiển từ xa để phát hiện và xử lý kịp thời các sự cố trên lưới điện. Trong đó, ưu tiên lắp đặt các thiết bị đóng cắt điện tự động, điều khiển từ xa tại các khu vực dễ bị ngập lụt để nhanh chóng ngắt điện khi có sự cố.

Tổ chức tuần tra tại những khu vực có nguy cơ sạt lở, ngập nước khi có mưa to, gió bão, nhằm phát hiện và cô lập kịp thời những vị trí tủ điện, trạm điện bị ngập nước, những vị trí rò rỉ điện..., để đảm bảo an toàn cho cộng đồng.

Xây dựng và cập nhật thường xuyên các kế hoạch, phương án đảm bảo an toàn lưới điện mùa mưa bão. Phối hợp chặt chẽ với các cơ quan phòng chống thiên tai, cứu hộ cứu nạn để lên phương án phối hợp xử lý kịp thời các tình huống khẩn cấp, xử lý sự cố điện trong điều kiện mưa bão, ngập lụt, đảm bảo an toàn và khắc phục nhanh chóng sự cố.

Bên cạnh đó, EVNHCMC cũng đã thực hiện hoàn tất các công tác sửa chữa, bảo trì lưới điện để không phải cắt điện kế hoạch (bảo trì) trong giai đoạn mùa khô. Tiếp tục triển khai đại trà việc ứng dụng công nghệ



Các kíp trực luôn theo dõi tình hình vận hành lưới điện, đảm bảo cung cấp điện ổn định, liên tục cho nhu cầu tiêu thụ điện của TP. HCM

sửa chữa bảo dưỡng tiên tiến theo phương pháp CBM vào lưới điện khu vực TPHCM. Triển khai đồng bộ giải pháp sửa chữa bảo dưỡng tiên tiến theo phương pháp CBM với thay thế VTTB lâu năm không đảm bảo tiêu chuẩn vận hành; có kế hoạch thực hiện kết hợp giữa công tác đầu tư xây dựng, bảo trì và sửa chữa lớn; ưu tiên thực hiện và hoàn tất sớm các công trình sửa chữa lớn phục vụ đảm bảo cung cấp điện năm 2024.

Trong trường hợp có sự cố xảy ra, các đơn vị trực thuộc nghiêm chỉnh chấp hành theo phương châm "Chuyển tải trước, xử lý sự cố sau", thời gian thực hiện đảm bảo dưới 5 phút.

Khuyến nghị khách hàng sử dụng điện trong mùa mưa bão

EVNHCMC cũng khuyến cáo người dân, khi có bão, mưa to, gió lớn, ngập úng, cần chú ý tránh xa đường dây điện, trạm điện, để phòng sự cố dây điện đứt, cột điện đổ, gây cháy, nổ, rò rỉ điện... Không đứng trú mưa tại chân cột điện, dưới mái hiên trạm biến áp. Không tự ý leo lên cột điện, vượt qua hàng rào, trạm điện, chạm tay vào dây chằng cột. Cầu dao, cầu chì, áp-tô-mát, công tắc, ổ cắm trong gia đình phải đặt

ở nơi khô ráo, nên đặt ở vị trí cao, để an toàn cho trẻ nhỏ và tránh rò rỉ điện khi mưa to gây úng ngập. Khi có nguy cơ bị ngập nước do úng, lụt, các gia đình cần cắt ngay nguồn điện; không chạm đến bất kỳ thiết bị, dụng cụ điện nào khi tay còn ướt hoặc đi chân trần trên nền ẩm ướt.

Không chặt cây gần đường dây điện, có thể bị phóng điện. Không tự ý tháo dỡ, sửa chữa các kết cấu của công trình điện. Không di chuyển, đi lại bằng tàu, thuyền, bè...trong vùng ngập lụt có đường dây điện sát với mặt nước.

Khi trụ điện đổ hoặc dây điện đứt, rơi xuống không đến gần, không cầm vào dây điện đứt, ngăn người khác và súc vật đến gần đồng thời báo ngay cho ngành điện thông qua tổng đài 1900 545454 và chính quyền địa phương nơi gần nhất.

EVNHCMC tiếp tục phối hợp các cấp, ngành, đoàn thể, cơ quan, đơn vị truyền thông, tập trung tuyên truyền đến các tổ chức, người dân về công tác sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả.

Duy Đoàn

LÃNH ĐẠO EVN KIỂM TRA TIẾN ĐỘ XÂY DỰNG NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN QUẢNG TRẠCH 1

Ngày 16/8, tại huyện Quảng Trạch, tỉnh Quảng Bình, ông Nguyễn Tài Anh - Phó Tổng Giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) chủ trì cuộc họp điều độ công trường, đôn đốc tiến độ dự án Nhà máy Nhiệt điện (NMNĐ) Quảng Trạch 1.

Tham dự cuộc họp có các Ban chuyên môn của EVN, nhà thầu thi công, đơn vị tư vấn giám sát.

Theo báo cáo của Ban Quản lý dự án Điện 2 (EVNPMB2), tiến độ tổng thể gói thầu EPC Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch 1 tới nay đạt 65,45%. Trong đó, công tác thiết kế đạt 90,74%; công tác mua sắm đạt 81,25%; công tác thi công, lắp đặt đạt 21,71%.

Về chất lượng công trình, công tác kiểm soát chất lượng tại công trường được thực hiện đảm bảo theo quy định của hợp đồng và theo quy định hiện hành. Công tác kiểm định máy móc, thiết bị phục vụ thi công tại công trường đã được triển khai nghiêm ngặt. Công tác vệ sinh, quản lý chất thải, nước thải, khí thải và quan trắc định kỳ được chấp hành theo quy định của pháp luật về bảo vệ môi trường...

Đội ngũ thực hiện công tác an toàn, sức khỏe, môi trường (HSE) của EVNPMB2, tư vấn và nhà thầu EPC được bố trí với số lượng và năng lực phù hợp, thường xuyên hướng dẫn người lao động nhận diện các yếu tố nguy hiểm có nguy cơ xảy ra tai nạn và các biện pháp ngăn ngừa tai nạn trên công trường. Trên công trường thường xuyên kiểm tra, giám sát việc tuân thủ các yêu cầu về HSE, đồng thời, tăng cường kiểm tra các khu vực nguy cơ rủi ro cao.



Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh kiểm tra công trường Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch 1

Dự án Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I

- * Tổng công suất: 1.403MW (gồm 2 tổ máy)
- * Tổng mức đầu tư: Hơn 42.000 tỷ đồng
- * Khởi công: Tháng 12/2021
- * Sản lượng điện bình quân: khoảng 8,4 tỷ kWh/năm.

Tính đến thời điểm hiện tại, dự án đã vượt 6,8 triệu giờ lao động an toàn. Tuy nhiên, nhân sự HSE của các đơn vị tư vấn, nhà thầu EPC cần được tăng cường số lượng trong giai đoạn tới, phải đáp ứng kinh nghiệm, kỹ thuật với tinh thần làm việc trách nhiệm cao.

Tại buổi làm việc, các đơn vị cùng các nhà thầu đã báo cáo cụ thể những khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai dự án và đề xuất các giải pháp tháo gỡ.

Kết luận buổi làm việc, Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh ghi

nhận tiến độ dự án đã có những bước tiến đáng kể; đồng thời yêu cầu các ban chuyên môn của Tập đoàn phối hợp chặt chẽ với Ban Quản lý dự án Điện 2 để khẩn trương tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc của các nhà thầu đối với những vấn đề thuộc thẩm quyền.

Nhìn nhận thực tế các tồn tại, Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh nhấn mạnh với tinh thần chỉ bàn làm, thi đua lập thành tích, EVN sẽ thường xuyên hỗ trợ Ban Quản lý dự án Điện 2 trong quá trình triển khai dự án. Lãnh đạo Tập đoàn yêu cầu Ban QLDA Điện 2 tập trung làm tốt công tác quản lý hợp đồng, kiểm soát chặt chẽ về các mốc tiến độ. "Tôi nhắc lại đây là dự án rất quan trọng để cấp điện cho mùa khô năm 2026, được Chính phủ quan tâm. Vì vậy, tôi yêu cầu Ban Quản lý dự án Điện 2 và các nhà thầu thi công, đơn vị tư vấn giám sát, tư vấn thiết kế cần triển khai với tinh thần cao nhất, đôn đốc hàng ngày, hàng tuần, quyết tâm đưa dự án hoàn thành đúng tiến độ", Phó Tổng Giám đốc Nguyễn Tài Anh chỉ đạo.

Đặng Hoàng

VEEA TIẾP VÀ LÀM VIỆC VỚI GEIDCO

Ngày 22/8 tại Hà Nội, Chủ tịch Hội Điện lực Việt Nam (VEEA) - Dương Quang Thành đã tiếp và làm việc với Tổ chức Hợp tác phát triển kết nối năng lượng toàn cầu (GEIDCO).



Toàn cảnh buổi làm việc

Tham dự buổi làm việc có đại diện các phòng ban chuyên môn của VEEA. Về phía GEIDCO có ông Xin Baoan, Chủ tịch GEIDCO, cùng các thành viên trong đoàn công tác.

Tại buổi làm việc, ông Xin Baoan, Chủ tịch GEIDCO bày tỏ mong muốn hợp tác và đưa ra đề xuất hỗ trợ chia sẻ kinh nghiệm, kiến thức cùng VEEA trong lĩnh vực năng lượng, đặc biệt là năng lượng tái tạo trọng tâm là các chương trình Phát triển năng lượng sạch, lưới điện kết nối, phát triển năng lực thể chế và các lĩnh vực hợp tác khác.

Thay mặt Hội Điện lực Việt Nam, Chủ tịch Dương Quang Thành khẳng định việc kết nối lưới điện trong khu vực là cần thiết và mang lại lợi ích cho mỗi quốc gia. VEEA sẵn sàng hợp tác, trao đổi ý kiến, đồng thời bày tỏ mong muốn hai bên sẽ có những lộ trình



Lãnh đạo hai bên chụp hình lưu niệm tại buổi làm việc

hợp tác cụ thể về các dự án trong lĩnh vực năng lượng được hai nước Việt Nam và Trung Quốc quan tâm.

Cùng với đó, hai bên đã trao đổi về những tiềm năng hợp tác, chia sẻ kinh nghiệm trong vấn đề chuyển

dịch năng lượng và thống nhất sẽ tiếp tục thảo luận, chi tiết hóa các nội dung để có thể tiến tới những hợp tác cụ thể, hiệu quả trong thời gian tới.

Nguyễn Khôi

TRUYỀN TẢI ĐIỆN HÒA BÌNH TIÊN PHONG

ỨNG DỤNG UAV RẢI CÁP MỒI THÀNH CÔNG TRÊN ĐƯỜNG DÂY 500KV QUẢNG TRẠCH - QUỲNH LƯU



lao động và rút ngắn thời gian thi công. Giảm thiểu rủi ro cho người lao động khi làm việc ở những vị trí nguy hiểm. UAV giúp rải dây chính xác, đảm bảo chất lượng công trình.

Ông Nguyễn Văn Giang, Giám đốc TTĐ Hòa Bình cho biết: “Việc ứng dụng UAV trong công tác rải cáp mồi không chỉ là một ứng dụng về công nghệ mà còn là minh chứng cho sự nỗ lực không ngừng của Truyền tải điện Hòa Bình trong việc nâng cao hiệu quả quản lý vận hành hệ thống điện. Chúng tôi tin rằng, trong tương lai, UAV sẽ đóng vai trò ngày càng quan trọng trong việc bảo trì, sửa chữa và xây dựng lưới điện quốc gia.”

Quy trình rải dây bằng UAV diễn ra hết sức thông minh và hiệu quả:

Bước 1: UAV được trang bị để rải dây dẫn có đường kính 2mm.

Bước 2: Dây 2mm này sẽ được sử dụng làm “cầu dẫn” để kéo dây dẫn có đường kính 10mm.

Bước 3: Dây 10mm tiếp tục làm nhiệm vụ kéo dây thùng công nghệ, từ đó kéo thành công dây dẫn chính của đường dây 500kV.

Những lợi ích vượt trội mà công nghệ UAV mang lại đó là: Tiết kiệm thời gian và công sức, việc rải dây bằng UAV giúp giảm thiểu đáng kể sức lao động của công nhân, đặc biệt

Truyền tải điện (TTĐ) Hòa Bình - Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) vừa ghi dấu một cột mốc quan trọng khi ứng dụng thành công công nghệ dùng UAV để rải cáp mồi kéo dây khoảng néo 317-319 trên đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Quỳnh Lưu. Đây là một bước tiến đáng kể trong việc hiện đại hóa và nâng cao hiệu quả công tác quản lý vận hành hệ thống điện.

tại những địa hình phức tạp như núi cao, sông suối. Nâng cao hiệu quả công việc: UAV hoạt động chính xác và nhanh chóng, giúp tăng năng suất

Thành công này mở ra nhiều triển vọng mới cho việc ứng dụng UAV trong ngành điện nói chung và trong QL VH đường dây Truyền tải điện nói riêng. Trong tương lai, UAV có thể được sử dụng để kiểm tra đường dây, phát hiện sự cố hoặc thậm chí là thực hiện các công việc sửa chữa, xây lắp đường dây cao áp. Truyền tải điện Hòa Bình đã chứng minh rằng, việc đầu tư vào công nghệ hiện đại không chỉ giúp nâng cao hiệu quả sản xuất mà còn góp phần bảo vệ môi trường và đảm bảo an toàn cho người lao động.”

Đặng Khanh - Mạnh Hùng



Chuẩn bị sẵn sàng bay thực hiện nhiệm vụ



Đã thực hiện xong rải cáp mồi

PC HẢI DƯƠNG NỖ LỰC ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN CÁC THÁNG CUỐI NĂM 2024

Qua các thông số cũng như tình trạng vận hành của thiết bị, kịp thời điều chỉnh điện áp từ xa các Trạm biến áp 110 kV bảo đảm chất lượng điện năng, hạn chế đến mức thấp nhất ảnh hưởng cung cấp điện cho khách hàng. Với lưới điện trung thế và hạ thế và yêu cầu tất cả các đơn vị trực thuộc thực hiện kiểm tra rà soát toàn bộ lưới điện nhất là các khu vực trọng điểm, các nút phân bố công suất không đều, đồng thời cân pha kẹp tải, kiểm tra cao điểm để kịp thời phát hiện xử lý khiếm khuyết với lưới điện hạ thế. Trong các tháng cao điểm này, PC Hải Dương tăng cường tuyên truyền tiết kiệm điện, hướng dẫn người dân và doanh nghiệp sử dụng điện an toàn và hiệu quả.

Theo số liệu của PC Hải Dương nhu cầu sử dụng điện trên địa bàn tỉnh tăng vào những tháng nắng nóng và những tháng cuối năm. Tổng công suất sử dụng ngày cao nhất đạt 1.254,2 MW (Ngày 07/8/2024). Tăng 7,16% so với ngày cao nhất cùng

Để bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định, nâng cao chất lượng điện năng, phục vụ nhu cầu về điện của các doanh nghiệp sản xuất và điện cho sinh hoạt. Ngay đầu quý II/2024 Công ty Điện lực Hải Dương đã thực hiện kế hoạch cung cấp điện trong mùa nắng nóng, tiếp tục nâng cao áp dụng khoa học công nghệ trong công tác quản lý kỹ thuật vận hành, theo dõi sát sao thông số vận hành lưới điện, thao tác điều khiển từ xa các thiết bị tại các Trạm biến áp 110kV trên địa bàn toàn tỉnh Hải Dương theo đúng kế hoạch phân phối nguồn.

kỳ tháng 7 năm 2023 (Tháng 7 năm 2023 là 1.170,4 MW ngày 27/7/2023). Sản lượng điện ngày cao nhất đạt 25.447,6 kWh (Ngày 7/08/2024). Tăng

10,8% so với sản lượng ngày cao nhất cùng kỳ tháng 8 năm 2023 (Sản lượng ngày cao nhất tháng 8 năm 2023 là 22.968 kWh ngày 18/8/2023). Trong đó thành phần Công nghiệp - Xây dựng trong tháng 8 và Quý 3 dự kiến hơn 63% tổng sản lượng điện toàn tỉnh.

