

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 302

01 - 2025

ISSN 0686 - 3883



Chúc
Mừng
Năm
Mới!

20^{Ất Tỵ} 25





EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

"TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN"



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



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



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

Thông tin liên hệ:

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

Contact:

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



10 sự kiện tiêu biểu CỦA NGÀNH NĂNG LƯỢNG VIỆT NAM NĂM 2024

Dựa trên kết quả nghiên cứu, đánh giá độc lập từ thông tin, báo cáo của Chính phủ, các bộ, ngành, doanh nghiệp; cũng như các tiêu chí bình chọn (tính đột phá, sự khác biệt, nổi bật, mang lại hiệu quả kinh tế, xã hội và phù hợp với xu thế phát triển) của các phân ngành năng lượng, đã bình chọn 10 sự kiện tiêu biểu, nổi bật trong năm 2024 của ngành năng lượng Việt Nam:

1. Tái khởi động lại kế hoạch phát triển điện hạt nhân Việt Nam.

Tiếp theo kết luận của Hội nghị Ban Chấp hành Trung ương Đảng (Khóa XIII), ngày 25/11/2024 về thống nhất chủ trương phát triển điện hạt nhân Việt Nam, ngày 30/11/2024, tại Kỳ họp thứ 8, Quốc hội Khóa XV đã biểu quyết thông qua chủ trương tái khởi động dự án điện hạt nhân Ninh Thuận.

Trong khoảng thời gian rất ngắn, BCHTW Đảng, Quốc hội, Chính phủ đã có những quyết sách mạnh mẽ đối với dự án điện hạt nhân đầu tiên của Việt Nam đã cho thấy tầm quan trọng, tính cấp thiết của nguồn điện này trong “kỷ nguyên mới của dân tộc”. Nhưng để sớm hiện thực hóa chủ trương lớn của Đảng, Nhà nước, Các chuyên gia cho rằng: Bước tiếp theo, Chính phủ, các bộ, ngành liên quan cần phải hành động quyết liệt, cụ thể, chi tiết cho các hạng mục công việc đầu tiên. Cụ thể là: Thứ nhất: Chuẩn bị ngân sách cho các hoạt động chuẩn bị bổ sung điện hạt nhân vào Quy hoạch điện VIII.

Thứ hai: Hiện tại, 2 vị trí tại Ninh Thuận vẫn còn khả thi cho việc phát triển 2 nhà máy điện hạt nhân đầu tiên. Tuy nhiên, để điện hạt nhân thực sự có vai trò nền tảng và đảm bảo an ninh năng lượng, thúc đẩy phát triển khoa học, công nghệ và công nghiệp phụ trợ, cần phải có một tầm nhìn dài hạn cho 30-50 GW



điện hạt nhân tới năm 2050, với dự kiến tối thiểu 10 vị trí khả thi. Do vậy, đây là công việc cần đánh giá (lại), tiếp nối các nghiên cứu trước đây. Thứ ba: Lập cập nhật (lại) các báo cáo đánh giá công nghệ mới nhất về điện hạt nhân (bao gồm công nghệ, giá thành, vận hành, quản lý và xử lý chất thải phóng xạ...). Cần một báo cáo nghiên cứu nghiêm túc và độc lập để có thể cung cấp đầu vào cho Quy hoạch điện hiệu chỉnh và quyết định chủ trương đầu tư các dự án. Thứ tư: Thiết lập liên lạc và tìm kiếm sự hỗ trợ từ Cơ quan Năng lượng Nguyên tử Quốc tế để có thể tận dụng tối đa sự hỗ trợ này ngay từ trước khi đưa vào Quy hoạch điện, đảm bảo tính khả thi sau khi đã đưa vào Quy hoạch điện hiệu chỉnh. Sự hỗ trợ này có thể dưới nhiều hình thức và đều có quy trình tiến hành chặt chẽ.

Thứ năm: Cần sớm thành lập “Ban Chỉ đạo Quốc gia về Điện hạt nhân Việt Nam” để điều phối công việc chuẩn bị, trước khi chương trình điện hạt nhân được bổ sung vào Quy hoạch điện, cũng như thực hiện công tác chuẩn bị đầu tư và triển khai đầu tư dự án.

Thứ sáu: Thành lập “Nhóm chuyên gia tư vấn về công nghệ, an toàn, đào tạo và hợp tác quốc tế về điện hạt nhân” để tư vấn cho Bộ Chính trị, Thủ tướng Chính phủ, các bộ, ngành... về những vấn đề liên quan trong quá trình phát triển điện hạt nhân Việt Nam.

2. Quốc hội thông qua Luật Điện lực (sửa đổi).

Chiều 30/11/2024, Quốc hội đã thông qua Luật Điện lực (sửa đổi). Luật Điện lực năm 2024 thay thế Luật

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Điện lực ngày 3/12/2004 được sửa đổi, bổ sung qua 4 lần vào các năm 2012, năm 2018, năm 2022 và năm 2023 (mới có hiệu lực thi hành từ ngày 1/7/2024), sau gần 20 năm triển khai thi hành. Luật Điện lực (sửa đổi) có hiệu lực kể từ ngày 1/2/2025.

Theo các đánh giá, Luật Điện lực (sửa đổi) gồm 9 Chương, 81 Điều đã quán triệt đầy đủ và thể chế hóa theo đúng tinh thần Nghị quyết số 55-NQ/TW ngày 11/2/2020 của Bộ Chính trị về định hướng Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045. Đây là dự án Luật quan trọng, có tác động lớn đến nền kinh tế, đảm bảo cho các mục tiêu tăng trưởng, phát triển của đất nước, cũng như an ninh năng lượng quốc gia. Luật Điện lực năm 2024 đã bao quát được các chính sách lớn (như quy hoạch, đầu tư công trình điện lực, thị trường điện, phát triển năng lượng tái tạo) bảo đảm đồng bộ với các luật liên quan.

Đặc biệt, Luật bổ sung nhiều quy định để phần nào tháo gỡ những điểm nghẽn đã tồn tại trong thời gian dài như: Nội dung phương án phát triển điện lực cấp tỉnh; cơ chế thực hiện các dự án điện khẩn cấp; làm rõ cơ chế xử lý, thay thế đối với các dự án điện chậm tiến độ; khung quy định cho phát triển nhanh và bền vững các nguồn năng lượng tái tạo...

3 Ban hành một số Nghị định quan trọng hỗ trợ năng lượng tái tạo:

Nghị định về cơ chế, chính sách khuyến khích phát triển điện mặt trời mái nhà (tự sản xuất, tự tiêu thụ); Nghị

định về cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện lớn. 3.1. Chính sách điện mặt trời đã được người dân, doanh nghiệp chờ đợi gần 4 năm qua đã có hành lang pháp lý: Nghị định số 135/2024/NĐ-CP ngày 22/10/2024 quy định cơ chế, chính sách khuyến khích phát triển điện mặt trời mái nhà (tự sản xuất, tự tiêu thụ).

Theo các nghiên cứu gần đây, tiềm năng kỹ thuật điện mặt trời mái nhà của Việt Nam là trên 140 GW. Việt Nam hiện có 428 khu công nghiệp và hơn 1.000 cụm công nghiệp. Trong đó, có gần 80.000 doanh nghiệp và nhà đầu tư thứ cấp trong các khu công nghiệp, khu chế xuất và khu công nghệ cao có tiềm năng kỹ thuật điện mặt trời mái nhà ước tính gần 22 GW (nếu mỗi khu công nghiệp cho phép lắp đặt 50 MW).

Đặc biệt, doanh nghiệp lắp đặt điện mặt trời sẽ mang lại lợi ích lớn khi số năm thu hồi vốn hiện nay có thể giảm còn hơn 3 năm. Trong đó, nhóm ngành điện tử, bán dẫn, dệt may, giày da, gỗ, chế biến chế tạo... đều muốn lắp điện mặt trời trên mái nhà xưởng, vừa để giảm tiền điện, vừa đạt các chứng chỉ xanh trong xuất khẩu. Việc áp dụng các ưu đãi về thuế, đơn giản hóa thủ tục hành chính là những yếu tố giúp doanh nghiệp và hộ gia đình dễ dàng triển khai hệ thống điện mặt trời. Điều này không chỉ giúp tiết kiệm chi phí năng lượng, mà còn là một bước tiến chiến lược trong việc chuyển đổi xanh, hướng tới mục tiêu phát thải ròng bằng 0. 3.2. Với Nghị định 80/2024/NĐ-CP

về cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA) - đây là một bước tiến quan trọng trong việc thúc đẩy sử dụng năng lượng tái tạo tại Việt Nam. Cơ chế này cho phép các doanh nghiệp lớn ký kết hợp đồng mua điện trực tiếp từ các nhà phát điện năng lượng tái tạo, hướng đến việc triển khai thị trường bán lẻ điện cạnh tranh tại Việt Nam. DPPA không chỉ tăng cường tính minh bạch, cạnh tranh trong thị trường điện, mà còn hỗ trợ Việt Nam trong việc thực hiện lộ trình tăng trưởng xanh. Cơ chế DPPA sẽ tạo thêm cơ hội với các quy định mới cho 'người mua' và 'người bán' trong thị trường điện, đa dạng hóa thị trường mua bán điện, tạo điều kiện cho các doanh nghiệp phát điện năng lượng tái tạo có điều kiện vay vốn đầu tư dự án, giảm rủi ro. Đồng thời, doanh nghiệp (khách hàng lớn) có thể đạt được Chứng chỉ năng lượng tái tạo, giảm phát thải khí nhà kính, hỗ trợ cho doanh nghiệp trên con đường phát triển bền vững.

4 Thi công kỷ lục dự án đường dây 500 kV mạch 3 (Quảng Trạch - Phố Nối) và lần đầu tiên một doanh nghiệp trong nước làm chủ thiết kế, chế tạo thành công máy biến áp 500 kV có công suất lớn nhất trên lưới điện truyền tải Việt Nam.

4.1. Dự án đường dây 500 kV mạch 3 được Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) giao Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư, có tổng chiều dài 519 km, 1.177 vị trí cột, đi qua địa bàn 211 xã, phường của 43 huyện thuộc 9

tính. Đây là dự án với lần đầu tiên có sử dụng kết cấu xây dựng cột thép ống hai mạch, dây dẫn phân pha tiết diện 4x500 mm² và 4x400 mm² (khác với đường dây 500 kV mạch 1 và mạch 2 trước đây). Dự án được thi công thần tốc trong hơn 6 tháng để hoàn thành đóng điện toàn tuyến, với chiều dài 519 km (từ Quảng Trạch - Quảng Bình đến Phố Nối - Hưng Yên).

Đường dây 500 kV mạch 3 (Quảng Trạch - Phố Nối) là các công trình truyền tải điện có vai trò đặc biệt quan trọng để nâng cao độ dự trữ ổn định trên giao diện Bắc - Trung, bổ sung công suất từ khu vực Bắc Trung bộ cho khu vực miền Bắc, giảm tải cho các đường dây 500 kV hiện hữu, đảm bảo tiêu chí N-1.

Từ dự án đường dây 500 kV mạch 3, chúng ta đã rút ra được một số bài học về công tác chỉ đạo, quản lý, điều hành, tổ chức thực hiện; sự chung sức đồng lòng các cấp chính quyền và người dân địa phương; nỗ lực, cố gắng của tất cả các lực lượng tham gia xây dựng và vai trò quan trọng của công tác truyền thông... Đây là những bài học quý để áp dụng cho các dự án trọng điểm tiếp theo, nhằm đảm bảo nguồn điện, lưới điện cho sự phát triển của đất nước trong tương lai tới.

4.2. Ngày 16/12/2024, Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) đã xuất xưởng máy biến áp 500 kV - 900 MVA (3x300 MVA). Đây là thành quả của tinh thần lao động sáng tạo, sự nỗ lực vượt bậc của tập thể kỹ sư, công nhân lao động EEMC khi lần đầu tiên một doanh nghiệp trong nước làm chủ công tác thiết kế, chế tạo thành công máy biến áp 500 kV có công suất lớn nhất trên lưới điện truyền tải Việt Nam.

Từ năm 1995, EEMC đã chế tạo thành công máy biến áp (MBA) cao áp đầu tiên 110 kV-25 MVA mang thương hiệu Made in Vietnam. Năm 2003 EEMC tiếp tục chế tạo thành công MBA cấp truyền tải 220 kV - 125 MVA, và tháng 10/2010 EEMC cho ra lò MBA 500 kV - 450 MVA (3x150).

Việc thiết kế, chế tạo thành công MBA 500 kV - 3x300 MVA đã giúp EEMC đào tạo được đội ngũ kỹ sư thiết kế, kỹ sư công nghệ, quản lý và công nhân kỹ thuật lành nghề để làm chủ dây chuyền thiết bị công nghệ chế tạo máy biến áp 500 kV. Thành công này cũng là tiền đề để EEMC tiếp tục phấn đấu nghiên cứu phát triển sản phẩm mới như: Biến dòng điện, biến điện áp, kháng điện 500 kV, trạm GIS cách điện bằng khí trơ, dao cách ly... từng bước nội địa hóa các thiết bị điện chính trên lưới điện Việt Nam.

5. Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc gia (Petrovietnam - PVN) hạ thủy, bàn giao 33 chân đế điện gió ngoài khơi cho nhà đầu tư điện gió số một thế giới và khởi công chế tạo 4 trạm biến áp ngoài khơi (OSS) cho một trong những dự án điện gió lớn nhất trên thế giới.

5.1. Với việc hạ thủy, bàn giao chân đế điện gió ngoài khơi cho dự án CHW2204 của khách hàng Orsted (Đan Mạch) - nhà đầu tư, phát triển điện gió ngoài khơi số một thế giới hiện nay - đây là lần đầu tiên Việt Nam có được hợp đồng xuất khẩu giá trị lớn và ghi danh trên bản đồ năng lượng tái tạo ngoài khơi thế giới. Dự án gồm 33 chân đế, mỗi chân đế cao khoảng 85 mét và nặng khoảng 2.300 tấn, tạo hơn 3.000 việc làm cho Tổng công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PTSC) và gần 100 nhà cung cấp trong nước.