Để đạt được mục tiêu kế hoạch SXKD năm 2024, sản lượng điện thương phẩm 6.790,2 triệu kWh, đáp ứng nhu cầu cung cấp điện để phát triển kinh tế xã hội của tỉnh từ nay đến cuối năm 2024. Việc đảm bảo cung cấp điện ổn định, an toàn và chất lượng điện năng là nhiệm vụ quan trọng hàng đầu, tập trung chủ yếu vào khu vực phụ tải Công nghiệp. Công ty đã triển khai đồng bộ giải pháp từ công tác quản lý kỹ thuật vận hành đến công tác đầu tư xây dựng lưới điện. Ngay từ đầu năm, công ty đã thực hiện rà soát, củng cố lưới điện trên toàn tỉnh Hải Dương, nâng cấp, cải tạo những đường dây và trạm biến áp đang bị đầy và quá tải; khắc phục các khiếm khuyết trên lưới để ngăn ngừa sự cố, bảo đảm đáp ứng đủ nguồn công suất khi phụ tải tăng cao, hạn chế tối đa mất điện do sự cố.

Mặc dù đang bước vào mùa thu, nhưng thời tiết vẫn còn nắng nóng gay gắt, nhiệt độ ngoài trời có lúc lên tới gần 40 độ C dẫn đến nhu cầu sử dụng điện của người dân tăng cao. Đây cũng là nguyên nhân khiến cho công suất phụ tải của hệ thống điện tăng cao đột biến. PC Hải Dương vẫn bám sát các chỉ đạo của Tổng công ty Điện lực miền Bắc về vận hành hệ thống điện, theo dõi sát diễn biến thời tiết và nhu cầu phụ tải khu vực sản xuất của địa phương để triển khai các phương án tối ưu, bảo đảm vận hành lưới điện an toàn, nỗ lực cung cấp điện cho sản xuất và sinh hoạt của người dân trong tỉnh Hải Dương.



Nhân viên Điện lực TP Hải Dương kiểm tra kỹ thuật đảm bảo điều kiện vận hành thiết bị điện tại Nhà máy chế tạo Bơm Hải Dương

Quốc Chiêu

ĐIỆN LỰC CẨM GIÀNG ĐẨY NHANH THAY CÔNG TƠ ĐIỆN TỬ ĐO XA HOÀN THÀNH CƠ SỞ HẠ TẦNG CHUYỂN ĐỔI SỐ



Công nhân ĐL Cẩm Giàng kiểm tra, rà soát công tơ điện tử đo xa thuộc TBA Thôn Ngõ - Điện lực Cẩm Giàng

Với những lợi ích thiết thực từ việc thay công tơ điện tử: giảm nhân công, giảm nguy cơ tai nạn lao động trong quá trình ghi chỉ số và quản lý công tơ, tăng tính chính xác, góp phần tăng năng suất lao động cũng như độ hài lòng cho khách hàng... Đây là nhiệm vụ trọng tâm được Điện lực Cẩm Giàng đề ra trong năm 2024. Lũy kế đến hết tháng 7/2024, Điện lực Cẩm Giàng đã thay thế hơn 45.881 công tơ khách hàng, đạt hơn 92% tổng số công tơ đơn vị đang quản lý. Đơn vị tiếp tục đề nghị Công ty có kế hoạch để thay thế hơn 3.840 số công tơ còn lại bằng công tơ điện tử đo xa.

Việc thay công tơ điện tử kết hợp thay hòm cũ nát và dây nguồn

Xác định thay công tơ điện tử là một trong những nhiệm vụ trọng tâm trong quá trình chuyển đổi số mà EVN đã đề ra, ngay từ đầu năm 2024, Điện lực Cẩm Giàng (PC Hải Dương) đã lên kế hoạch tập trung đẩy mạnh tiến độ thay công tơ điện tử đo xa.

nút vỡ không đảm bảo chất lượng cũng như an toàn điện nâng cao hiệu quả trong công tác kinh doanh dịch vụ khách hàng, góp phần giảm tỷ lệ

tổn thất điện năng năm 2023 giảm xuống con số 4,61% thấp hơn 0,28% so với cùng kỳ năm 2022; tổn thất tháng 7/2024 đạt 1,94% thấp hơn 1,54% so với kế hoạch được giao.

Để đạt được kế hoạch đó, toàn thể CBCNV của Điện lực Cẩm Giàng đã được huy động tăng cường, lên kế hoạch thay công tơ cả ngày nghỉ thứ bảy, chủ nhật. Ban giám đốc đã bố trí phân công từng cá nhân và tới hiện trường để thăm hỏi, động viên CBCNV, tháo gỡ khó khăn vướng mắc kịp thời, đồng thời kiểm tra nhắc nhở công tác an toàn, thực hiện đầy đủ theo quy trình, thủ tục phiên, phiếu công tác tại hiện trường. Việc thay thế công tơ cơ khí bằng công tơ điện tử đo xa là bước đi quan trọng nhằm thúc đẩy nhanh quá trình chuyển đổi số, góp phần nâng cao chất lượng kinh doanh dịch vụ, hướng tới sự hài lòng của khách hàng.

Được biết, theo lộ trình chuyển đổi số giai đoạn 2 từ năm 2023 đến năm 2025 của EVN, trong đầu tư cơ sở hạ tầng kinh doanh điện năng, đến nay toàn Công ty Điện lực Hải Dương đã lắp xong 587.275/638.521 công tơ, đạt tỷ lệ 92% công tơ điện tử đo xa, kế hoạch năm 2024 đạt trên 92%. Dưới sự chỉ đạo của PC Hải Dương, Điện lực Cẩm Giàng sẽ quyết tâm hoàn thành kế hoạch thay thế công tơ điện tử đo xa, dây nguồn nút vỡ nhằm đảm bảo cấp điện cũng như giảm thiểu thất thoát điện năng, quyết tâm thực hiện công cuộc chuyển đổi số của EVN nói chung cũng như PC Hải Dương nói riêng, tiến dần đến phát triển lưới điện thông minh, đảm bảo sự minh bạch, hài lòng và tin tưởng cho khách hàng.

Đức Thuận

ĐẢNG BỘ EVNGENCO2 SƠ KẾT CÔNG TÁC 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2024



Nhiều cảm xúc lắng đọng khi xem lại những hình ảnh tư liệu về Đồng chí Tổng Bí thư Nguyễn Phú Trọng

nỗ lực đảm bảo cung ứng điện, phấn đấu hoàn thành các chỉ tiêu, chương trình công tác năm 2024. Kết quả, sản lượng điện 6 tháng đầu năm của toàn EVNGENCO2 đạt hơn 8,3 tỷ kWh, tăng xấp xỉ 14% so với cùng kỳ năm 2023.

Đảng ủy EVNGENCO2 đã ban hành một số Nghị quyết chuyên đề để lãnh đạo thực hiện các nhiệm vụ chính trị cấp bách như: nhiệm vụ công tác năm 2024; chương trình công tác của BTV/BCH Đảng bộ; lãnh đạo công tác quốc phòng, quân sự 2024; thành lập các tổ công tác hỗ trợ đảm bảo cung ứng điện... Trong đó, chương trình công tác năm 2024 với 41 nội dung, 6 tháng đầu năm đã hoàn thành 22 nội dung. Công tác chính trị, tư tưởng, tuyên truyền được triển khai nghiêm túc, nền nếp, hiệu quả. Công tác bảo vệ nền tảng tư tưởng của Đảng, đấu tranh, phản bác các quan điểm sai trái, thù địch trong tình hình mới được Đảng ủy quan tâm, tổ chức chặt chẽ, hoạt động hiệu quả. Công tác tổ chức đảng đã được triển khai chặt chẽ, thận trọng, đảm bảo đúng chủ trương, quy định của Đảng. Công tác dân vận hoạt động đổi mới, theo hướng thiết thực, hiệu

Đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam và đồng chí Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 đồng chủ trì hội nghị.

Trước khi bắt đầu các nội dung làm việc, toàn thể Hội nghị đã cùng xem lại những hình ảnh tư liệu quý giá về Đồng chí Tổng Bí thư Nguyễn Phú Trọng và dành một phút mặc niệm, thể hiện niềm tiếc thương vô vàn trước Nhà lãnh đạo kiệt xuất đã cống hiến trọn đời mình vì sự nghiệp Cách mạng vĩ đại của Đảng, đất nước, dân tộc ta.

Quyết tâm khắc phục khó khăn

Những tháng đầu năm 2024, thời tiết nắng nóng khắc nghiệt dẫn đến nhu cầu tiêu thụ điện tăng cao vào các tháng mùa khô. Ngành Điện nói chung, Tổng công ty Phát điện 2 nói riêng đã phải đối mặt với nhiều khó khăn, thách thức trong việc đảm bảo cung ứng điện cho đất nước. Trước bối cảnh đó, Đảng ủy EVNGENCO2 và các cấp ủy trực thuộc, tập trung mọi nguồn lực, tích cực triển khai nhiều giải pháp khắc phục, lãnh đạo chuyên môn, đoàn thể và toàn thể CBCNV

Ngày 23/7/2024, Đảng ủy Tổng Công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đã tổ chức Hội nghị sơ kết công tác 6 tháng đầu năm, triển khai nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2024. Đồng thời, công bố các Quyết định chuẩn y Ban thường vụ Đảng ủy, Ban chấp hành Đảng bộ EVNGENCO2.



Đ/c Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư TT Đảng ủy EVN và Đ/c Trần Phú Thái - Bí thư ĐU EVNGENCO2 đồng chủ trì Hội nghị



Đ/c Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN phát biểu tại Hội nghị

quả. Đặc biệt đã hoàn tất việc nâng cấp Chi bộ cơ sở Công ty CP Thủy điện Thác Mơ, Đảng bộ bộ phận Công ty Nhiệt điện Cần Thơ thành Đảng bộ cơ sở.

Phấn đấu hoàn thành nhiệm vụ 6 tháng cuối năm

Tại hội nghị, các Chi bộ, Đảng bộ trực thuộc đã trình bày tham luận về công tác xây dựng đảng, đảng viên; một số lưu ý trong công tác chuẩn bị đại hội đảng các cấp tiến tới đại hội đảng bộ EVNGENCO2 nhiệm kỳ 2025-2030; việc kết nạp, khai trừ và khen thưởng, kỷ luật đảng

viên sau khi được chuyển về trực thuộc ngành dọc...

Phát biểu chỉ đạo tại hội nghị, đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN đánh giá cao những kết quả nổi bật mà Đảng bộ EVNGENCO2 đã phấn đấu đạt được trong thời điểm có nhiều thách thức hiện nay. Đồng thời chỉ đạo Đảng ủy EVNGENCO2 tiếp tục phát huy những kết quả đạt được, xây dựng tổ chức Đảng trong sạch, vững mạnh, xây dựng Tổng Công ty ngày càng phát triển; tích cực học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong

cách Hồ Chí Minh; ngăn chặn, đẩy lùi những biểu hiện “tự diễn biến, tự chuyển hóa”; nắm bắt tâm tư nguyện vọng của đảng viên, CBCNV, đồng thời vận động thực hiện chủ trương, đường lối của Đảng, Nhà nước, Đảng ủy khối Doanh nghiệp TƯ và EVN... Đặc biệt tập trung nhiệm vụ chính trị quan trọng là đảm bảo cung ứng điện phục vụ phát triển kinh tế xã hội của đất nước, sinh hoạt của nhân dân. Trước những chỉ đạo của Đảng ủy EVN, ông Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy EVNGENCO2 thể hiện quyết tâm “Mặc dù thời gian đến vẫn còn nhiều khó khăn, thách thức nhưng với truyền thống đoàn kết, sáng tạo, hợp tác vì “mái nhà chung EVNGENCO2”, cùng với sự quan tâm, chỉ đạo sát sao của cấp ủy cấp trên và sự phối hợp của cấp ủy các cấp, Tôi đề nghị toàn Đảng bộ EVNGENCO2 quyết tâm chung sức, chung lòng thực hiện hoàn thành các mục tiêu, nhiệm vụ, giải pháp đã đề ra”. Công bố các Quyết định chuẩn y BTV Đảng ủy, BCH Đảng bộ EVNGENCO2

Hội nghị đã công bố các Quyết định số 660-QĐ/ĐU ngày 19/6/2024 và Quyết định số 667-QĐ/ĐU ngày 04/7/2024 của Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc chuẩn y ủy viên ban thường vụ Đảng ủy Tổng công ty Phát điện 2 nhiệm kỳ 2020-2025; Quyết định số 661-QĐ/ĐU ngày 19/6/2024 của Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc chỉ định ủy viên ban chấp hành Đảng bộ Tổng công ty Phát điện 2 nhiệm kỳ 2020-2025.

Ngọc Mai - Minh Lương



Đ/c Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư TT Đảng ủy EVN và Đ/c Trần Phú Thái - Bí thư ĐU EVNGENCO2 trao Quyết định và hoa cho các đồng chí được chuẩn y vào BTV và BCH Đảng bộ EVNGENCO2

ẤM LÒNG ĐOÀN VIÊN, NGƯỜI LAO ĐỘNG NGÀNH ĐIỆN HÀ TĨNH VỚI “BỮA CƠM CÔNG ĐOÀN”



Chào mừng Kỷ niệm 95 năm Ngày thành lập Công đoàn Việt Nam (28/7/1929 - 28/7/2024); hướng tới kỷ niệm 55 năm ngày thành lập EVNNPC, những ngày qua, Công ty Điện lực Hà Tĩnh (PC Hà Tĩnh) đã tổ chức nhiều sự kiện, hoạt động ý nghĩa, trong đó nổi bật là chương trình “Bữa cơm Công đoàn”

“Bữa cơm Công đoàn” là hoạt động nhằm cảm ơn người lao động do Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam tổ chức phát động



Được biết, “Bữa cơm Công đoàn” do Điện lực Cẩm Xuyên tổ chức có giá trị 80.000 đồng/phần ăn, tăng gần gấp ba so với suất ăn những ngày bình thường; nhờ đó các món ăn đã được cải thiện, phong phú và chất lượng hơn; công tác an toàn vệ sinh thực phẩm cũng được đảm bảo

trong mỗi CBCNV, NLD. Đặc biệt, thông qua “Bữa cơm Công đoàn” lãnh đạo và CBCNV Công ty có dịp ngồi lại với nhau hòa trong không khí đầm ấm, chia sẻ, tâm tình và gắn kết đội ngũ, từ đó, càng tạo dựng thêm niềm tin, sự gắn bó lâu bền của đoàn viên, NLD đối với tổ chức Công đoàn.

Đón nhận sự quan tâm của lãnh đạo Công ty và Công đoàn đơn vị, anh Nguyễn Hoàng Anh - Phòng VT&CNTT phấn khởi bày tỏ: “Rất cảm ơn Công đoàn và chuyên môn đã chu đáo, quan tâm bổ sung các món ăn, đảm bảo an toàn và đầy đủ chất dinh dưỡng cho bữa ăn trưa của anh em chúng tôi. Với việc làm thiết thực này, hy vọng thời gian tới sẽ có nhiều chương trình, hoạt động ý nghĩa được Công đoàn Công ty duy trì tổ chức hướng tới NLD”.