5.2. Còn với dự án Baltica 02 tại biển Baltic - một trong những dự án điện gió lớn nhất trên thế giới - đây là lần đầu tiên một doanh nghiệp Việt Nam trúng thầu và xuất khẩu các trạm biến áp điện gió ngoài khơi sang thị trường năng lượng châu Âu. Các cấu kiện chính của dự án sẽ được chế tạo tại công trường của PTSC tại TP. Vũng Tàu - một căn cứ cảng trọng điểm ở khu vực phía Nam Việt Nam.

Từ các sự kiện trên cho thấy, ngoài các lĩnh vực truyền thống, PVN đã lĩnh xướng vai trò tiên phong trong lĩnh vực điện gió ngoài khơi. Từ những cam kết hợp đồng với các

đối tác nước ngoài trước đây, năm 2024, đơn vị thành viên của mình là PTSC tiếp tục thúc đẩy, cụ thể hóa hoạt động đầu tư, thi công các dự án điện gió ngoài khơi ở trong và ngoài nước.

6. Đoàn tàu mang theo 16 bồn ISO chứa LNG nhiên liệu đã hoàn thành hành trình 1.700 km trên tuyến đường sắt từ Nam ra Bắc an toàn.

Sau sự kiện chuyển hàng LNG đầu tiên cập cảng Cái Mép, tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu trong năm 2023 - đánh dấu sự kiện đầu tiên và quan trọng nhất trong lộ trình chuyển đổi năng lượng sạch Việt Nam; ngày 9/9/2024, đoàn tàu mang theo 16 bồn ISO chứa LNG nhiên liệu đã hoàn thành hành trình 1.700 km trên tuyến đường sắt từ Nam ra Bắc, về tới ga Đông Anh (Hà Nội) an toàn, đúng lịch trình. Tại đây, LNG được chuyển sang các xe bồn chuyên dụng để phục vụ các hộ tiêu thụ công nghiệp tại miền Bắc.

Sự khởi đầu thành công của hoạt động vận chuyển LNG Nam - Bắc đánh dấu một chương mới cho ngành công nghiệp khí, cũng như ngành vận tải đường sắt tại Việt Nam. Hoạt động này đã nâng cấp chuỗi cung ứng LNG của PV GAS nói riêng và hoàn thiện bản đồ năng lượng quốc gia nói chung. Đây là nền tảng quan trọng để PV GAS tiếp tục phát triển chuỗi giá trị sản phẩm khí và gói giải pháp năng lượng toàn diện, đáp ứng tốt hơn nhu cầu đa dạng của thị trường khí Việt Nam.

7. Khởi công dự án Nhà máy đốt rác phát điện lớn nhất thế giới (khi hoàn thành cả 3 giai đoạn) tại Củ Chi, TP. Hồ Chí Minh.

Ngày 20/7/2024, Tập đoàn Bamboo Capital và BCG Energy đã khởi công xây dựng Nhà máy đốt rác phát điện Tâm Sinh Nghĩa (tại Củ Chi, TP. HCM).

Giai đoạn 1 của nhà máy được triển khai từ năm 2024 đến năm 2025 có tổng vốn đầu tư 6.400 tỷ đồng, công suất đốt 2.000-2.600 tấn rác/ngày, công suất phát điện 60 MW, sản lượng điện phát lên



lưới dự kiến lên đến 365 triệu kWh/năm và giúp giảm phát thải khoảng 257.000 tấn CO₂/năm. Giai đoạn 2 của dự án dự kiến sẽ được triển khai từ năm 2026-2027, công suất đốt rác được nâng lên đến 6.000 tấn/ngày, công suất phát điện lên đến 130 MW.

Giai đoạn 3 của nhà máy dự kiến được triển khai từ năm 2027 đến 2029, công suất đốt rác lên tới 8.600 tấn/ngày, công suất phát điện đạt tới 200 MW - trở thành nhà máy điện rác lớn nhất thế giới (khi hoàn thành cả 3 giai đoạn).

8 Sau hơn 10 năm chậm tiến độ, dự án mỏ khí Lô B chính thức được khởi công.

Bằng những nỗ lực của cả hệ thống chính trị, năm 2024, Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc gia (Petrovietnam - PVN) đã chính thức khởi công Giàn công nghệ trung tâm (CCP) dự án Lô B. Đây là sự kiện

quan trọng, đánh dấu dự án thương mại nguồn chính thức được triển khai, làm cơ sở cho các dự án thành phần, gồm trung nguồn (đường ống vận chuyển khí về bờ) và hạ nguồn (các nhà máy điện khí Ô Môn) triển khai đồng bộ theo chuỗi nhiên liệu. Lô B, theo giá trị hợp đồng và công suất thiết kế, hiện là dự án dầu khí ngoài khơi lớn nhất tại Việt Nam.

Giá trị tổng thầu trọn gói cho phạm vi thi công giàn xử lý trung tâm, các giàn khai thác dầu khí (đầu giếng khoan) và hệ thống ống ngầm nội mô lên đến 1,2 tỷ USD (tính đến giai đoạn hoạt động thương mại vào năm 2028).

Từ thời điểm đó cho đến hết vòng đời dự án (hơn 20 năm), nhà điều hành sẽ tiếp tục triển khai gia công chế tạo thêm khoảng hơn 40 giàn khai thác, hơn 800 giếng khoan khai thác dầu khí và hàng trăm km hệ thống ống ngầm nội mô. Tổng

chi phí đầu tư ngoài khơi ước tính khoảng 6,6 tỷ USD.

Về kỹ thuật và quản lý giao diện, việc đưa được phạm vi gia công, chế tạo khối thượng tầng về Cảng PTSC (Vũng Tàu) là những nỗ lực vượt bậc và là kỳ tích của PVN cũng như PTSC.

Theo thiết kế tổng thể, khối lượng, trọng lượng của giàn CPP Lô B rất lớn, nằm trong top 5 những giàn CPP trong khu vực ASEAN và lớn nhất tại Việt Nam. (Khối thượng tầng CPP Lô B là 24.000 tấn và chân đế là hơn 10.000 tấn).

Từ hướng tiếp cận chuyên nghiệp và nguồn lực sẵn có, kết hợp với công nghệ cao của đối tác liên danh McDermott (Hoa Kỳ), giải pháp gia công chế tạo CPP Lô B ở Vũng Tàu chính là giải pháp tối ưu của dự án Lô B nói riêng và Chuỗi dự án khí, điện Lô B - Ô Môn nói chung. Chúng ta cần biết, trong trường hợp bất khả kháng (chiến tranh, dịch



còn vươn tầm ra thị trường khu vực và thế giới. Từ đó, tái khẳng định và là cơ sở vững chắc để PVN và PTSC triển khai Trung tâm Năng lượng Bà Rịa - Vũng Tàu, làm điểm tựa cho các chuỗi dự án hỗn hợp năng lượng trong nước và nước ngoài sắp tới.

9. Năm thứ 2 liên tiếp, Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV) ghi nhận doanh thu kỷ lục (kể từ khi thành lập) và khánh thành tuyến băng tải (hai chiều) đầu tiên ở Việt Nam.

bệnh), việc không thể huy động chuyên gia và thiết bị từ nước ngoài về là chuyện bình thường.

Nhưng ngay cả trong tình trạng bình thường như hiện nay, việc dùng xà lan lớn để vận chuyển, lai dắt một khối thượng tầng nặng 24.000 tấn qua một chặng đường rất xa từ nước ngoài về (nếu trong trường hợp có bão) sẽ có rủi ro rất cao, thậm chí có khi lật, đổ, sẽ là thảm họa cho cả Chuỗi dự án.

Do vậy, việc PVN và PTSC triển khai EPCI ở trong nước, không chỉ giảm thiểu những rủi ro và phụ thuộc vào yếu tố nước ngoài, mà còn tiết giảm chi phí đầu tư, thời gian để tích hợp với tiến độ của các dự án điện trên bờ. Về thu ngân sách và xã hội, việc triển khai gia công chế tạo tại Vũng Tàu không chỉ mang lại nguồn thu cho ngân sách nhà nước mà còn tạo được hơn 3.000 việc làm trong suốt gần 4 năm. Chưa kể, phạm vi công việc sẽ gia tăng sau khi hoàn tất giai đoạn 1, đi vào giai đoạn phát triển mở rộng.

Nhìn xa hơn, việc gia công chế tạo giàn CPP Lô B lớn nhất lịch sử ngành Dầu khí Việt Nam và là một trong những giàn khai thác dầu khí lớn nhất trong khu vực ASEAN là điểm nhấn khẳng định năng lực vượt trội của PTSC, không chỉ là nhà thầu đáp ứng các giải pháp tối ưu cho các dự án EPCI dầu khí trong nước, mà

9.1. Năm 2024, mặc dù chi phí sản xuất tăng do biến động đầu vào và gián đoạn khai thác than do ảnh hưởng của cơn bão số 3 (Yagi), nhưng TKV đã hoàn thành các chỉ tiêu chủ yếu của kế hoạch sản xuất, kinh doanh. Năm 2024, TKV khai thác đạt trên 38 triệu tấn than; than tiêu thụ đạt 46,7 triệu tấn; doanh thu đạt 167.230 tỷ đồng (năm 2023 là gần 166.000 tỷ đồng); nộp ngân sách nhà nước 25.500 tỷ đồng và đảm bảo việc làm, thu nhập ổn định cho người lao động. Đặc biệt, TKV đã thực hiện tốt nhiệm vụ chính trị đảm bảo cung cấp đủ than theo nhu cầu của các nhà máy nhiệt điện. Đây là tiền đề để hướng tới kế hoạch khai thác 50 triệu tấn than và doanh thu 172,8 nghìn tỷ đồng trong năm 2025.

9.2. Ngày 18/9/2024, Công ty Kho vận và Cảng Cẩm Phả - Vinacomin tổ chức khánh thành công trình hệ thống băng tải than từ kho G9 đi Cảng Hóa Chất - Mông Dương. Đây là công trình chào mừng 30 năm thành lập Tổng Công ty Than Việt Nam, nay là Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (10/10/1994 - 10/10/2024). Dự án hệ thống băng tải than từ kho G9 đi Cảng Hóa Chất - Mông Dương được khởi công ngày 25/4/2024 và hoàn thành vào cuối tháng 8/2024.

Tuyến băng tải có điểm đầu tuyến là tháp chuyển tải TCT2 (có sẵn) và điểm cuối là tháp nhận than TCT1 (đầu tư mới) tại kho than mặt bằng Cảng Hóa Chất. Đây là tuyến băng tải được đầu tư lắp đặt hai chiều đầu tiên trong Tập đoàn CN Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV).

Tuyến băng tải có chiều rộng băng 1.200 mm; chiều dài tuyến hơn 1.348 m. Năng suất vận chuyển 3 triệu tấn than/năm. Trong đó, vận chuyển 1,5 triệu tấn than/năm theo chiều đi và 1,5 triệu tấn than/năm theo chiều ngược lại.

Sau khi đi vào hoạt động, tuyến băng tải than từ kho G9 đi Cảng Hóa Chất - Mông Dương sẽ phục vụ vận chuyển than thương phẩm từ kho G9 ra Cảng Hóa Chất - Mông Dương và vận chuyển than cám đã pha trộn tại cảng cấp cho Nhà máy Nhiệt điện Mông Dương 1. Qua đó, đáp ứng cho sản xuất, tiêu thụ than trong điều kiện nhu cầu than tiêu thụ tăng, đảm bảo công tác môi trường, bảo vệ tài nguyên than, an ninh trật tự khu vực Cảng Hóa Chất - Mông Dương.

10. Chuyển Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia (A0) từ EVN về Bộ Công Thương

Ngày 1/8/2024, Thủ tướng Chính phủ đã ký ban hành Quyết định số 752/QĐ-TTg về việc tách Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia (A0) từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam và chuyển thành Công ty TNHH MTV Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO) trực thuộc Bộ Công Thương.

Việc tách A0 ra khỏi EVN, thành lập NSMO là bước đi đúng đắn, quan trọng để phát triển một thị trường điện bền vững, không chỉ thể hiện sự quan tâm, chỉ đạo sát sao của Chính phủ đối với ngành điện, mà còn là quá trình phát triển tất yếu phù hợp với chủ trương của Đảng, Nhà nước ta, đảm bảo sự minh bạch trong điều hành hệ thống điện và thị trường điện, là bước tiến quan trọng trong phát triển thị trường cạnh tranh.

BBT



Đường dây 500kV Bắc - Nam: Kỳ tích nối liền kỳ tích

Ngành Điện Việt Nam đã biến những việc tưởng như không thể thành có thể, khi xây dựng thành công đường dây siêu cao áp 500kV mạch 1, rồi đến mạch 2 và mạch 3 dọc chiều dài đất nước. Hệ thống 500kV Bắc - Nam trở thành “huyết mạch” của hệ thống điện quốc gia, “trục xương sống” vững chắc đảm bảo truyền tải, cung cấp điện cho nền kinh tế.

Mạch 1: Kỳ tích từ sự quyết tâm, dám nghĩ, dám làm

Năm 1990, tình trạng thiếu điện ở miền Nam và miền Trung bắt đầu xuất hiện và ngày càng trầm trọng. Trong khi đó, miền Bắc lại dư thừa sản lượng điện, nhất là từ khi Nhà máy Thủy điện Hòa Bình hoàn thành và đưa vào vận hành.

Trên cơ sở xem xét các biện pháp giải quyết thiếu điện cho miền Trung, miền Nam, Tây Nguyên và dự kiến kế hoạch phát triển điện giai đoạn 1991-2000, Chính phủ đã quyết định xây dựng công trình đường dây 500kV Bắc - Nam. Quyết định táo bạo này đã gây xôn xao dư luận trong và ngoài nước. Trên thực tế, công trình chỉ có ý nghĩa nếu hoàn thành trong thời gian là 2 năm, vì nếu kéo dài 3-4 năm thì không thể so sánh với phương án xây dựng nhà máy điện tại chỗ. Do đó, ngày 5/4/1992, công trình đã được khởi công trong sự quyết tâm của toàn ngành Điện.