Việc tổ chức thành công chương trình “Bữa cơm Công đoàn” tại PC Hà Tĩnh càng thể hiện rõ nét dấu ấn của tổ chức Công đoàn đơn vị đối với hoạt động chăm lo đời sống vật chất, tinh thần cho NLD; tạo động lực, khí thế để NLD Công ty tiếp tục cố gắng nỗ lực hơn nữa trong lao động sản xuất; hướng tới xây dựng các chương trình phúc lợi dài hạn cho đoàn viên, NLD; thu hút, tập hợp gắn kết chặt chẽ đoàn viên, NLD với tổ chức Công đoàn đơn vị.

Phương Thảo

“**B**ữa cơm Công đoàn” được Công đoàn cấp trên hướng dẫn thực hiện, cụ thể đó là, bổ sung vào suất ăn hàng ngày các món ăn với giá trị tăng thêm từ nguồn tài chính Công đoàn và từ các nguồn xã hội hóa khác (nếu có). Việc bổ sung thêm vào suất ăn các món ăn đa dạng, đầy đủ dưỡng chất không chỉ thể hiện sự chia sẻ, quan tâm, thấu hiểu của Công đoàn với đoàn viên, người lao động (NLD), mà hoạt động thiết thực này còn hướng đến mục tiêu nâng cao vai trò, trách nhiệm của người sử dụng lao động trong việc chăm lo đời sống vật chất, tinh thần cho CBCNV.

Để tổ chức “Bữa cơm Công đoàn”, Ban chấp hành Công đoàn PC Hà Tĩnh đã ban hành văn bản hướng dẫn các công đoàn cơ sở thành viên căn cứ tình hình thực tế để triển khai xây dựng kế hoạch, phương thức tổ chức,... Đồng thời, phối hợp với Ban Giám đốc, Đoàn thanh niên và Ban nữ công tổ chức “Bữa cơm Công đoàn” tại bếp ăn tập thể của nhà điều hành Công ty.

Ông Nguyễn Tiến Long cho biết: Khác với bữa cơm hàng ngày, “Bữa cơm Công đoàn” do Công ty và các đơn vị trực thuộc tổ chức được bổ sung thêm các món ăn ngon, đa dạng và chất lượng hơn, tạo không khí ấm cúng, đong đầy, phấn khởi

SẢN LƯỢNG ĐIỆN SẢN XUẤT THÁNG 7/2024 CỦA EVNGENCO1 VƯỢT KẾ HOẠCH ĐƯỢC GIAO

Tháng 7/2024, sản lượng điện Tổng Công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) sản xuất vượt kế hoạch được giao với 2,5 tỷ kWh, đạt 108,3% kế hoạch.



Nhiều hoạt động tri ân các gia đình chính sách, người có công với cách mạng nhân dịp kỷ niệm 77 năm ngày Thương binh Liệt sỹ (27/7/1947-27/7/2024)

Tháng 7/2024, phụ tải hệ thống điện tiếp tục tăng cao so với cùng kỳ năm 2023. Để đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống điện Quốc gia, EVNGENCO1 đã thực hiện có hiệu quả công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện, đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và duy trì khối lượng dự trữ theo quy định. Bên cạnh đó, tấn suất nước về phần lớn các hồ thủy điện của EVNGENCO1 khá tốt. EVNGENCO1 đã phối hợp chặt chẽ với Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia tăng khai thác các hồ chứa thủy điện nhằm tăng dung tích phòng lũ.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), các dự án ĐT XD đang được Tổng Công ty triển khai theo tiến độ được giao. Tính đến hết tháng 7, khối lượng thực hiện ĐT XD đạt 68,5% và giá trị giải ngân đạt 68,4% kế hoạch năm 2024 của EVN giao (bao gồm giá trị giải ngân cho giá trị thực hiện của các năm trước).

Để chủ động phòng, chống, ứng phó kịp thời, có hiệu quả, hạn

chế đến mức thấp nhất thiệt hại do thiên tai gây ra trong mùa mưa bão, EVNGENCO1 đã kịp thời chỉ đạo các đơn vị chuẩn bị và thực hiện tốt công tác phòng chống thiên tai, khắc phục hậu quả do mưa lũ, đảm bảo cung cấp điện an toàn phục vụ nhu cầu dân sinh.

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

Trong tháng 7, nhân dịp kỷ niệm 77 năm ngày Thương binh Liệt sỹ (27/7/1947-27/7/2024), Tổng công ty và các đơn vị đã thực hiện nhiều chương trình an sinh xã hội nhằm tri ân các gia đình chính sách, người có công với cách mạng tại các địa phương nơi đơn vị đóng chân, đảm

bảo kịp thời, đúng đối tượng. Hoạt động hỗ trợ xây dựng nhà ở cho các gia đình có hoàn cảnh khó khăn tiếp tục được EVNGENCO1 và các đơn vị triển khai với 02 nhà ở cho 02 hộ nghèo tại xã Đắc Plao (tỉnh Đắk Nông) đã được tổ chức khánh thành và bàn giao.

Tháng 8, EVNGENCO1 sẽ tập trung cao độ hướng tới mục tiêu hoàn thành sản lượng điện được giao 2,321 tỷ kWh. Cụ thể, khối nhiệt điện duy trì các tổ máy vận hành liên tục, triển khai thực hiện nhiệm vụ trong chương trình nâng cao độ tin cậy và vận hành giai đoạn 2024 - 2025 theo đúng chỉ đạo của EVN. Khối thủy điện đảm bảo phối hợp chặt chẽ với các cơ quan chức năng làm tốt vai trò cắt lũ, vận hành hồ chứa đảm bảo an toàn cho công trình và vùng hạ du; đồng thời tăng cường khai thác phát điện để tạo dung tích đón lũ trước mùa mưa lũ năm 2024. Công tác bảo dưỡng sửa chữa tiếp tục thực hiện theo kế hoạch.

Bên cạnh đó, EVNGENCO1 tiếp tục chỉ đạo các đơn vị chuẩn bị và thực hiện tốt công tác phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn, đảm bảo cung cấp điện an toàn phục vụ nhu cầu dân sinh. Công tác ĐT XD, chuyển đổi số và các công tác khác vẫn sẽ được EVNGENCO1 triển khai theo kế hoạch, duy trì bền vững và ổn định hoạt động sản xuất trong toàn Tổng Công ty.



EVNGENCO1 vượt kế hoạch sản lượng điện được giao trong tháng 7/2024

Quốc Chiêu

PV POWER HƯỚNG TỚI VIỆC TRỞ THÀNH ĐƠN VỊ CUNG CẤP TRẠM SẠC XE ĐIỆN UY TÍN TRONG CẢ NƯỚC



Hình ảnh tại trạm sạc

Bên cạnh đó, khi hạ tầng trạm sạc xe điện phát triển hơn cũng sẽ mở ra các cơ hội cho các hãng xe điện nước ngoài mạnh dạn đầu tư vào Việt Nam hơn, thúc đẩy sự đa dạng, nhu cầu sử dụng và hướng tới mục tiêu chung của Chính phủ. Ở Việt Nam, nếu không tính các trạm chỉ phục vụ cho xe của VinFast, thì hệ thống trạm sạc xe điện vẫn còn khá “mỏng”, trong khi nhu cầu sử dụng loại xe này ngày càng tăng cao.

Với vai trò, trách nhiệm của một doanh nghiệp hoạt động trong lĩnh vực công nghiệp điện, PV Power cũng xác định việc đầu tư, xây dựng cung cấp các trạm sạc cho xe điện sẽ mở ra cơ hội kinh doanh mới cho doanh nghiệp cũng như phù hợp với chiến lược phát triển PV Power trong giai đoạn tới. Đồng thời, việc xây dựng

Hướng tới mục tiêu mở rộng quy mô, hoạt động kinh doanh, Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) đang nghiên cứu và tiến hành đầu tư xây dựng trạm sạc xe điện thí điểm đầu tiên.

Hiện nay, Chính phủ đang khuyến khích và đặt mục tiêu về kế hoạch chuyển đổi từ cơ giới sử dụng năng lượng hóa thạch sang sử dụng điện. Nhu cầu sử dụng ô tô điện của người dân trong thời gian tới sẽ ngày càng tăng và hướng đến sử dụng 100% xe chạy điện. Chính vì vậy, để đảm bảo giao thông thông suốt, đảm bảo nhu cầu sử dụng năng lượng điện để sạc là việc làm phải thực hiện trước tiên và song song với sự gia tăng nhu cầu xe điện.



HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

các trạm sạc thí điểm là bước đầu tiên cần thực hiện để hướng tới các mục tiêu xa hơn là mở rộng số lượng, vị trí, công suất ra toàn quốc.

Vi vậy, PV Power đã ký biên bản thỏa thuận hợp tác với EN Technologies Inc. để nghiên cứu và phát triển hệ thống trạm sạc tại Việt Nam. Theo đó, PV Power sẽ có trách nhiệm tìm kiếm vị trí đặt trạm, cung cấp hạ tầng kỹ thuật kèm theo gồm nguồn cấp điện đầu vào, cung cấp toàn bộ trang thiết bị còn lại gồm tủ phân phối điện, tủ viễn thông, thiết bị phòng cháy chữa cháy, hệ thống camera giám sát, thi công xây dựng, lắp đặt, cải tạo mặt bằng và các chi phí khác như bảo hiểm, kiểm định, các thủ tục và giấy phép liên quan. Sau thời gian nghiên cứu, đánh giá, PV Power đã quyết định triển khai xây dựng trạm sạc xe điện thí điểm tại số 6 Huỳnh Thúc Kháng, Hà Nội.

Trạm sạc nhanh DC có tổng công suất sử dụng 100-120kW. Diện tích đặt trạm khoảng 30-35m². Trạm sạc gồm 2 cây sạc dạng tủ đứng, có trang bị 02 cổng sạc với công suất từ 50 - 60kW/cổng sạc. Cây sạc có trang bị màn hình hiển thị, thanh toán qua hình thức quét mã QR. Việc thi công xây dựng trạm sạc đảm bảo tuân thủ các quy định, quy chuẩn, tiêu chuẩn hiện hành về các biện pháp quản lý thi công, quản lý chất lượng, giám sát thi công, an toàn lao động, an toàn vệ sinh môi trường và phòng chống cháy nổ. Tổng chi phí đầu tư của dự án khoảng hơn 1,8 tỷ đồng.

Doanh thu sạc điện tính trên sản lượng sạc ước tính và đơn giá sạc dự kiến chia 3 mức đơn giá theo các khung giờ thấp điểm, bình thường và cao điểm. Trong đó, đơn giá sạc trung bình dự kiến khoảng 3.858 đồng/kWh, mức giá tương đương với trạm sạc do Vinfast vận hành và thấp hơn một số đơn vị khác như EverCharge, EV One...

Sau quá trình thử nghiệm, PV Power sẽ xem xét đánh giá tổng thể thiết bị trạm sạc từ kỹ thuật công nghệ, vận hành, an toàn, đánh giá sử dụng của khách hàng, hiệu quả trạm sạc để có những điều chỉnh cụ thể, phù hợp để mang lại hiệu quả cao cho dự án.

Thông qua việc xây dựng trạm sạc thí điểm, PV Power sẽ có cơ sở để xây dựng kế hoạch đầu tư lắp đặt mở rộng hệ thống trạm sạc. Với việc đầu tư nhiều trạm sạc thí điểm khác nhau với nhiều mức công suất, nhiều đơn vị cung cấp thiết bị và điều chỉnh các giải pháp vận hành sẽ đưa ra được những kinh nghiệm để tối ưu chi phí đầu tư và vận hành cùng với một lộ trình mang đến hiệu quả cho bài toán đầu ra sẽ rút ngắn thêm thời gian thu hồi vốn, tăng hiệu quả đầu tư.

Việc xây dựng các trạm sạc thí điểm tại thời điểm này, PV Power mong muốn dự án mang lại hiệu quả cũng như kinh nghiệm đầu tư xây dựng. Từ đó có thể tối ưu giải pháp, lựa chọn công nghệ, đánh giá chi phí để áp dụng triển khai tại các dự án trạm sạc thí điểm tiếp theo. Đồng thời, từ các dự án thí điểm này cũng sẽ là căn cứ để đánh giá về nhu cầu, thị hiếu của người sử dụng, từ đó có phát huy những ưu điểm mà dự án đã đạt được cũng như có những điều chỉnh, thay đổi phù hợp hơn, thân thiện hơn với thị trường.

Với những kết quả thu được qua quá trình thử nghiệm và vận hành các trạm sạc xe điện, PV Power sẽ có cái nhìn tổng quát nhất, đầy đủ nhất và chi tiết nhất về trạm sạc xe điện nói riêng, thị trường xe điện nói chung, để có những định hướng kịp thời, hiệu quả, phù hợp với mục tiêu chính là mở rộng quy mô, địa bàn, số lượng, chất lượng và trở thành một trong những đơn vị cung cấp trạm sạc xe điện uy tín trong cả nước.

Lê Quốc

Ngày 21/8, Tổng Công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) cho biết, hướng đến kỷ niệm 50 năm Ngày thành lập Tổng công ty Điện lực miền Trung (07/10/1975 - 07/10/2025), Tổng công ty tổ chức Cuộc thi viết "50 năm Điện lực miền Trung" dành cho cán bộ công nhân viên hiện đang công tác và cán bộ hưu trí của EVNCPC, đơn vị.

Cuộc thi nhằm tôn vinh những giá trị truyền thống Tổng công ty Điện lực miền Trung đã xây dựng được trong 50 năm qua, những thành tựu Tổng công ty đã đạt được trong công cuộc điện khí hóa miền Trung - Tây Nguyên, đảm bảo cấp điện phục vụ phát triển kinh tế xã hội, an ninh quốc phòng, nâng cao đời sống nhân dân trên địa bàn; ôn lại những chặng đường gian lao nhưng đầy vinh quang, các cột mốc lịch sử trong quá trình phát triển của Tổng công ty, từ đó khơi dậy niềm tự hào, ý thức trách nhiệm, xây dựng lòng yêu ngành, yêu nghề, gắn bó với công việc của cán bộ công nhân viên. Thông qua các tác phẩm từ cuộc thi, khách hàng và nhân dân thấu hiểu được những nỗ lực của các thế hệ Điện lực miền Trung đang ngày đêm cống hiến, để từ đó đồng cảm, sẻ chia và đồng hành cùng EVNCPC.

Đối tượng tham gia cuộc thi là toàn bộ cán bộ công nhân viên hiện đang công tác và cán bộ hưu trí của EVNCPC và các đơn vị thành viên.

Tác phẩm dự thi là tác phẩm thuộc thể loại văn xuôi (phóng sự, bút ký, bài phản ánh, ký chân dung, tản văn...).

Mỗi tác giả có thể gửi nhiều tác phẩm dự thi. Mỗi tác phẩm dự thi không quá 2.000 chữ kèm theo ảnh nhân vật, tư liệu (nếu có), ảnh minh họa liên quan. Tác phẩm dự thi phải là tác phẩm chưa được công bố trên bất cứ phương tiện truyền thông nào và chưa tham gia bất kỳ cuộc thi viết nào trước đây. Trong mỗi tác phẩm dự thi tác giả cung cấp thông tin liên hệ gồm tên, địa chỉ, đơn vị công tác, số điện thoại, email.