Với chiều dài 1.487 km từ Hòa Bình đến Phú Lâm, sau 2 năm tập trung tổng lực, theo phương thức vừa khảo sát, vừa thiết kế, vừa nhập vật tư thiết bị, vừa thi công, ngày 27/5/1994, công trình đường dây 500kV Bắc - Nam đã được đóng điện và đưa vào vận hành. “Suối điện” từ miền Bắc đã “tuôn chảy” đến các công trường, nhà máy, miền quê, đô thị, các khu công nghiệp ở miền Trung và miền Nam.



Thủ tướng Võ Văn Kiệt kiểm tra công tác dựng cột đường dây 500kV Bắc - Nam mạch 1. Nguồn: Ảnh tư liệu

Đây là công trình điện siêu cao áp đầu tiên, hoàn toàn mới về kỹ thuật và công nghệ đối với ngành Điện Việt Nam. Do đó, việc hoàn thành xây dựng công trình trong 2 năm là một kỳ tích về tốc độ xây dựng, thể hiện sự quyết tâm, nỗ lực và trình độ trí tuệ của những người làm điện Việt Nam, được cả thế giới đánh giá cao. Trên hết, kỳ tích này đến từ những quyết định mang tính lịch sử, táo bạo, đột phá chứng tỏ tầm nhìn chiến lược, sáng suốt của Chính phủ.

Hệ thống điện quốc gia từ đây được hình thành trên cơ sở liên kết lưới điện các khu vực Bắc - Trung -

Nam thông qua trục “xương sống” là đường dây tải điện 500kV.

Mạch 2: Khẳng định “thương hiệu Việt”

Nếu đường dây 500kV mạch 1 thể hiện sự quyết tâm, nỗ lực và trình độ trí tuệ của những người làm điện thì thành công của công trình đường dây 500kV mạch 2 tiếp tục khẳng định “thương hiệu Việt” trong chế tạo thiết bị, thiết kế và thi công đường dây siêu cao áp.

Đường dây 500kV mạch 2 được thi công trong giai đoạn 2001 - 2005. Giai đoạn này, đường dây 500kV



Lãnh đạo Tổng công ty Điện lực Việt Nam và cán bộ, kỹ sư chứng kiến thời khắc đóng điện tại Trạm biến áp 500kV Thường Tín vào ngày 23/9/2005, thông toàn tuyến đường dây 500kV Bắc - Nam mạch 2. Ảnh: EVNEIC

mạch 1 thường xuyên vận hành quá tải để truyền tải công suất từ Trung tâm Nhiệt điện Phú Mỹ ra miền Bắc. Từ thực tế đó, lãnh đạo EVN đã mạnh dạn trình Chính phủ cho phép xây dựng đường dây 500kV mạch 2. Đây là một đề xuất táo bạo khiến không ít người hoài nghi về tính khả thi: Liệu Việt Nam có đủ trình độ triển khai công trình lớn như vậy không, bởi khi triển khai đường dây 500kV mạch 1 có chuyên gia nước ngoài làm tư vấn thiết kế, giám sát kỹ thuật, trực tiếp nghiệm thu, đồng thời đa số vật tư, thiết bị do nước ngoài chế tạo, sản xuất và cung cấp...

Đối diện với muôn vàn khó khăn thử thách, tập thể lãnh đạo và cán bộ công nhân viên EVN đã bản lĩnh, tự tin lần lượt tháo gỡ từng vướng mắc. Tự tin - bởi trải qua quá trình xây dựng và phát triển, cán bộ công nhân viên EVN đã được tôi luyện, rèn giũa từ thực tiễn, dần hình thành được một đội ngũ kỹ sư, cán bộ, công nhân lành nghề làm nền tảng cho sau này.

EVN đã tổ chức để cả 4 công ty tư vấn xây dựng điện vào cuộc đồng bộ, từ khảo sát khoan lấy mẫu, thiết kế, cung cấp bản vẽ thi công kịp thời, nên công tác tổ chức đào móng đã được triển khai nhanh chóng.

Bên cạnh đó, giao 4 công ty truyền tải điện - những đơn vị sẽ tiếp nhận công trình sau khi hoàn thành, làm giám sát chất lượng thi công. Đây là một sáng kiến, vì chủ trương này đã đưa số lượng giám sát lên tới hàng nghìn người - một con số kỷ lục mà

trước đây chưa một công trình quan trọng nào làm được.

4 cung đoạn thành phần (Pleiku - Phú Lâm, Pleiku - Dốc Sỏi - Đà Nẵng, Đà Nẵng - Hà Tĩnh và Hà Tĩnh - Nho Quan - Thường Tín) lần lượt được đóng điện và đưa vào vận hành trong những thời điểm khác nhau đã nâng cao hiệu quả đầu tư, hiệu quả khai thác vận hành. Ngày 23/9/2005, toàn bộ đường dây 500kV mạch 2 đã chính thức đi vào vận hành.

Có thể nói, công trình đường dây 500kV mạch 2 về đích sớm với chất lượng cao là kết quả từ sự nỗ lực vượt bậc của các đơn vị tham gia dự án, trong đó phải kể đến công tác chỉ đạo, điều hành linh hoạt, sáng tạo của EVN và cơ chế đặc biệt của Chính phủ cho phép thiết kế đến đâu, duyệt thi công đến đó. Đây cũng là công trình do cán bộ, công nhân Việt Nam đảm nhận toàn bộ từ khâu thiết kế, thi công, chế tạo cột thép và giám sát, nghiệm thu, khẳng định đội ngũ cán bộ, kỹ sư Việt Nam có khả năng tiếp thu và làm chủ khoa học, công nghệ mới đối với những công trình lớn, đòi hỏi kỹ thuật cao.



Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính đã 3 lần kiểm tra công trường, 6 lần chủ trì các cuộc họp, ban hành nhiều công điện, văn bản tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc trong quá trình thi công cho đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối. Ảnh: EVNEIC

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Mạch 3: “Trên dưới đồng lòng - Dọc ngang thông suốt”

Dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch (Quảng Bình) đến Phố Nối (Hưng Yên) dài khoảng 519 km, gồm 4 dự án thành phần: Quảng Trạch - Quỳnh Lưu, Quỳnh Lưu - Thanh Hóa, Nam Định I - Thanh Hóa, Nam Định I - Phố Nối. Đây là đường dây mạch kép đi qua nhiều địa hình khác nhau nên có khối lượng thi công lớn hơn rất nhiều so với các đường dây khác đã thực hiện, đặc biệt thời gian xây dựng cũng vô cùng gấp rút - chỉ trong hơn 6 tháng!