Chủ đề, nội dung các tác phẩm dự thi gồm những thành tựu nổi bật và các giá trị truyền thống của EVNCPC trong 50 năm xây dựng và phát triển, những cột mốc quan trọng của EVNCPC; Những hồi ức, kỷ niệm gắn với quá trình xây dựng và phát triển của EVNCPC; những kỷ vật, cảm xúc, câu chuyện gợi nhớ những chặng đường phát triển của Điện lực miền Trung...; Những con người, công trình, dự án của hôm nay, thực tiễn

EVNCPC PHÁT ĐỘNG CUỘC THI VIẾT “50 NĂM ĐIỆN LỰC MIỀN TRUNG”



EVNCPC phát động Cuộc thi viết ‘50 năm Điện lực miền Trung’

sản xuất phong phú sinh động của EVNCPC và các đơn vị; tinh thần hăng say lao động, sáng tạo, cống hiến của các tập thể và cá nhân trong EVNCPC; Những tấm gương điển hình trong lao động sản xuất, tập thể đoàn kết hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ, tấm gương người tốt - việc tốt; Những tình cảm, suy ngẫm, ý tưởng... đóng góp vì sự phát triển bền vững của EVNCPC.

Các tác phẩm dự thi sẽ được chấm chọn qua 2 vòng.

Vòng 1 từ tháng 8/2024 đến 31/7/2025 tổ chức thi cấp đơn vị. Các đơn vị thành viên của EVNCPC thành lập Ban tổ chức, Ban giám khảo để tổ chức thi và chấm thi tại đơn vị. Báo cáo kết quả về Tổng công ty chậm nhất ngày 05/8/2025.

Trong quá trình tiếp nhận tác phẩm và chấm thi, đơn vị chọn tác phẩm đạt chất lượng tốt đăng Trang tin EVNCPC, chuyên mục “50 năm Điện lực miền Trung”.

Vòng 2 tổ chức thi cấp Tổng Công ty. Theo đó, Ban tổ chức cuộc thi tại đơn vị chọn các bài dự thi tốt nhất gửi dự thi cấp Tổng công ty. Số lượng tin bài dự thi tối đa 05 bài/đơn vị thuộc Khối 1 (các công ty điện lực và công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung); 02 bài/đơn vị thuộc Khối 2 (các đơn vị còn lại và Cơ quan Tổng công ty).

Thời gian tiếp nhận tác phẩm vòng 2 từ 01/8/2025 đến 10/8/2025. Chấm điểm, xét giải: Từ 10/8/2025 - 31/8/2025. Tổng kết, trao giải: Tháng 9/2025.

Các đơn vị gửi công văn dự thi qua D-Office, đồng thời gửi tác phẩm đến địa chỉ email: truyenthong@pc.vn.

Đối với tác giả dự thi là cán bộ hưu trí: Đơn vị có trách nhiệm liên hệ, giới thiệu, hướng dẫn tham gia thi và hỗ trợ đăng bài, gửi tác phẩm dự thi về EVNCPC (số lượng bài dự thi của cán bộ hưu trí không tính vào hạn mức bài dự thi của đơn vị).

EVNCPC tổ chức Cuộc thi viết ‘50 năm Điện lực miền Trung’ dành cho cán bộ công nhân viên hiện đang công tác và cán bộ hưu trí của EVNCPC và đơn vị thành viên.

Về cơ cấu giải thưởng sẽ gồm có giải tập thể và giải cá nhân.

Giải tập thể dành cho đơn vị có nhiều bài viết hay được đăng Trang tin EVNCPC và có cán bộ công nhân viên đạt giải cá nhân (số lượng bài dự thi của cán bộ hưu trí được tính vào số lượng bài dự thi của đơn vị).

Hình thức giải thưởng: Giấy khen Tổng công ty và tiền thưởng kèm theo. Cụ thể, đối với khối 1 sẽ có 01 giải Nhất: 10 triệu đồng; 01 giải Nhì: 07 triệu đồng; 01 giải Ba: 05 triệu đồng. Đối với khối 2 sẽ có 01 giải Nhất: 07 triệu đồng; 01 giải Nhì: 05 triệu đồng; và 01 giải Ba: 03 triệu đồng.

Đối với giải cá nhân, EVNCPC sẽ chấm điểm, xét chọn 11 bài có chất lượng tốt nhất để trao giải.

Hình thức giải thưởng: Giấy khen Tổng công ty và tiền thưởng kèm theo. Gồm, 01 giải Nhất: 07 triệu đồng; 02 giải Nhì: 05 triệu đồng/giải; 03 giải Ba: 03 triệu đồng/giải; 05 giải Khuyến khích: 01 triệu đồng/giải.

Ban Giám khảo của cuộc thi sẽ gồm Tổng giám đốc - Trưởng Ban tổ chức các hoạt động Hội nghị Tri ân khách hàng và kỷ niệm 50 năm Ngày thành lập EVNCPC; Lãnh đạo Ban Truyền thông và các biên tập viên tại Ban Truyền thông; Giám khảo bên ngoài do Tổng công ty mời.

Mạnh Đức

EVNGENCO3:

NĂM THỨ 3 ĐỒNG HÀNH CÙNG CHƯƠNG TRÌNH CHĂM LO CHO CÁC EM HỌC SINH KHÓ KHĂN TẠI TP.HCM

Sáng ngày 21/8/2024, Đảng ủy Khối các cơ quan Trung ương tại TP.HCM (Đảng ủy Khối) phối hợp Đảng ủy Sở GD-ĐT TP.HCM tổ chức Hội nghị sơ kết 03 năm thực hiện chương trình tài trợ, chăm lo cho các em học sinh có hoàn cảnh khó khăn, mồ côi cha mẹ do dịch COVID-19 trên địa bàn TP.HCM. Qua 3 năm triển khai, EVNGENCO3 đã đồng hành và hỗ trợ cho 47/98 em với số tiền hơn 3,7 tỷ đồng, giúp các em có điều kiện học tập tốt hơn.

Tham dự Hội nghị có Đồng chí Trần Xuân Điền - Phó Trưởng Ban Dân vận Thành ủy TP.HCM, Đồng chí Lê Thị Hồng Nga – Bí thư Đảng ủy Khối các cơ quan Trung ương tại TP.HCM, Đồng chí Võ Văn Yên – Phó Bí thư thường trực Đảng ủy Khối, Đồng chí Nguyễn Thành Thơ – Phó Bí thư Đảng ủy Khối, Đồng chí Dương Trí Dũng – Ủy viên BCH Đảng bộ, Phó Giám đốc Sở GD&ĐT TP.HCM. Về phía EVNGENCO3 có Đồng chí Nguyễn Thị Hải Yến - Đảng ủy viên, Thành viên HĐQT chuyên trách Tổng Công ty tham dự.

Báo cáo tại Hội nghị, Đồng chí Võ Văn Yên – Phó Bí thư thường trực Đảng ủy Khối các Cơ quan Trung ương tại TP.HCM cho biết, trong 3 năm qua, các đơn vị đã hỗ trợ 98 em học sinh có hoàn cảnh khó khăn, bị ảnh hưởng bởi dịch COVID-19 với tổng số tiền hơn 07 tỉ đồng, mỗi học sinh là 2 triệu đồng/tháng, đồng thời chăm lo, động viên, tặng quà các dịp lễ, tết... Hiện tại, chương trình đang chăm lo cho 87/98 em, 11 em xin thôi tham gia chương trình do nghỉ học, chuyển trường... Trong chương trình sơ kết 03 năm lần này, Đảng ủy Khối cũng đã vận động Ban lãnh đạo Khu du lịch Văn hóa Suối Tiên, thành phố Thủ Đức tổ chức chương trình tham quan, vui chơi, nhằm động viên tinh thần các em trước khi bước vào năm học mới 2024 – 2025.

Riêng với Tổng Công ty Phát điện 3, từ năm 2021, khi khởi đầu chương trình, mỗi năm, Tổng Công ty đều phối hợp tổ chức chăm lo cho các em,



Đ/c Lê Thị Hồng Nga – Bí thư Đảng ủy Khối và Đ/c Trần Xuân Điền - Phó Trưởng Ban Dân vận Thành ủy TP.HCM trao phần thưởng các em đạt loại giỏi trong năm học 2023 - 2024

tích cực phối hợp các Ban của Đảng ủy Khối, Đoàn Thanh niên Khối thực hiện nhiều hoạt động thăm hỏi, động viên, tạo điều kiện cho các em trong học tập, phối hợp tổ chức các buổi sơ kết hàng năm. Riêng trong năm 2024, Tổng Công ty đã tổ chức thăm hỏi, tặng quà cho 45 em dịp Tết Nguyên đán, mỗi em 01 triệu đồng.

Tại chương trình sơ kết hôm nay, bên cạnh hỗ trợ mỗi em 300 ngàn đồng, khen thưởng các em đạt học sinh giỏi trong năm học 2023 – 2024 trị giá 500 ngàn đồng/em, Tổng Công ty còn tổ chức đoàn đến trực tiếp thăm hỏi, động viên và trao tặng 05 phần quà, mỗi phần trị giá 01 triệu đồng cho 05 em có hoàn cảnh đặc biệt khó khăn, giúp các em có thêm điều kiện mua sắm đồ dùng, sách vở... chuẩn bị cho năm học mới 2024 - 2025.

Những năm qua, hầu hết các em học sinh được hỗ trợ để vượt qua khó khăn, vươn lên học tập tốt, một số em đạt được danh hiệu học sinh giỏi. Trong năm học vừa qua 2023 - 2024, theo nguyện vọng cá nhân, 03 trong số 47 em học sinh do Tổng Công ty tài trợ học bổng xin nghỉ học để đi làm phụ giúp gia đình. Đại diện Công đoàn Cơ quan Tổng Công ty và Đoàn Thanh niên Khối tổ chức đến thăm hỏi gia đình, liên hệ nhà trường, vận động, tạo điều kiện hỗ trợ thêm để các em trở lại học tập, nhưng các em không tiếp tục đến trường và có nguyện vọng thôi học.

Đồng chí Dương Trí Dũng – Phó Giám đốc Sở GD&ĐT TP.HCM cho biết, với những kết quả đạt được trong thời gian qua, chương trình đã mang lại ý nghĩa nhân văn. Với sự hỗ trợ tương thân tương ái, Đảng ủy Khối các cơ

DÙNG BÌNH NÓNG LẠNH NHƯ THẾ NÀO ĐỂ TIẾT KIỆM?

Bình nóng lạnh gia dụng thường có cấu tạo đơn giản tương tự như ấm siêu tốc, nghĩa là có thanh đun điện, rơ-le ngắt điện. Khi đạt đến độ nóng nhất định, dây rơ-le sẽ tự ngắt. Khi không sử dụng, nước sẽ nguội và bình sẽ khởi động lại quá trình đun, cứ như vậy lặp lại cho đến khi công tắc được tắt.

Sử dụng bình tiết kiệm và an toàn nhất là chỉ bật khi cần và tắt trước khi dùng. Gia chủ nên chỉnh điều nhiệt ở mức ECO (tiết kiệm năng lượng) hoặc thấp hơn. Tuyệt đối không bật bình 24/24h vì điện tiêu thụ tăng mà tuổi thọ giảm.

Bộ điều nhiệt chỉ có tuổi thọ nhất định dựa trên số lần bật - tắt, nếu bật liên tục tuổi thọ của nó chỉ còn khoảng 5% so với khi cần mới bật. Khi cần dùng nước nóng mới bật gia chủ sẽ hạn chế được nhiệt tổn thất qua vỏ bình và tổn thất nước chờ trên đường ống, vì đường ống nước nóng càng dài thì thời gian chờ càng lâu, lượng nước chờ phải xả bỏ càng lớn.

Thông thường với bình nóng lạnh gián tiếp, quá trình làm nóng sẽ mất 15-30 phút tùy dung tích. Còn bình nóng lạnh trực tiếp, bạn bật bình khoảng 5 phút là có nước nóng dùng ngay. Khi nước đã nóng, nút "sẵn sàng" sẽ sáng đèn màu xanh. Vì vậy, hãy chỉ bật trước khi bạn đi tắm 5-30 phút, tùy vào máy ở nhà bạn.



Không bật nóng lạnh cả ngày để tiết kiệm điện và an toàn. Ảnh: Housedigest

Thứ hai, bình nóng lạnh có dung tích càng lớn thì càng tiêu tốn nhiều điện năng. Vì vậy để tiết kiệm điện bạn cũng nên chọn mua bình có dung tích phù hợp với nhu cầu sử dụng của gia đình mình. Ví dụ nhà hai người có thể dùng bình 15 lít. Nhà bốn người dùng bình 20 lít. Nhà có nhiều người hơn có thể chọn bình lớn hơn.

Sử dụng vòi hoa sen sẽ làm giảm quá trình thất thoát nhiệt rất nhiều so với xả nước ra chậu để tắm. Vì thế vào mùa đông, tắm bằng vòi sen cũng sẽ giúp bạn tiết kiệm nước nóng đáng kể.

Để đảm bảo an toàn cần thường xuyên kiểm tra quan sát. Nếu thấy bình bị rò rỉ nước, rò điện hoặc bị hạn gì, phải ngừng hoạt động ngay và gọi thợ bảo dưỡng hoặc thay thế kịp thời.



Đ/c Trần Xuân Điền - Phó Trưởng Ban Dân vận Thành ủy TP. HCM phát biểu tại Hội nghị



Đoàn viên Thanh niên EVNGENCO3 cùng các em học sinh tham quan, trải nghiệm tại Khu du lịch văn hóa Suối Tiên

quan Trung ương tại TP.HCM, cùng các đơn vị đã luôn theo sát các em khi theo học tại các trường trong suốt quá trình chăm lo, làm sao để các em nhận được chương trình hỗ trợ thiết thực nhất.

Ông Trần Xuân Điền - Phó Trưởng ban Dân vận Thành ủy TP.HCM ghi nhận sự nỗ lực của các đơn vị luôn đồng hành, chăm lo tốt cho các em học sinh. Với một số em ngưng học, Ông Điền mong các đơn vị tiếp tục tìm hiểu, hỗ trợ học nghề, giúp các em có việc làm ổn định để lo cho bản thân.

Trong thời gian tới, Tổng Công ty tiếp tục đồng hành cùng chương trình để tạo điều kiện cho các em học tập, các em từ đầu chương trình học lớp 6 năm nay sẽ vào lớp 9 và các em được hỗ trợ từ năm lớp 9, năm nay sẽ vào lớp 12, những năm cuối cấp quan trọng. EVNGENCO3 sẽ tiếp tục phối hợp tổ chức các hoạt động thăm hỏi, động viên các em học sinh nhân các dịp Lễ, Tết, sơ kết, tổng kết năm học, để giúp các em có động lực cố gắng đạt kết quả cao trong học tập, hướng nghiệp cho tương lai và có cuộc sống ổn định hơn.

P.V

Nhật Linh

CẢNH BÁO MẠO DANH NHÂN VIÊN ĐIỆN LỰC LIÊN HỆ KHÁCH HÀNG YÊU CẦU THANH TOÁN TIỀN ĐIỆN VÀO TÀI KHOẢN CÁ NHÂN

Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) cảnh báo Quý khách hàng chú ý cảnh giác trước những cuộc gọi mạo danh là nhân viên Điện lực và yêu cầu khách hàng thanh toán tiền điện bằng cách chuyển khoản vào tài khoản cá nhân.

EVNNPC
TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC
TRUNG TÂM CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG

CẢNH BÁO

MẠO DANH ĐIỆN LỰC
YÊU CẦU THANH TOÁN TIỀN ĐIỆN

**NGHI NGỜ CUỘC GỌI LỪA ĐẢO, KHÁCH HÀNG GỌI ĐẾN
TTCSKH TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC**

19006769

Trong những ngày gần đây, một số đối tượng lừa đảo, mạo danh nhân viên điện lực, sử dụng số điện thoại di động cá nhân gọi điện và yêu cầu khách hàng sử dụng điện trên địa bàn Thành phố Hạ Long - Tỉnh Quảng Ninh thanh toán tiền điện bằng cách chuyển khoản số tiền điện phải thanh toán vào tài khoản cá nhân của các đối tượng này. Khi khách hàng từ chối, những đối tượng này ngay lập tức có thái độ khiếm nhã, sử dụng lời nói bất lịch sự với khách hàng, đe dọa cắt điện của khách hàng.