Để dự án hoàn thành đúng tiến độ, đảm bảo chất lượng theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, lãnh đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia cùng các ban quản lý dự án đã thường xuyên kiểm tra công trường và điều hành tiến độ hàng ngày, xử lý kịp thời các khó khăn vướng mắc về mặt bằng và cung cấp vật tư thiết bị, nhận mặt bằng đến đâu tập trung nhân lực, máy móc, nguyên vật liệu để tổ chức thi công ngay đến đó.

Cùng với nhân lực của các nhà thầu đã huy động tối đa, EVN còn huy động hơn 3.300 cán bộ, kỹ sư có chuyên môn, tay nghề cao đến từ 5 Tổng công ty Điện lực và 4 Công ty Truyền tải điện tham gia thi công. Bên cạnh đó, còn có sự hỗ trợ đặc lực của các lực lượng công an, quân đội, dân quân tự vệ, các tập đoàn Viettel, VNPT, PVN và đoàn viên thanh niên của các tỉnh đoàn. Toàn công trường được tổ chức thi công theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ với phương châm “4 tại chỗ”, “3 ca, 4 kíp”, “vượt nắng, thắng mưa”, “chỉ bàn làm, không bàn lùi”, “làm việc xuyên Lễ, Tết, ngày nghỉ”...

Mặc dù gặp không ít khó khăn thách thức, nhưng EVN/EVNNT luôn nhận được sự quan tâm, chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, các Bộ ngành, UBND các tỉnh. Đặc biệt là sự đồng hành, động viên, chỉ đạo sát sao của Thủ tướng Chính phủ và sự vào cuộc đồng bộ, quyết liệt của cả hệ thống chính trị đã giúp dự án về đích thần tốc.

Đi qua những ngày mưa như trút, nắng như rang, vượt qua những đỉnh núi cao chót vót, lởm chởm đá nhọn và cả những nơi chưa có dấu chân người, hàng chục vạn người làm điện với tinh thần và ý chí sắt đá, cùng một quyết tâm cao như đỉnh Trường Sơn hùng vĩ đã làm nên những kỳ tích đáng nể - xây dựng nên đường dây 500kV 3 mạch - “xa lộ” truyền tải điện Bắc - Nam, đảm bảo độ tin cậy cung cấp điện, góp phần cho công cuộc phát triển kinh tế xã hội của đất nước, tạo nên những thanh âm mãi còn vang vọng về bản “hùng ca” của người lao động ngành Điện Việt Nam.

Đường dây 500kV Bắc Nam	Chiều dài	Ngày đóng điện hoặc khánh thành công trình
Mạch 1	1.487 km	27/5/1994
Mạch 2	Trên 1.596 km	23/9/2005
Mạch 3	Khoảng 519 km	29/8/2024

Tại Hội nghị công tác quản lý kỹ thuật năm 2024 được tổ chức mới đây, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và các đơn vị đã đề ra nhiều giải pháp để vận hành hệ thống điện tốt hơn nữa, đáp ứng nhu cầu phụ tải dự báo tăng cao trong năm 2025.

Phát biểu tại hội nghị, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn cho biết: Kết thúc năm 2024, Tập đoàn đã cơ bản hoàn thành nhiệm vụ đảm bảo điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội của đất nước với sự nỗ lực của các đơn vị trong tất cả các khối nguồn, truyền tải, phân phối; đặc biệt trong công tác quản lý kỹ thuật như: đảm bảo tích nước, vận hành thủy điện hiệu quả, đảm bảo nhiên liệu than cho phát điện, tối ưu công tác sửa chữa, bảo dưỡng các nhà máy thủy điện, phối hợp tốt giữa điều độ và các đơn vị trong EVN, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện...

Theo báo cáo của Ban Kỹ thuật Sản xuất EVN, điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống năm 2024 ước đạt 309,16 tỷ kWh, tăng 9,49% so với mức thực hiện năm 2023. EVN và các đơn vị đã đảm bảo hệ thống điện an toàn, ổn định. Các đơn vị nhà máy điện, truyền tải điện đã phối hợp chặt chẽ với đơn vị điều độ hệ thống điện, vận hành tối ưu hệ thống điện, đáp ứng đủ điện và nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh. Khai thác hiệu quả nguồn nước, năng lượng tái tạo với chi phí thấp nhất.

Các hồ chứa thủy điện cũng được vận hành hiệu quả, đảm bảo cấp nước cho hạ du và tối ưu sử dụng nước phát điện. Trong năm, EVN và các đơn vị đã phối hợp tốt các đơn vị thủy nông tối ưu lấy nước đổ ải, vận hành linh hoạt các hồ thủy điện vừa đảm bảo nhu cầu sử dụng nước hạ du vừa đảm bảo tiết kiệm nước, giữ công suất thủy điện đến cuối mùa khô để góp phần đảm bảo cung cấp điện.

Các đơn vị vận hành nhà máy nhiệt điện đã giảm sự cố và thời gian xử lý sự cố, nỗ lực vận hành các tổ máy an toàn, khả dụng. Đồng thời, các kho than được duy trì tăng mức tồn kho cao trong các tháng mùa khô để sẵn sàng huy động cao.

Các Tổng công ty điện lực đều thực hiện tốt các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện so với kế hoạch giao. Với chất lượng điện ngày càng được nâng cao, EVN và các đơn vị đã đảm bảo điện an toàn tuyệt đối cho các đợt lễ hội, các sự kiện chính trị, văn hóa trong năm; đảm bảo phục vụ đời sống dân sinh.

Trong năm 2024, các đơn vị đã xây dựng các kế hoạch vận hành chi tiết, chuẩn bị các kịch bản ứng phó với các tình huống trong cao điểm mùa khô; chủ động triển khai các biện pháp phòng chống thiên tai, bảo vệ hệ thống điện trước tác động của các cơn bão, đặc biệt là bão Yagi, giảm thiểu thiệt hại và khắc phục nhanh sự cố.

Theo Trưởng ban Kỹ thuật Sản xuất EVN Lê Việt Hùng, từ kết quả đã đạt được trong quản lý kỹ thuật năm 2024, một số bài học kinh nghiệm được Tập đoàn rút ra như: phải quán triệt và triển khai thực hiện tốt các chỉ thị, chỉ đạo của Chính phủ, Bộ Công Thương và của lãnh đạo Tập

NHIỀU GIẢI PHÁP VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN TỐT HƠN

đoàn; tuyệt đối không chủ quan, chuẩn bị đầy đủ vật tư thiết bị dự phòng và phương án ứng phó với các tình huống cực đoan. Đồng thời, cần có sự đồng lòng của tất cả các cấp, các bộ phận, tại tất cả các khâu sản xuất, truyền tải, phân phối điện để chung sức đảm bảo điện.

Việc triển khai kế hoạch năm 2025 của EVN dự báo sẽ tiếp tục có nhiều khó khăn, thách thức do tình hình bất ổn về chính trị trên thế giới vẫn tiếp diễn; nhiều ảnh hưởng của các yếu tố đầu vào biến động khó dự báo trước như giá, nguồn cung nhiên liệu, tình hình khí hậu, thủy văn...