EVNNPC khẳng định ngành Điện tuyệt đối không sử dụng tài khoản cá nhân để thu tiền điện. Đồng thời, nhân viên Điện lực khi giao tiếp với khách hàng đều tuân thủ nghiệp vụ chăm sóc khách hàng, tuyệt đối không có thái độ khiếm nhã, không được phép sử dụng lời nói bất lịch sự khi giao tiếp với khách hàng.

Nhằm ngăn ngừa hiện tượng mạo danh, thực hiện hành vi lừa đảo, xúc phạm khách hàng gây ảnh hưởng

đến uy tín ngành Điện, EVNNPC kính đề nghị Quý khách hàng nêu cao tinh thần cảnh giác, không cung cấp thông tin cá nhân, không thanh toán tiền điện vào tài khoản ngân hàng khi chưa được xác minh.

Quý khách nhận được cuộc gọi, nghi ngờ mạo danh nhân viên ngành Điện, Quý khách cần thông báo đến Tổng đài Chăm sóc khách hàng theo số điện thoại: 19006769 để được tư vấn, hỗ trợ (Điện thoại viên trực 24/7).

Mạnh Đức

KINH NGHIỆM CHỌN MUA VÀ SỬ DỤNG BÌNH NƯỚC NÓNG NĂNG LƯỢNG MẶT TRỜI

Với nhiều lợi ích mang lại, nhiều người đã chọn sử dụng bình nước nóng năng lượng mặt trời nhằm tiết kiệm chi phí năng lượng do không sử dụng điện, gas hoặc các loại nhiên liệu khác. Ngoài ra, bình nước nóng năng lượng mặt trời còn có độ an toàn rất cao, giảm ô nhiễm môi trường do giảm áp lực đầu tư nguồn điện.

Xác định nhu cầu sử dụng nước hàng ngày của gia đình

Việc xác định nhu cầu sử dụng nước hàng ngày của gia đình là một bước quan trọng trong quá trình lựa chọn máy nước nóng năng lượng mặt trời. Những yếu tố quyết định nhu cầu này bao gồm số lượng thành viên trong gia đình, lối sống hàng ngày, các thiết bị sử dụng nước, và thậm chí là điều kiện khí hậu của khu vực cư trú.

Số lượng thành viên trong gia đình: Gia đình cỡ lớn sẽ đòi hỏi một dung lượng nước lớn hơn để đảm bảo đáp ứng nhu cầu hàng ngày của tất cả mọi người. Một hệ thống máy nước nóng phải đủ mạnh để cung cấp đồng thời nước nóng cho các hoạt động như tắm, rửa chén, và giặt.

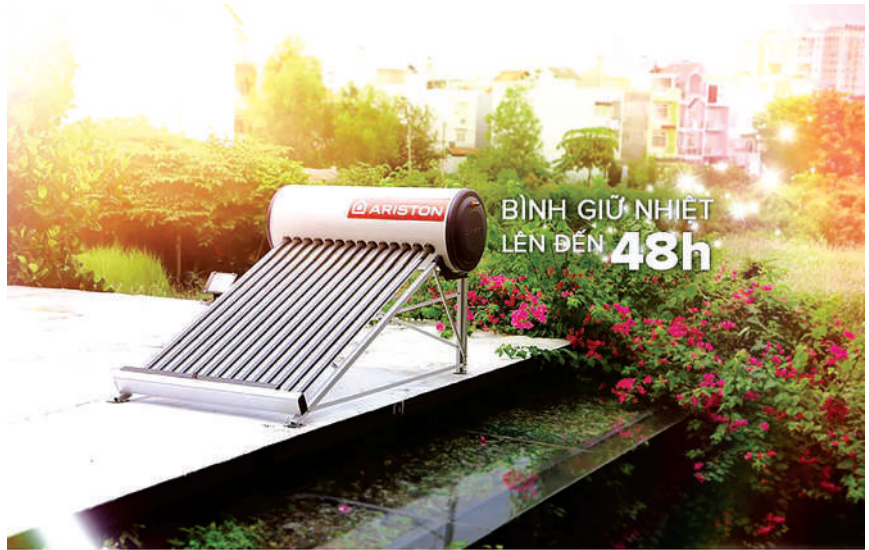
Lối sống hàng ngày: Những gia đình có lối sống sử dụng nước nhiều, chẳng hạn như thường xuyên tắm nước nóng hoặc sử dụng máy giặt hàng ngày, sẽ có nhu cầu cao hơn so với những gia đình tiết kiệm nước.

Thiết bị sử dụng nước: Các thiết bị như bồn tắm nước nóng, vòi sen, máy giặt, máy rửa chén là những yếu tố cần được xem xét khi xác định nhu cầu. Các thiết bị này đòi hỏi dung lượng nước lớn và có thể ảnh hưởng đến hiệu suất của máy nước nóng NLMT.

Điều kiện khí hậu: Ở các khu vực có khí hậu lạnh, nhu cầu sử dụng nước nóng có thể tăng cao do nhu cầu làm ấm nước tăng lên. Trong khi đó, ở những khu vực nóng, có thể cần dung lượng lớn để đảm bảo có đủ nước nóng, đặc biệt là vào mùa đông.

Đọc và đánh giá ý kiến từ người sử dụng thực tế

Việc đọc và đánh giá ý kiến từ người sử dụng thực tế là một bước



TẬN HƯỚNG NĂNG LƯỢNG XANH
TỪ CHUYÊN GIA Ý



Việc xác định chính xác nhu cầu sử dụng nước hàng ngày của gia đình sẽ giúp chọn lựa máy nước nóng năng lượng mặt trời có dung lượng phù hợp

quan trọng khi xem xét máy nước nóng năng lượng mặt trời, giúp người mua có cái nhìn chân thực về hiệu suất và trải nghiệm sử dụng của sản phẩm.

Nhận xét từ người dùng: Đọc các nhận xét trực tuyến, đánh giá trên các trang web thương mại điện tử hoặc diễn đàn chia sẻ kinh nghiệm sử dụng. Tìm hiểu về những trải nghiệm tích cực và tiêu cực của người dùng khác nhau để có cái nhìn đa chiều về sản phẩm.

Tham gia cộng đồng trực tuyến: Tham gia các cộng đồng trực tuyến liên quan đến năng lượng mặt trời, gia đình, hoặc công nghệ để trao đổi thông tin và hỏi ý kiến từ những người có kinh nghiệm sử dụng máy nước nóng NLMT.

Liên hệ trực tiếp: Nếu có thể, liên hệ trực tiếp với người dùng đã sử dụng sản phẩm cụ thể mà bạn quan tâm. Hỏi

về các khía cạnh cụ thể như hiệu suất, độ bền, và sự hỗ trợ sau bán hàng.

Tham gia diễn đàn chia sẻ kinh nghiệm: Diễn đàn chia sẻ kinh nghiệm về năng lượng mặt trời và thiết bị sử dụng nước có thể là nơi tốt để tìm kiếm ý kiến và thông tin chi tiết từ người sử dụng.

Tìm hiểu về vấn đề thường gặp: Tìm hiểu về các vấn đề thường gặp mà người dùng có thể đã trải qua và cách họ giải quyết. Điều này sẽ giúp bạn hiểu rõ hơn về khả năng xử lý sự cố và dịch vụ hỗ trợ của nhà sản xuất.

Khi xem xét chi phí toàn bộ của một sản phẩm, đặc biệt là máy nước nóng năng lượng mặt trời, quan trọng để không chỉ tập trung vào giá mua ban đầu, mà còn xem xét các chi phí liên quan khác trong quá trình sử dụng và bảo trì. Điều này giúp người tiêu dùng có cái nhìn toàn diện



Việc thu thập ý kiến từ người dùng thực tế sẽ giúp bạn có cái nhìn tổng thể và chân thực hơn về sản phẩm, từ đó giúp đưa ra quyết định thông tin và hiệu quả

và tránh những bất ngờ không mong muốn sau này.

Giá mua ban đầu: Xác định chi phí mua máy nước nóng NLMT, bao gồm cả cài đặt và thi công.

Hiệu quả năng lượng: Đánh giá hiệu quả năng lượng của máy, xem xét nguồn năng lượng mặt trời được sử dụng và mức độ tiết kiệm năng lượng so với các tùy chọn khác.

Chi phí vận hành: Ước lượng chi phí vận hành hàng tháng hoặc hàng năm, bao gồm chi phí liên quan đến điện, nước, và bảo dưỡng.

Tuổi thọ và bảo hành: Xem xét tuổi thọ của máy và chính sách bảo hành. Máy nước nóng NLMT có tuổi thọ dài thường sẽ giảm chi phí thay thế và bảo trì.

Chi phí bảo dưỡng: Đánh giá chi phí bảo dưỡng định kỳ và chi phí sửa chữa, nếu có. Những chi phí này cần được tính toán để xem xét chi phí toàn bộ trong quá trình sử dụng.

Thuế và hỗ trợ tài chính: Kiểm tra các chính sách thuế và các chương trình hỗ trợ tài chính có sẵn cho máy nước nóng NLMT. Các khoản giảm giá và ưu đãi có thể giảm đi chi phí toàn bộ.

Chất lượng và an toàn: Chi phí an toàn và chất lượng cũng cần được xem xét, bao gồm các yếu tố như khả năng chống rò rỉ và chống ăn mòn.

Đánh giá tổng thể: Tổng hợp tất cả các chi phí trên để có cái nhìn tổng thể về chi phí toàn bộ của máy nước nóng NLMT.

Xem xét chi phí toàn bộ giúp người tiêu dùng đưa ra quyết định thông tin và đảm bảo rằng sự đầu tư của họ là một quyết định thực sự hiệu quả trong việc tiết kiệm năng lượng và chi phí dài hạn.

Sử dụng bình nước nóng năng lượng mặt trời

Nếu sử dụng kết hợp bình nước nóng với hệ thống cấp nước nóng năng lượng mặt trời thì nên thiết kế lại hệ thống cấp nước nóng, trong đó hệ thống năng lượng mặt trời đóng vai trò là nguồn cấp nước cho các bình nước nóng trong gia đình. Đảm bảo mái nhà luôn có ánh nắng chiếu vào và không bị khuất bởi những ngôi nhà xung quanh.

Bồn/bể chứa nước phải cao hơn bình nước nóng đảm bảo nguồn cấp nước ổn định vì bình nước nóng năng lượng mặt trời chỉ hoạt động khi được cấp nước đều và liên tục. Bố trí đường ống nước nóng càng ngắn càng tốt và nên có bảo ôn đường ống nước nóng. Nối ống đúng kỹ thuật tránh rò rỉ.

Sử dụng bình nước nóng năng lượng mặt trời đúng công suất để máy bền hơn. Nếu sử dụng máy quá công suất sẽ khiến các phụ kiện nhanh hư hỏng. Ngoài ra cần thường xuyên kiểm tra và bảo dưỡng theo hướng dẫn của nhà sản xuất.

Việc lựa chọn loại máy nước nóng năng lượng mặt trời phù hợp sẽ giúp bạn tiết kiệm điện năng, bảo vệ môi trường và tận hưởng nguồn nước nóng an toàn, tiện lợi.

Nhật Anh (T/H)

Nhờ việc đẩy mạnh các ứng dụng công nghệ thông tin trên nền tảng số, khách hàng sử dụng điện chỉ cần ở nhà cũng có thể dễ dàng kiểm soát lượng điện tiêu thụ qua các ứng dụng của ngành Điện Thủ đô.

Với mong muốn giúp khách hàng có thể trực tiếp sử dụng các dịch vụ về điện mọi lúc, mọi nơi và liên tục 24/24h, Tổng công ty Điện lực TP. Hà Nội (EVNHANOI) đã tăng cường mở rộng các kênh tiếp nhận và tra cứu thông tin, đặc biệt là tra cứu lượng điện tiêu thụ.

Ứng dụng tiện lợi đầu tiên của ngành điện Thủ đô giúp khách hàng có thể tra cứu lượng điện năng tiêu thụ là App EVNHANOI. Để tải và sử dụng ứng dụng, khách hàng chỉ cần tìm kiếm từ khóa "EVNHANOI" trên kho dữ liệu App Store (đối với hệ điều hành iOS) và Google Play (đối với hệ điều hành Android) về thiết bị di động, máy tính bảng,... để trực tiếp theo dõi và tra cứu thông tin, hoặc có thể tải ứng dụng theo đường dẫn: <http://dl.evnhanoi.vn/>. Sau khi đăng nhập thành công, khách hàng chọn tính năng "Tra cứu chỉ số công tơ". Tại chức năng này, khách hàng có thể theo dõi chỉ số trên công tơ điện, đồng thời biết lượng điện tiêu thụ hằng ngày, hàng tháng của gia đình.

Bên cạnh đó, người dùng có thể ước tính sản lượng điện tiêu thụ trong sinh hoạt, dễ dàng tính toán, quản lý lượng điện năng tiêu thụ của các thiết bị điện. Từ những dữ liệu ước tính do công cụ cung cấp, người dùng có thể biết được cơ bản những thiết bị điện trong gia đình tiêu thụ là bao nhiêu. Cách sử dụng hết sức đơn giản, khách hàng chỉ cần chọn

ĐẸ DÀNG TRA CỨU LƯỢNG ĐIỆN TIÊU THỤ QUA CÁC ỨNG DỤNG SỐ



Tra cứu điện năng tiêu thụ qua App EVNHANOI



Tra cứu điện năng tiêu thụ qua Website EVNHANOI



Tra cứu điện năng tiêu thụ qua Chatbot EVNHANOI

mục “Trợ giúp”, sau đó chọn “Ước tính điện năng tiêu thụ của thiết bị”, sau khi cung cấp các thông tin về số lượng, chủng loại thiết bị điện gia đình đang sử dụng, như bếp điện, tủ lạnh, đèn chiếu sáng, điều hòa nhiệt độ, máy giặt, máy sấy quần áo, lò nướng... và tần suất, mức độ, thói quen sử dụng các thiết bị đó.

Dựa trên dữ liệu cung cấp, công cụ sẽ tự động ước tính số lượng điện tiêu thụ của mỗi thiết bị điện theo từng tháng. Công cụ này cũng chỉ ra thiết bị tiêu thụ nhiều điện nhất trong mỗi gia đình trong tháng, giúp mọi người có thể điều chỉnh thói quen sử dụng điện sao cho hiệu quả, tiết kiệm.

Để tra cứu lượng điện năng tiêu thụ, khách hàng sử dụng điện còn có thể tra cứu qua Website của EVNHANOI tại địa chỉ: <https://evnhanoi.vn>. Sau khi nhập mã khách hàng (dạng PDxxxxxx), khách hàng chọn mục “Tra cứu chỉ số công tơ”, hệ thống sẽ hiển thị tình hình tiêu thụ điện theo ngày hoặc tháng mà khách hàng mong muốn.

Ngoài ra, khách hàng còn có thể chủ động tra cứu điện năng tiêu thụ của tháng qua Chatbot sử dụng trí tuệ nhân tạo được tích hợp trên ứng dụng messenger của Facebook. Chatbot còn giúp khách hàng kiểm tra các thông tin, hướng dẫn và đăng ký các dịch vụ về điện mọi lúc mọi nơi, nhanh chóng và chính xác.

Có thể thấy trong cuộc Cách mạng công nghiệp 4.0, ngành điện Thủ đô đã sớm bắt nhịp, ứng dụng khoa học công nghệ trong công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng để khách hàng “dễ tiếp cận, dễ tham gia, dễ giám sát”. Việc chủ động kiểm soát lượng điện tiêu thụ không những giúp khách hàng sử dụng điện hiệu quả hơn, tiết kiệm chi phí tiền điện mà còn góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Ngân Quyền

ỨNG DỤNG LÝ THUYẾT THỐNG KÊ TRONG PHÂN TÍCH SẢN LƯỢNG ĐIỆN BẤT THƯỜNG THỜI GIAN THỰC TỬ ĐO XA

APPLICATION OF STATISTICAL THEORY FOR ANALYZING REAL TIME ABNORMAL ELECTRICITY CONSUMPTION BEHAVIOR FROM AUTOMATIC METER READING

Huỳnh Thảo Nguyên, Lê Hồng Cương, Võ Hòa
Công ty TNHH MTV Điện lực Đà Nẵng

Tóm tắt - Nhóm tác giả đã nghiên cứu tìm ra thuật toán và xây dựng chương trình phần mềm phân tích cảnh báo sản lượng điện bất thường thời gian thực từ dữ liệu công tơ đo xa (AMR), kết hợp cơ sở lý thuyết thống kê tương quan và hồi quy tuyến tính, giúp phát hiện nhanh chậm chạp từ 30 ngày xuống còn từ 2 đến 3 ngày, đồng thời rút ngắn phạm vi tìm kiếm từ 18% xuống chỉ còn 0,44% tổng số khách hàng sử dụng điện. Công trình đã góp phần hạn chế tình trạng kiến nghị hóa đơn tiền điện năng cao cũng như tránh xảy ra các tai nạn điện giật do chập chập điện; Chủ động cung cấp thông tin đến khách hàng tăng đột biến qua Email, Zalo, SMS,..., góp phần mang lại sự hài lòng của khách hàng dùng điện; đồng thời hỗ trợ ngành Điện thực hiện nhiệm vụ chuyển đổi số trong công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng. Công trình đã được triển khai thành công tại PC Đà Nẵng với 141 vụ chập chập được phát hiện 2020-2021, tại EVNCPC với 1.114 vụ chập chập được phát hiện từ tháng 4/2021 đến 12/2021

Từ khóa - Sản lượng điện bất thường; thời gian thực; chập chập điện; tương quan và hồi quy; đo xa

Abstract - The authors researched and found an algorithm and built a software program to analyze real time abnormal electricity consumption behavior from Automatic Meter Reading (AMR) combining the theoretical basis of correlation statistics and linear regression, which helps to quickly detect electrical leakage from 30 days down to 2-3 days, at the same time shorten the search scope from 18% to only 0,44% of total electricity customers. The research has contributed to limiting the situation of petitioning for high electricity bills as well as avoiding electric shock accidents due to electrical leakage, proactively providing information to customers with spikes via Email, Zalo, SMS,..., contributing to the satisfaction of electricity customers; At the same time, supporting the Electricity sector in carrying out the task of digital transformation in business and customer service. The project has been successfully implemented at Da Nang PC with 141 electrical leakages detected in 2020-2021, at EVNCPC with 1,114 electrical leakages detected from April 2021 to December 2021.

Key words - Abnormal electricity consumption; real time; electrical leakage; correlation and regression; Automatic Meter Reading (AMR)

1. Đặt vấn đề

Công ty TNHH MTV Điện lực Đà Nẵng đã và đang thực hiện nhiệm vụ đảm bảo cung cấp điện và quản lý hơn 326.000 khách hàng sử dụng điện trên địa bàn thành phố Đà Nẵng. Trong công tác dịch vụ khách hàng, Công ty đã tiếp nhận và giải quyết nhiều vụ kiến nghị tăng sản lượng đột biến bất thường, lý do trong số đó thì có trường hợp do khách hàng sử dụng nhiều thiết bị vào mùa nắng nóng; Đặc biệt qua thực tế thì có nhiều trường hợp chạm chập, rò rỉ điện do dây điện lâu ngày bị bong tróc vỏ cách điện, dẫn đến điện tiêu thụ và tiền điện tăng rất cao và có nguy cơ bị tai nạn điện giết nếu không được xử lý kịp thời.

Trước khi có công trình này, việc phát hiện trường hợp chạm chập thường sau khi kết thúc kỳ ghi điện hàng tháng, sau khi tiến hành phúc tra danh sách sản lượng tăng 30% với số lượng trung bình khoảng 60.000 khách hàng, tức trung bình khoảng 30 ngày mới tiến hành phúc tra 18% tổng số khách hàng, đây là khoảng thời gian quá dài và phạm vi tìm kiếm lớn tốn nhiều nhân lực đi kiểm tra thực tế để phát hiện chạm chập. Lúc đó việc giải quyết kiến nghị khách hàng sẽ gặp nhiều khó khăn, khách hàng bức xúc cho rằng công tơ chạy không chính xác, hoặc khách hàng không có khả năng chi trả tiền điện do số tiền điện quá lớn, đặc biệt nguy cơ tai nạn điện giết hoặc cháy nổ do chạm chập điện. Vì vậy mục tiêu cần đặt ra:

- Xây dựng thuật toán phát hiện nhanh các trường hợp sản lượng bất thường, đặc biệt là chạm chập điện với số ngày ít nhất có thể, thay vì chờ đến 30 hoặc 31 ngày khi ghi chỉ số để phát hành hóa đơn cho khách hàng.

- Cần thu hẹp khoanh vùng tìm kiếm tăng/ giảm đột biến, thay vì phải tìm kiếm đến 18% tổng số khách hàng; qua đó hỗ trợ kiểm tra thực tế có trọng điểm, tập trung, khả thi về nhân lực.

- Ngoài phát hiện chạm chập tăng đột biến, cần phát hiện các trường hợp không sử dụng điện, giảm đột biến để hỗ trợ công tác phát hiện trộm cắp điện.

- Xây dựng chương trình phân tích sản lượng điện biến động bất thường thời gian thực để phân loại nhanh chóng số lượng lớn 326.000 khách hàng hằng ngày.

Trên thế giới [1], các nghiên cứu hiện tại về phát hiện hành vi tiêu thụ điện bất thường thường tuân theo quy trình “thu nhận đặc điểm - phát hiện bất thường”. Hành vi tiêu thụ điện của khách hàng được phân tích dựa trên dữ liệu biểu đồ phụ tải (load curves hay load profile), đánh giá qua các hệ số biến thiên, tải trung bình hàng ngày và thời gian từ điểm max đến điểm thấp nhất; Hoặc phương pháp sử dụng thuật toán học máy hoặc học sâu, mạng nơ-ron phức hợp. Các thuật toán học sâu là một chủ đề nghiên cứu phổ biến trong kỹ thuật phân tích hành vi tiêu thụ điện. Sau khi thu thập đặc điểm, các phương pháp phát hiện có thể được chia thành các phương pháp có giám sát

và không được giám sát. Các phương pháp được giám sát bao gồm các bộ phân loại và mô hình mạng nơ-ron khác nhau, các phương pháp không giám sát chủ yếu bao gồm nhiều thuật toán phân cụm. Tuy nhiên, rất khó phân biệt được hành vi tiêu thụ điện bất thường trong hầu hết các bộ dữ liệu. Hơn nữa, không có tiêu chuẩn nào để đánh giá liệu dữ liệu khách hàng có đại diện cho hành vi tiêu thụ điện bình thường hay bất thường.

Đối với Việt Nam, hiện nay chưa có nghiên cứu nào về hành vi tiêu thụ điện bất thường, việc đánh giá bất thường sản lượng điện được Tập đoàn Điện lực Việt Nam quy định trong quy trình phúc tra ghi chỉ số đối với hóa đơn tiền điện tăng trên 30% so với kỳ trước.

Bài báo này, nhóm tác giả sử dụng dữ liệu chỉ số công tơ tích lũy (lũy tiến), kết hợp phương pháp thống kê tương quan và hồi quy, hướng đi mới khác so với thế giới hiện nay là sử dụng dữ liệu biểu đồ phụ tải (load curves hay load profile). Dữ liệu chỉ số công tơ tích lũy và biểu đồ phụ tải đều được hệ thống đo xa thu thập tự động theo thời gian lưu vào cơ sở dữ liệu.

2. Nội dung nghiên cứu

2.1. Chỉ số công tơ điện theo thời gian từ hệ thống đo xa

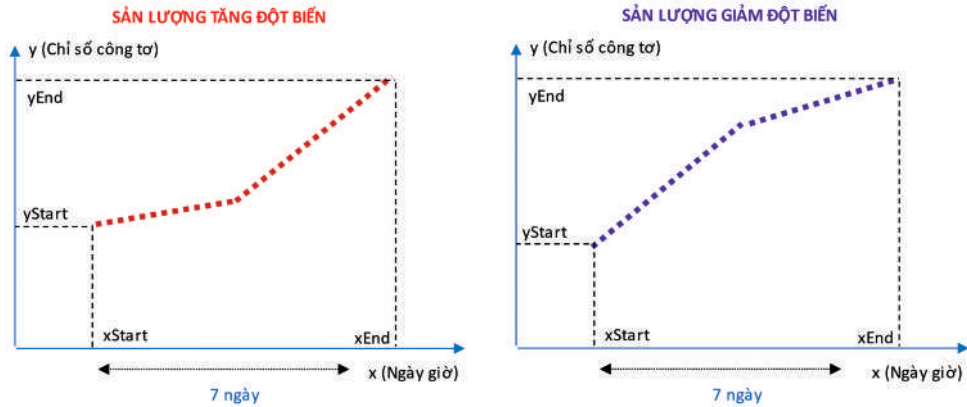
Công tơ điện tử có khả năng ghi lại chỉ số điện năng tác dụng tích lũy như Hình 1 (gọi tắt là chỉ số), được hệ thống đo xa thu thập định kỳ lưu vào cơ sở dữ liệu. Công ty Điện lực Đà Nẵng hiện nay đã lắp đặt 100% công tơ điện tử và 100% đo xa AMR với 2 hệ thống: Hệ thống đo xa RF-Spider chủ yếu được lắp tại các hộ sinh hoạt khu vực dân cư trạm biến áp công cộng với tần suất thu thập 4 lần/ ngày; Hệ thống đo xa GPRS/3G sóng di động được lắp tại các công tơ tổng trạm biến áp công cộng, trạm biến áp chuyên dùng, các khách hàng có sản lượng điện từ 5000 kWh/ ngày trở lên, với tần suất thu thập 48 lần/ ngày.



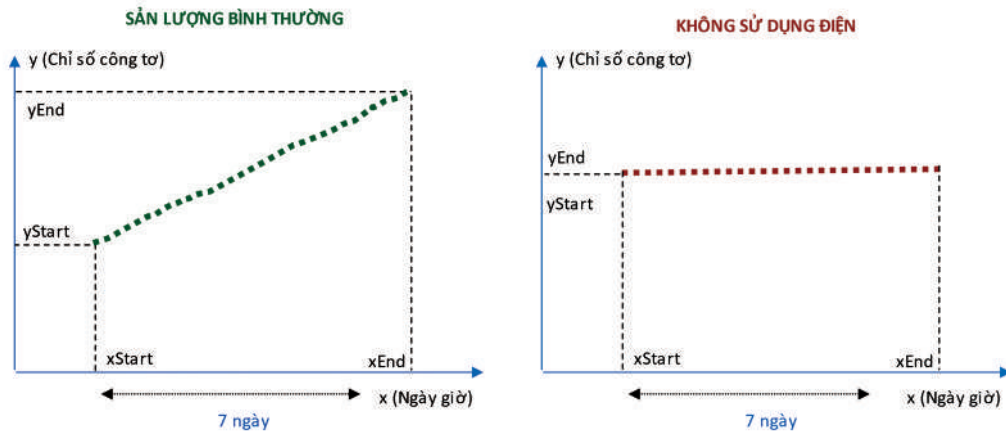
Hình 1. Chỉ số công tơ điện tử

Ở Hình 2, Hình 3 cho thấy, trường hợp khách hàng sử dụng điện bình thường, biểu đồ chỉ số công tơ sẽ có hình dáng là một đường thẳng $y = ax + b$. Nếu như có bất

thường trong khoảng thời gian ngắn (7 ngày) như tăng đột biến, giảm đột biến thì biểu đồ chỉ số công tơ sẽ là đường gấp khúc. Vấn đề đặt ra là phương pháp nào để phân loại nhanh chóng với số lượng lớn khách hàng đến 326.000.



Hình 2. Đặc tính chỉ số theo thời gian trong trường hợp bất thường



Hình 3. Đặc tính chỉ số theo thời gian trong trường hợp bình thường

2.2. Thuật toán phân tích sản lượng điện bất thường

Dựa trên cơ sở áp dụng phương pháp phân tích thống kê, hồi quy tương quan tuyến tính [2], [3], [4], [5], dữ liệu đo xa, thuật toán phát hiện cảnh báo sản lượng điện bất thường được mô tả như sau:

Bước 1: Lấy số liệu chỉ số đo xa trong một chu kỳ 1 tuần 7 ngày (thời gian đủ cần thiết để phản ánh đặc tính sử dụng điện của khách hàng)

Ngày giờ (Biến x)	Chỉ số (Biến y)
27/12/19 9:20	20.721,9400
-----	-----
21/12/19 2:33	20.662,8800
20/12/19 21:30	20.660,9300

Bước 2: Tính hệ số tương quan và các hệ số hàm tuyến tính:

Số lượng mẫu thu thập được từ đo xa Spider trong 1 chu kỳ 7 ngày: n_s

Trung bình: $x_{Avg} = \bar{x} = \frac{1}{n_s} \sum x$; $y_{Avg} = \bar{y} = \frac{1}{n_s} \sum y$; $xy_{Avg} = \overline{xy} = \frac{1}{n_s} \sum x.y$

Độ lệch chuẩn:

$$xStDev = s_x = \sqrt{\frac{\sum (x - \bar{x})^2}{n_s - 1}}; \quad yStDev = s_y = \sqrt{\frac{\sum (y - \bar{y})^2}{n_s - 1}}$$

Hiệp phương sai của x và y:

$$s_{xy} = \frac{1}{n_s - 1} \sum (x - \bar{x})(y - \bar{y}) = \frac{n_s}{n_s - 1} (\overline{xy} - \bar{x} \cdot \bar{y})$$

Tương quan:

$$\text{Correl}^2(x, y) = r_{xy} = \left[\frac{\sum (x - \bar{x})(y - \bar{y})}{\sqrt{\sum (x - \bar{x})^2 \cdot \sum (y - \bar{y})^2}} \right]^2$$

Hay:

$$\text{Correl}^2(x, y) = r_{xy} = \left[\frac{s_{xy}}{s_x \cdot s_y} \right]^2 = \left[\frac{n_s}{n_s - 1} \frac{\overline{xy} - \bar{x} \cdot \bar{y}}{s_x \cdot s_y} \right]^2$$

Hệ số hàm tuyến tính $y = ax + b$:

$$a = \frac{\sum (x - \bar{x})(y - \bar{y})}{\sum (x - \bar{x})^2} = \frac{n_s}{n_s - 1} \frac{\overline{xy} - \bar{x} \cdot \bar{y}}{s_x^2}, \quad b = \bar{y} - a \cdot \bar{x}$$

Ý nghĩa hệ số $\text{Correl}^2(x, y)$: Phản ánh mức độ tương quan tuyến tính giữa 2 đại lượng x và y, càng gần 1 thì tương quan càng chặt, càng tuyến tính.

Ý nghĩa hệ số a: Phản ánh sản lượng tiêu thụ trung bình ngày của khách hàng.

Bước 3: Tìm giá trị $y_{xAvg_Thucte} = y_{\bar{x}}$ tương ứng với giá trị $x \approx \bar{x}$ trong tập dữ liệu Spider.

So sánh $y_{xAvg_Thucte} = y_{\bar{x}}$

với $y_{xAvg_Hoiquy} = a \cdot \bar{x} + b$.

Nếu $y_{\bar{x}} < a \cdot \bar{x} + b$ thì tăng đột biến, ngược lại $y_{\bar{x}} > a \cdot \bar{x} + b$ thì giảm đột biến.

Bước 4: Kết luận, đánh giá các trường hợp sản lượng điện bất thường và bình thường như Bảng 1.

Bảng 1. Tiêu chí phân loại các trường hợp sản lượng điện bất thường và bình thường

Điều kiện	Mô tả hình	Kết luận
$\begin{cases} 0 < \text{Correl}^2(x, y) < 0,9 \\ y_{\bar{x}} < a \cdot \bar{x} + b \\ a ? 0 \end{cases}$		<ul style="list-style-type: none"> - Sản lượng biến động tăng đột biến trong kỳ. - Giá trị $\text{Correl}^2(x, y)$ càng thấp càng ưu tiên theo dõi. - Nghi ngờ trộm cắp điện, hoặc khả năng chạm chập.
$\begin{cases} 0 < \text{Correl}^2(x, y) < 0,9 \\ y_{\bar{x}} > a \cdot \bar{x} + b \\ a ? 0 \end{cases}$		<ul style="list-style-type: none"> - Sản lượng giảm đột biến trong kỳ. - Giá trị $\text{Correl}^2(x, y)$ càng thấp càng ưu tiên theo dõi, nghi ngờ trộm cắp điện.
$\begin{cases} \text{Correl}^2(x, y) > 0,9 \\ a ? 0 \end{cases}$		<ul style="list-style-type: none"> - Sản lượng tiêu thụ bình thường, ổn định.

Điều kiện	Mô tả hình	Kết luận
$\begin{cases} \text{Correl}^2(x, y) = 0 \\ \text{Correl}^2(x, y) = \text{DIV}/0 \\ a \approx 0 \end{cases}$		<ul style="list-style-type: none"> - Không sử dụng điện do sửa nhà, đi vắng thời gian dài. - Nghi ngờ trộm cắp điện.

Chủ động cung cấp thông tin đến khách hàng

Thực hiện nhiệm vụ chuyển đổi số trong công tác Kinh doanh và dịch vụ khách hàng trong Tổng Công ty Điện lực Miền Trung “Tự động cung cấp thông tin sản lượng điện sử dụng cho khách hàng”, với mục tiêu kịp thời thông tin sản lượng bất thường, thể hiện sự quan tâm của ngành điện đến tình hình sử dụng điện của khách hàng, đặc biệt là hỗ trợ phát hiện khắc phục nhanh nhất các vụ chậm chạp điện.

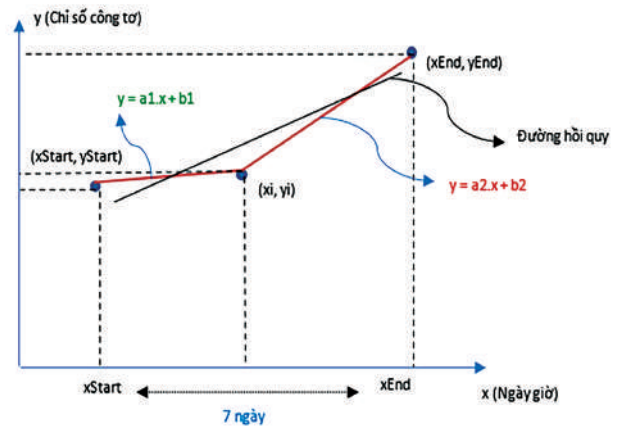
Đối với khách hàng tăng đột biến, cần kịp thời thông tin đến khách hàng qua các kênh Email, Zalo, SMS..., lúc này trên biểu đồ chỉ số theo thời gian, cần xác định thêm các thông số như ở Hình 4, gồm:

- Xác định (xi, yi) tại vị trí gấp khúc.
- Sản lượng trung bình ngày trong giai đoạn tăng bất thường:

$$a2 = \frac{yEnd - yi}{xEnd - xi}$$

- Sản lượng trung bình ngày trong giai đoạn bình thường trước đó:

$$a1 = \frac{yi - yStart}{xi - xStart}$$



Hình 4. Các thông số tính toán tăng đột biến

- Số ngày đột biến trong vòng 30 ngày ngoài chu kỳ tính toán: Từ ngày (d-30) đến (d-7) ngày xảy ra tăng/ giảm đột biến bao nhiêu ngày, số ngày đột biến càng lớn thì sản lượng tiêu thụ điện có tính quy luật. Thông số này giúp thu hẹp phạm vi tìm kiếm giảm xuống còn 50% so với trước.

Kết quả tính toán được lưu vào cơ sở dữ liệu để phục vụ thông tin đến khách hàng: .

- Mẫu email :

CÔNG TY TNHH MTV ĐIỆN LỰC ĐÀ NẴNG

Địa chỉ: 35 Phan Đình Phùng, Quận Hải Châu, Đà Nẵng

CẢNH BÁO ĐIỆN TIÊU THỤ TĂNG ĐỘT BIẾN

Kính gửi : Quý khách hàng <Mã khách hàng> - <Tên khách hàng> - <Địa chỉ>

Từ ngày <xStart> đến ngày <xEnd>, quý khách hàng có sản lượng điện tiêu thụ trung bình ngày tăng từ <a1> kWh/ngày lên <a2> kWh/ ngày. Quý khách hàng vui lòng kiểm tra hệ thống điện có thể xảy ra chậm chạp làm hóa đơn tiền điện tăng cao và tiềm ẩn nguy cơ tai nạn điện giật; đồng thời rà soát thiết bị, thời gian sử dụng điện, đặc biệt các thiết bị công suất lớn như **điều hòa, gia nhiệt bình nước nóng...**

Để theo dõi điện tiêu thụ hằng ngày, quý khách vui lòng truy cập địa chỉ <https://pcdn.cpc.vn/tracuu> Đăng nhập bằng: Mã khách hàng: <MA_KHANG> và Số điện thoại/email: <DIEN_THOAI>/<EMAL>

Để đảm bảo an toàn phòng chống dịch Covid-19, với mọi nhu cầu về điện, quý khách chỉ cần ở nhà trải nghiệm các dịch vụ điện trực tuyến qua <https://cskh.cpc.vn/>, hoặc tải ứng dụng trên di động “EVNCPC CSKH” , Điện lực sẽ phục vụ nhanh chóng, chu đáo, đảm bảo chất lượng.

Trường hợp cần thêm thông tin chi tiết, vui lòng gọi đến Tổng đài **19001909** để được hỗ trợ.

- Mẫu Zalo :

CẢNH BÁO ĐIỆN TIÊU THỤ TĂNG ĐỘT BIẾN

Kính gửi : Quý KH <Mã khách hàng> - <Tên khách hàng>

Từ <xStart> đến <xEnd>, quý KH có điện tiêu thụ trung bình ngày tăng từ <a1> kWh/ngày lên <a2> kWh/ngày. Vui lòng kiểm tra hệ thống điện có thể chập chập, thời gian sử dụng điện.

Theo dõi điện tiêu thụ hằng ngày tại <https://pcdn.cpc.vn/tracuu> . Đăng nhập: Mã KH: <MA_KHANG> và Số ĐT/email: <DIEN_THOAI>/<EMAL>.

Dịch vụ điện trực tuyến tại <https://cskh.cpc.vn/>, hoặc app "EVNCPC CSKH". Tổng đài **19001909**.

3. Kết quả đạt được

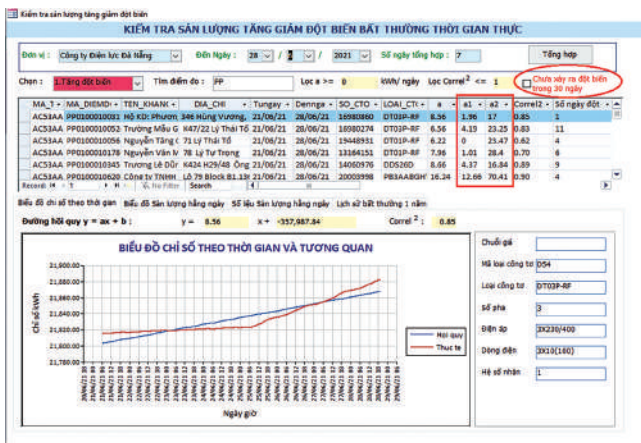
3.1. Kết quả nghiên cứu

3.1.1. Chương trình phần mềm

Phần mềm được xây dựng đã tính toán đưa ra được kết quả phân tích sản lượng điện của hơn 326.000 khách hàng, với dữ liệu tổng hợp hằng ngày hơn 9 triệu dòng dữ liệu bản ghi (mỗi khách hàng được thu thập đo xa 4 lần/ngày, tổng hợp trong 7 ngày), thời gian tổng hợp trên máy tính trung bình khoảng 30 phút, cho kết quả nhanh chóng.



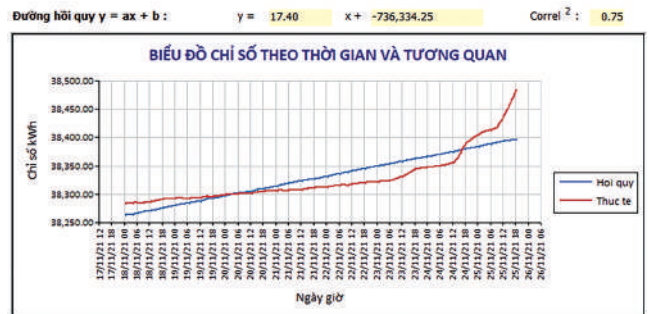
Hình 5. Giao diện chương trình



Hình 6. Kết quả từ chương trình

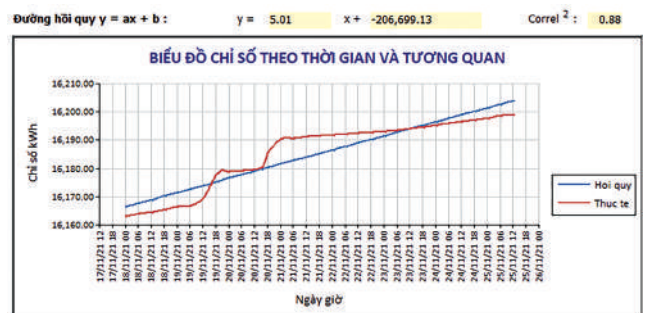
Một số kết quả điển hình:

* Sản lượng tăng đột biến: Khách hàng sử dụng điện từ 18/11/2021 đến 25/11/2021, hệ số a = 17,40 cho biết trung bình 1 ngày tiêu thụ 17,40 kWh/ ngày, mức độ đột biến $Correl^2 = 0,75 < 0,9$. Biểu đồ chỉ số theo thời gian và tương quan thể hiện sản lượng tiêu thụ của khách hàng này không ổn định (tăng giảm bất thường), khách hàng này cần được kiểm tra thực tế.



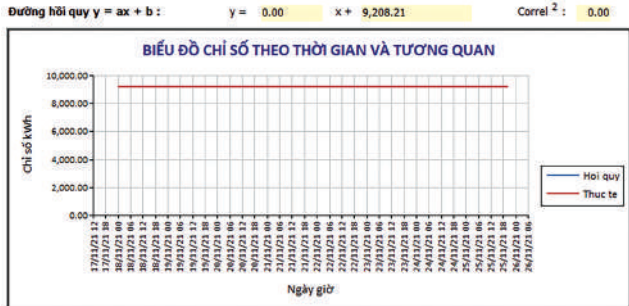
Hình 7. Minh họa trường hợp sản lượng tăng đột biến

* Sản lượng giảm đột biến: Khách hàng sử dụng điện từ 18/11/2021 đến 25/11/2021, hệ số a = 5,01 cho biết trung bình 1 ngày tiêu thụ 5,01 kWh/ ngày, mức độ đột biến $Correl^2 = 0,88 < 0,9$. Biểu đồ chỉ số theo thời gian và tương quan thể hiện sản lượng tiêu thụ của khách hàng này có tiêu thụ điện không ổn định từ ngày 18/11/2021 đến ngày 20/11/2021, sau đó gần như không sử dụng điện đến 25/11/2021, khách hàng này cần theo dõi vài chu kỳ và kiểm tra thực tế.



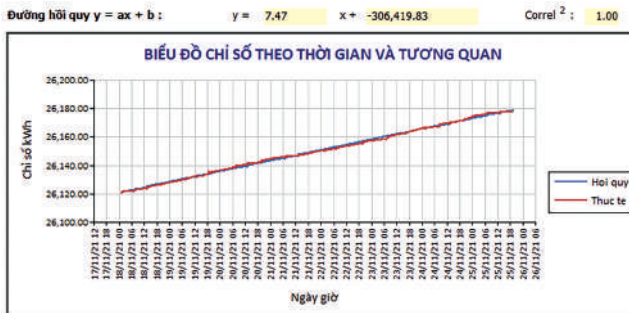
Hình 8. Minh họa trường hợp sản lượng giảm đột biến

* Không sử dụng điện: Khách hàng sử dụng điện từ 18/11/2021 đến 25/11/2021, hệ số a = 0,00 cho biết trung bình 1 ngày tiêu thụ 0,00 kWh/ ngày, mức độ đột biến $Correl^2 = 0 < 0,9$. Biểu đồ chỉ số theo thời gian và tương quan thể hiện khách hàng này không tiêu thụ điện. Khách hàng này cần theo dõi, không loại trừ trạm cấp điện.



Hình 9. Minh họa trường hợp không sử dụng điện

* Sử dụng điện bình thường: Khách hàng sử dụng điện từ 18/11/2021 đến 25/11/2021, hệ số a = 7,47 cho biết trung bình 1 ngày tiêu thụ 7,47 kWh/ ngày, tương quan $Correl^2 = 1 > 0,9$. Biểu đồ chỉ số theo thời gian và tương quan thể hiện sản lượng tiêu thụ của khách hàng này ổn định, chưa có bất thường.



Hình 10. Minh họa trường hợp sản lượng bình thường

3.1.2. Kết quả tính toán

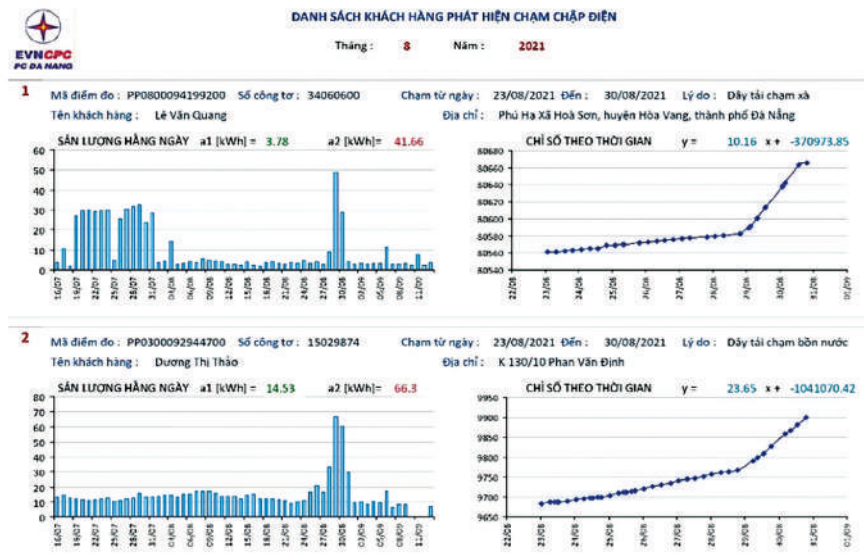
Kết quả Bảng 2 cho thấy, phương pháp phân tích sản lượng bất thường theo thời gian thực từ đo xa “Khoanh vùng tốt hơn” đối với nhóm tăng đột biến, nhóm giảm đột biến từ 18% xuống còn 0,44%, giúp giảm nhân lực kiểm tra đi thực tế. Riêng đối với nhóm không sử dụng điện, việc khoanh vùng được mở rộng hơn, hỗ trợ việc theo dõi phát hiện các trường hợp nghi ngờ trạm cấp điện và hiệu quả trong công tác giảm tổn thất điện năng thương mại.

Bảng 2. Số liệu thống kê trước và sau khi có công trình

Phân loại	Áp dụng công trình Phân tích thời gian thực từ đo xa		Khi chưa có công trình	
	Số khách hàng	Tỷ lệ %	Số khách hàng	Tỷ lệ %
Tăng đột biến	915	0,28%	32.444	9,50%
Giảm đột biến	528	0,16%	29.380	8,60%
Bình thường	314.171	96,36%	261.800	80,30%
Không sử dụng	10.412	3,19%	2.402	0,70%
Tổng	326.026	100,00%	326.026	100,00%

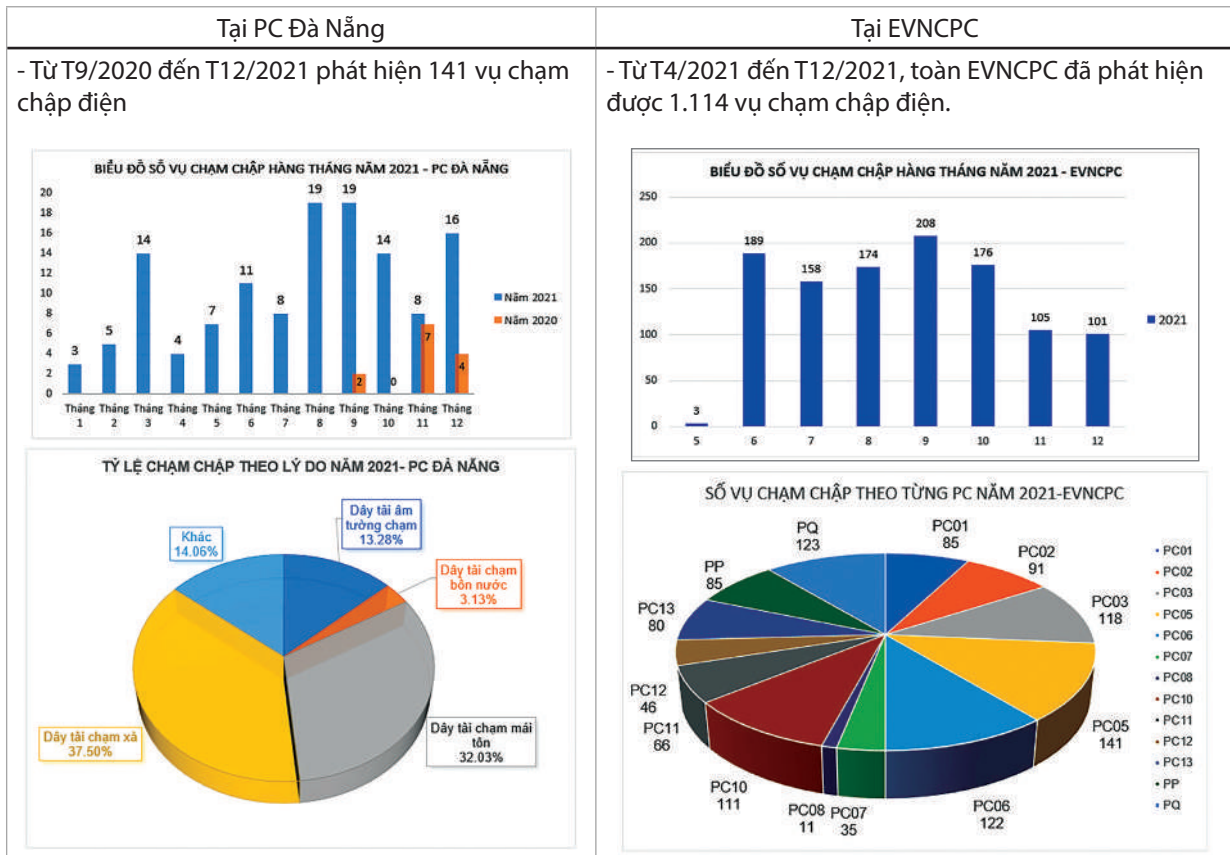
Kết quả triển khai áp dụng thực tế

- Công ty TNHH MTV Điện lực Đà Nẵng đã triển khai áp dụng công trình thành công với 141 vụ chạm chạm điện được phát hiện từ tháng 8/2020 đến tháng 12/2021, số ngày trung bình được phát hiện từ 2 đến 3 ngày như Hình 11. Nếu phát hiện trễ thì hóa đơn tiền điện tăng lên rất cao, khách hàng có thể không có khả năng chi trả.



Hình 11. Điển hình các vụ chạm chạm điện

- Tháng 4/2021, nhóm tác giả công trình đã tập huấn hướng dẫn, chuyển giao phần mềm để triển khai nhân rộng trong 13 Công ty Điện lực thuộc Tổng Công ty Điện lực Miền Trung (EVNCPC). Cho đến tháng 12/2021, toàn EVNCPC đã phát hiện được 1.114 vụ chạm chập điện.



- Tháng 5/2021, nhóm tác giả công trình đã tập huấn hướng dẫn, chuyển giao thuật toán từ công trình cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), đến nay đã được tích hợp thống nhất vào chương trình Hệ thống thông tin quản lý khách hàng CMIS áp dụng trong toàn EVN.

- Một số bài báo điển hình đã đưa tin về ứng dụng công trình này như [6], [7].

4. Kết luận

Công trình đã được nghiên cứu từ lý thuyết đến thực nghiệm kiểm chứng qua thực tiễn, phân biệt được các trường hợp bất thường sản lượng điện qua các thông số thống kê, ứng dụng mang lại hiệu quả cho cả ngành điện và khách hàng:

- Đối với khách hàng dùng điện: Công trình giúp phát hiện kịp thời các trường hợp chạm chập điện trong vòng từ 2 đến 3 ngày, tránh phát sinh hóa đơn tiền điện tăng cao đột biến, đồng thời tránh được tai nạn điện giật. Ngoài ra, công trình cũng sẽ tác động đến ý thức sử dụng điện của một số khách hàng có hành vi trộm cắp điện qua các cảnh báo bất thường từ ngành Điện.

- Đối với ngành Điện: Công trình góp phần nâng cao sự hài lòng của khách hàng dùng điện khi chủ động cung cấp thông tin sử dụng điện bất thường qua Email,

Zalo, SMS...; tăng năng suất lao động, tiết kiệm được chi phí nhân công kiểm tra thực tế nhờ khoanh vùng thu hẹp phạm vi tìm kiếm chỉ còn 0,44% tổng số khách hàng (ước tính tiết kiệm chi phí đối với Công ty Điện lực Đà Nẵng lên đến 106 tỷ đồng/ năm); đồng thời góp phần giảm tổn thất điện năng, tăng doanh thu, tăng lợi nhuận.

TÀI LIỆU THAM KHẢO

[1] Wei zhang, Xiaowei dong, Huaibao li, Jin xu, Dan wang, *Unsupervised Detection of Abnormal Electricity Consumption Behavior Based on Feature Engineering*, IEEE Access, 10.1109 / ACCESS.2020.2980079, 2020, số trang 55483 - 55500

[2] Đặng Hùng Thắng, *Thống kê và ứng dụng*, NXB Giáo dục, 1999.

[3] Tổng Đình Quý, *Giáo trình xác suất và thống kê*, NXB Bách khoa-Hà Nội, 2007.

[4] Ronald E. Walpole, Raymond H. Myers, Sharon L. Myers, *Keying Ye, Probability & Statistics for Engineers & Scientists*, Prentice Hall, 2012.

[5] Walter A. Rosenkrantz, *Probability and Statistics for Science, Engineering and Finance*, Department of Mathematics and Statistics, University of Massachusetts at Amherst, 2009.

[6] Thành Long, *Ứng dụng cảnh báo chỉ số điện bất thường: Kịp thời hỗ trợ khách hàng mùa nắng nóng*, Báo Công Thương, <https://congthuong.vn/ung-dung-canh-bao-chi-so-dien-bat-thuong-kip-thoi-ho-tro-khach-hang-mua-nang-nong-157473.html>, truy cập ngày 20/05/2021.

[7] Tường Minh, *Điện lực miền Trung: Ứng dụng giúp khách hàng tránh sự «cháy túi»*, Báo Lao động, <https://laodong.vn/xa-hoi/dien-luc-mien-trung-ung-dung-giup-khach-hang-tranh-su-chay-tui-911985.ldo>, truy cập ngày 22/05/2021.

Tap chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

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

TỔNG BIÊN TẬP:

Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP:

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

THỦ KÝ TÒA SOẠN:

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu	Đặng Hoàng
Nguyễn Phương	Quang Thắng

LIÊN HỆ

Tòa soạn:

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

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Ảnh bìa: Giai đoạn 2024-2026, EVNSPC tiếp tục đầu tư nâng cao hơn nữa chất lượng điện năng, thời gian cấp điện phục vụ quân và dân yên tâm sinh sống, công tác nơi đầu sóng ngọn gió

Trong số này

Số 297 tháng 8/2024

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Sửa đổi nhiệm vụ, quyền hạn của Bộ Công Thương và điều lệ tổ chức, hoạt động của EVN..... 1
- EVN triển khai nhiều giải pháp đảm bảo cung cấp điện trong thời gian nghỉ Lễ Quốc Khánh năm 2024.....4
- EVNHCMC đồng loạt triển khai nhiều giải pháp tiết kiệm điện.....5
- Tổng Công ty Điện lực miền Bắc và tỉnh hòa bình tập trung tháo gỡ khó khăn các dự án 110kv chậm tiến độ tại Hòa Bình7
- EVN làm việc với Công ty Điện lực TOKYO (Nhật Bản)....9
- Chất lượng dịch vụ điện tại Thủ Đức đã thay đổi thế nào - EVNNPC thăm và trao đổi kinh nghiệm tài chính kế toán tại EVNCPC 12
- Tình hình hoạt động của EVN tháng 7/2024 và mục tiêu các tháng tiếp theo..... 14
- EVNNPC: Điện thương phẩm tháng 7/2024 đạt 9,38 tỷ kWh..... 16
- PECC2 ký kết hợp đồng tư vấn gói thầu khảo sát xây dựng và tư vấn lập báo cáo nghiên cứu khả thi dự án Nhà máy Nhiệt điện Ô Môn III..... 20
- PV POWER tập trung các mục tiêu theo lộ trình chuyển dịch năng lượng.....21
- EPS: Tập trung mọi nguồn lực cho sửa chữa cao điểm mùa khô 2024 23
- EVNHCMC đảm bảo cung cấp điện cho các ngày Lễ Quốc Khánh 2/9 24
- Lãnh đạo EVN kiểm tra tiến độ xây dựng Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch 1..... 26
- Truyền tải điện Hòa Bình tiên phong ứng dụng UAV rải cáp mỗi thành công trên đường dây 500kv Quảng Trạch - Quỳnh Lưu..... 28
- Đảng bộ EVNGENCO2 sơ kết công tác 6 tháng đầu năm 2024..... 31
- Âm lòng đoàn viên, người lao động Ngành điện Hà Tĩnh với "bữa cơm công đoàn"..... 33
- PV POWER hướng tới việc trở thành đơn vị cung cấp trạm sạc xe điện uy tín trong cả nước..... 35
- EVNCPC phát động cuộc thi viết "50 năm điện lực miền trung"..... 36
- EVNGENCO3: năm thứ 3 đồng hành cùng chương trình chăm lo cho các em học sinh khó khăn tại TP.HCM 38

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Dùng bình nóng lạnh như thế nào để tiết kiệm?..... 39
- Cảnh báo mạo danh nhân viên điện lực liên hệ khách hàng yêu cầu thanh toán tiền điện vào tài khoản cá nhân 40
- Kinh nghiệm chọn mua và sử dụng bình nước nóng năng lượng mặt trời 41

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Ứng dụng lý thuyết thống kê trong phân tích sản lượng điện bất thường thời gian thực từ đo xa..... 44

ĐOÀN CÔNG TÁC BỘ KHOA HỌC VÀ CÔNG NGHỆ THĂM VÀ LÀM VIỆC TẠI TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

Cuối tháng 7 vừa qua, Đoàn công tác của Bộ Khoa học và Công nghệ (KH&CN) do Thứ trưởng Trần Hồng Thái làm trưởng đoàn đã đến thăm và làm việc tại Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC).



Thứ trưởng Bộ KH&CN Trần Hồng Thái phát biểu

Tại buổi làm việc, ông Nguyễn Vũ Cường - Tổng giám đốc EEMC đã báo cáo tóm tắt về quá trình phát triển, kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh và các kết quả khoa học công nghệ nổi bật của EEMC từ năm 1993 đến nay.



Tổng giám đốc Nguyễn Vũ Cường trình bày báo cáo tại buổi làm việc

Hiện nay, EEMC đang tập trung thực hiện dự án sản xuất thử nghiệm cấp quốc gia: "Hoàn thiện thiết kế và công nghệ chế tạo tổ máy biến áp lực 500kV-3x300MVA" và dự kiến sẽ hoàn thành trước ngày 30/6/2025. Sản phẩm của dự án sẽ giúp thay thế hàng ngoại nhập và góp phần đảm bảo an ninh năng lượng cho đất nước.

Tại buổi làm việc, Tổng giám đốc EEMC cũng trình bày một số đề xuất thúc đẩy hoạt động KH&CN, đổi mới sáng tạo tại EEMC trong thời gian tới và mong muốn đồng chí Thứ trưởng cùng đoàn công tác tiếp tục quan tâm, hỗ trợ EEMC thực hiện tốt các nhiệm vụ về KH&CN.

Ông Nguyễn Trọng Tiểu - Phó Chủ tịch HĐQT EEMC phát biểu khẳng định, việc doanh nghiệp thành công trong công tác nghiên cứu, chế tạo dòng sản phẩm máy biến áp 500 kV sẽ đảm bảo Việt Nam hoàn toàn làm chủ được công nghệ chế tạo, chủ động trong việc vận hành, bảo trì, sửa chữa thiết bị điện siêu cao áp trên lưới điện quốc gia.



Phó CT HĐQT EEMC Nguyễn Trọng Tiểu phát biểu

Phát biểu tại buổi làm việc, Thứ trưởng Trần Hồng Thái đánh giá cao quyết tâm và những kết quả đạt được của Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh trong thời gian qua, đồng thời trao đổi và làm rõ một số nội dung cụ thể. Thứ trưởng nhận định, EEMC có nhiều thuận lợi về nguồn lực phát triển KH&CN, cần tiếp tục phối hợp chặt chẽ với các đơn vị chức năng của Bộ KH&CN để nắm bắt thêm các nhu cầu thực tiễn của xã hội về KH&CN, bổ sung vào chiến lược phát triển KH&CN của EEMC.

Với tiềm năng và những thành tích đã đạt được, Thứ trưởng tin rằng Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh sẽ phát huy thế mạnh của doanh nghiệp để tiếp tục phát triển, thực hiện tốt các nhiệm vụ về KH&CN, khẳng định vị thế của mình trong ngành công nghiệp mũi nhọn của Việt Nam.



Đoàn công tác Bộ KH&CN thăm quan nhà xưởng sản xuất của EEMC

Cũng trong chuyến thăm này, Thứ trưởng cùng đoàn công tác đã có dịp thăm quan dây chuyền sản xuất máy biến áp của EEMC, trong đó có nhà xưởng lắp ráp máy biến áp truyền tải, khu vực thử nghiệm 500 kV có quy mô lớn nhất Việt Nam và khu vực hiện nay.



Đoàn công tác Bộ KH&CN chụp ảnh cùng đại diện EVN, EEMC



EVNSPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM



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



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

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