Trước những khó khăn trên, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An yêu cầu các đơn vị triển khai phân cấp mạnh mẽ trong Tập đoàn; chủ động triển khai các nhiệm vụ, giải pháp đảm bảo điện. Đồng thời nhấn mạnh một số nhiệm vụ trọng tâm về các công trình lưới giải tỏa nguồn điện, các đơn vị thủy điện tập trung thực hiện tích nước, các nhà máy nhiệt điện tăng cường bảo dưỡng, sửa chữa thiết bị, đẩy mạnh ứng dụng trí tuệ nhân tạo AI để dự đoán tình trạng, ra quyết định sửa chữa thiết bị...

Năm 2025 là năm cuối Tập đoàn và các đơn vị quyết tâm thực hiện

Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và các đơn vị đã đề ra nhiều giải pháp để vận hành hệ thống điện tốt hơn nữa, đáp ứng nhu cầu phụ tải dự báo tăng cao trong năm 2025.

thắng lợi kế hoạch 5 năm 2021-2025. Theo kế hoạch Bộ Công Thương duyệt, năm 2025, tăng trưởng phụ tải các tháng mùa khô là 13,3%, các tháng còn lại tăng trưởng 11,3%. Tập đoàn đặt mục tiêu điện sản xuất và mua ngoài đạt từ 344,7 - 351 tỷ kWh; Tỷ lệ điện dùng cho truyền tải và phân phối không vượt quá 6%; Độ tin cậy cung cấp điện: Thời gian mất điện bình quân của một khách hàng trong năm (chỉ số SAIDI) là 300 phút; Đảm bảo vận hành hệ thống điện an toàn, kinh tế và tuân thủ các quy định về môi trường....

Để hoàn thành tốt các nhiệm vụ theo kế hoạch đề ra, Tập đoàn tiếp tục thành lập Ban Chỉ đạo đảm bảo cung ứng điện năm 2025 của Tập

đoàn Điện lực Việt Nam do Tổng giám đốc làm Trưởng ban để thực hiện chỉ đạo, giám sát, điều hành công tác cung cấp điện.

Tập đoàn giao người đứng đầu các đơn vị điều hành và chịu trách nhiệm trực tiếp trong việc thực hiện các nhiệm vụ kế hoạch được giao; xây dựng kế hoạch sẵn sàng đảm bảo điện trong các tháng cao điểm mùa khô, các tình huống diễn biến khó khăn bất lợi.

EVN và các đơn vị duy trì và tăng cường phối hợp chặt chẽ với Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia (NSMO), thực hiện tốt các phương thức vận hành đảm bảo các nhà máy điện, hệ thống điện hoạt động hết công suất, an toàn.

Ngoài ra, Tập đoàn và các đơn vị cũng tăng cường đôn đốc, giám sát kiểm tra các đơn vị thành viên thực hiện đảm bảo điện ở các cấp, từ tổng công ty xuống các đơn vị cơ sở. Mặt khác, quán triệt nhiệm vụ đảm bảo điện đến tất cả các đơn vị, kêu gọi người lao động cùng quyết tâm thực hiện nhiệm vụ cung ứng điện trên mọi miền đất nước.

PV



Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An và Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn đồng chủ trì hội nghị.
Ảnh: Thúy Hiền/BNEWS/TTXVN

Thủ tướng Chính phủ vừa ban hành Quyết định số 08/QĐ-TTg (ngày 2/1/2025) về việc chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư Dự án đường dây 220kV TBA 220kV Long Thành - Công nghệ cao.

Mục tiêu đầu tư của dự án nhằm khai thác tại Trạm biến áp 500kV Long Thành; giải phóng công suất nhà máy nhiệt điện Nhơn Trạch 3; Cung cấp điện an toàn liên tục cho phụ tải khu vực Thành phố Hồ Chí Minh thông qua TBA 220kV Công nghệ cao; Tăng cường độ tin cậy, mối liên kết giữa hệ thống điện trong khu vực.

Dự án có tổng mức đầu tư hơn 2.227 tỷ đồng. Dự án có quy mô: Xây dựng tuyến đường dây trên không kết hợp cáp ngầm 220kV có tổng chiều dài là 21,3 km. Trong đó xây dựng mới đoạn tuyến đường dây trên không 220kV gồm 4 mạch, chiều dài tuyến khoảng 3,3 km; Xây dựng mới đoạn tuyến đường dây trên không 220kV 2 mạch, chiều dài tuyến khoảng 12,2 km; Xây mới tuyến cáp ngầm 220kV với chiều dài 5,8 km; Xây dựng 02 ngăn lộ tại GIS Trạm biến áp 220kV Công nghệ cao.

Tuyến đường dây đi qua địa bàn huyện Long Thành, thành phố Biên Hòa (tỉnh Đồng Nai) và thành phố Thủ Đức (TP.HCM). Dự án dự kiến hoàn thành đóng điện trong năm 2027.

Thủ tướng Chính phủ giao Bộ Kế hoạch và Đầu tư chịu trách nhiệm về những nội dung được giao thẩm định chủ trương đầu tư Dự án theo quy định của Luật Đầu tư.

Các Bộ, ngành có liên quan chịu trách nhiệm về nội dung thẩm định chủ trương đầu tư Dự án thuộc chức năng, nhiệm vụ của mình theo quy định tại Luật Đầu tư và pháp luật có liên quan.

Bộ Công Thương chịu trách nhiệm quản lý nhà nước đối với dự án theo ngành, lĩnh vực phụ trách theo quy định pháp luật; chỉ đạo và hướng dẫn EVNNPT trong việc rà soát, hoàn thiện hồ sơ trình thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi dự án, bảo đảm an toàn, phát huy tối đa vai trò, hiệu quả đầu tư dự án và phù hợp với mục đích truyền tải trong hệ thống điện quốc gia; tổ chức thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi dự án và thiết kế triển khai sau thiết kế cơ sở dự án. Thực hiện chức năng quản lý nhà nước chuyên ngành đối với dự án trong quá trình triển khai thực hiện đầu tư và quản lý khai thác theo quy định của pháp luật.

Bộ Tài nguyên và Môi trường chịu trách nhiệm kiểm tra, giám sát việc đảm bảo tuân thủ các quy định pháp luật về bảo vệ môi trường của dự án trong quá trình thực hiện. Thực hiện chức năng quản lý nhà nước chuyên ngành đối với dự án trong quá trình triển khai thực hiện, bảo

đảm tuân thủ các quy định của pháp luật thuộc lĩnh vực quản lý.

Bộ Xây dựng chịu trách nhiệm kiểm tra, giám sát việc đảm bảo tuân thủ các quy định pháp luật về xây dựng trong quá trình thực hiện dự án. Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn phối hợp với Bộ Tài nguyên và Môi trường và các cơ quan có liên quan chịu trách nhiệm chỉ đạo, hướng dẫn UBND tỉnh Đồng Nai, UBND Thành phố Hồ Chí Minh thực hiện thủ tục chuyển mục đích sử dụng đất trồng lúa sang mục đích khác để thực hiện dự án bảo đảm đúng quy định của pháp luật về đất đai.

Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp chịu trách nhiệm về việc EVN, EVNNPT sử dụng vốn, huy động vốn để đầu tư vào dự án, đảm bảo hiệu quả đầu tư, bảo toàn và phát triển vốn nhà nước trong quá trình đầu tư dự án.

UBND tỉnh Đồng Nai, UBND Thành phố Hồ Chí Minh chịu trách nhiệm cập nhật thông tin Dự án vào các quy hoạch sử dụng đất, quy hoạch đô thị, kế hoạch thực hiện các quy hoạch có liên quan tại địa phương mình. Thực hiện đầy đủ thủ tục trong việc giao đất, cho thuê đất, cho phép chuyển mục đích sử dụng đất để thực



Đoạn tuyến Dự án đường dây 220kV TBA 500kV Long thành - Công nghệ cao đi chung với đường dây 220kV NMĐ Nhơn Trạch 3 - TBA 500kV Long Thành đang được thi công

hiện Dự án đảm bảo phù hợp với quy hoạch, kế hoạch sử dụng đất đã được cấp có thẩm quyền phê duyệt theo quy định của pháp luật về đất đai.

Phối hợp với Bộ Tài nguyên và Môi trường yêu cầu EVNNPT thực hiện quy trình thủ tục đánh giá tác động môi trường của Dự án theo quy định của pháp luật về bảo vệ môi trường. Chủ trì, phối hợp với EVNNPT triển khai thực hiện công tác bồi thường, hỗ trợ, tái định cư của dự án đảm bảo tiến độ, đúng quy định pháp luật về đất đai và pháp luật khác có liên quan.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam thực hiện đầy đủ chức năng nhiệm vụ đối với việc đầu tư dự án theo quy định; chỉ đạo EVNNPT tổ chức thực hiện quản lý đầu tư dự án bảo đảm hiệu quả đầu tư, tuân thủ đúng quy định của pháp luật. Tổ chức thực hiện giám sát, đánh giá đầu tư dự án theo quy định của pháp luật và thực hiện đầy đủ theo chức

năng nhiệm vụ đối với quá trình thực hiện đầu tư dự án. Chỉ đạo EVNNPT trình cơ quan đại diện chủ sở hữu xem xét, phê duyệt phương án huy động vốn theo quy định.

EVNNPT chịu trách nhiệm trước pháp luật về tính hợp pháp, chính xác,

trung thực của nội dung hồ sơ dự án và văn bản gửi cơ quan nhà nước có thẩm quyền; tuân thủ quy định của pháp luật trong việc thực hiện dự án theo quy hoạch, chủ trương đầu tư được phê duyệt; Đảm bảo hiệu quả đầu tư dự án, hiệu quả sử dụng, bảo toàn và phát triển vốn nhà nước theo quy định của pháp luật.

Phối hợp với Bộ Công Thương và UBND tỉnh Đồng Nai, Thành phố Hồ Chí Minh trong quá trình tổ chức thực hiện đầu tư dự án bảo đảm tổ chức, triển khai thực hiện, quản lý dự án theo đúng quy định của pháp luật về đầu tư, xây dựng, đất đai và pháp luật có liên quan. Phối hợp với các địa phương rà soát việc lựa chọn hướng tuyến, vị trí các cột điện của Dự án đảm bảo tuân thủ quy định pháp luật về thủy lợi, đê điều, tài nguyên nước, phòng chống thiên tai và các quy định pháp luật có liên quan.

Trước khi trình cấp có thẩm quyền phê duyệt Báo cáo nghiên cứu khả thi dự án, EVNNPT có trách nhiệm trình cơ quan đại diện chủ sở hữu xem xét, phê duyệt phương án huy động vốn theo quy định của pháp luật quản lý, sử dụng vốn nhà nước đầu tư vào sản xuất, kinh doanh tại doanh nghiệp.

Chịu trách nhiệm bố trí đủ vốn chủ sở hữu và vốn vay để bảo đảm thực hiện dự án đúng tiến độ. Thực hiện chế độ báo cáo về dự án đầu tư theo quy định pháp luật.

Lê Linh



Phối cảnh các đoạn tuyến Dự án đường dây 220kV Trạm biến áp 500kV Long Thành - Công nghệ cao

SẴN SÀNG TRƯỚC NHỮNG MỤC TIÊU LỚN NĂM 2025

Đảm bảo cung ứng điện với dự kiến sản lượng điện thương phẩm từ 300,9 - 305,6 tỷ kWh; thúc đẩy công tác đầu tư xây dựng; triệt để tiết kiệm, chống lãng phí trong tất cả các lĩnh vực, đảm bảo sản xuất kinh doanh có lợi nhuận; hoàn thành các chỉ tiêu Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Tập đoàn nhiệm kỳ 2020-2025... Đây là một số mục tiêu, nhiệm vụ lớn mà EVN sẽ nỗ lực thực hiện trong năm 2025.

Hội nghị Tổng kết công tác Đảng và chuyên môn năm 2024, triển khai nhiệm vụ năm 2025 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam được tổ chức sáng 6/1, tại Hà Nội. Hội nghị được kết nối trực tuyến tới điểm cầu các đơn vị trong EVN.

Tiếp tục những trọng trách

Tại hội nghị, lãnh đạo Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung ương, Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp, Bộ Công Thương đều dành nhiều lời khen ngợi, biểu dương cán bộ, nhân viên, toàn thể người lao động Tập đoàn đã nỗ lực đạt được những thành tích nổi bật trong nhiều mặt hoạt động năm 2024, là nền tảng vững chắc để Tập đoàn tiếp tục gặt hái nhiều thành công trong năm 2025.

Đối với công tác Đảng, đồng chí Nguyễn Đức Phong - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung ương nhấn mạnh, năm 2025, Đảng ủy EVN cần tiếp tục triển khai có hiệu quả việc học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh; không ngừng nâng cao chất lượng công tác chính trị, tư tưởng, tuyên truyền để tạo sự đồng lòng, thống nhất, đoàn kết nội bộ. Đặc biệt, Đảng ủy Tập đoàn cần tập trung chuẩn bị và tổ chức tốt đại hội Đảng các cấp. Công tác chuẩn bị và tổ chức đại hội phải đúng các quy định của Đảng. Thực hiện đồng bộ, hiệu quả công tác cán bộ và xây dựng đội ngũ cán bộ gắn với chuẩn bị nhân sự đại hội đảng bộ các cấp.

Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy



Đồng chí Nguyễn Đức Phong - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung ương phát biểu

Khối Doanh nghiệp Trung ương cũng đề nghị tiếp tục nâng cao chất lượng, hiệu quả công tác kiểm tra, giám sát; đẩy mạnh công tác phòng chống tham nhũng, lãng phí, tiêu cực. Đảng ủy EVN tiếp tục lãnh đạo toàn diện các hoạt động của Tập đoàn; đảm bảo thực hiện thắng lợi nhiệm vụ chính trị được giao.

Về phía Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp, Phó Chủ tịch Ủy ban Hồ Sĩ Hùng yêu cầu EVN cần tiếp tục vận hành hệ thống điện ổn định, tối ưu và hiệu quả. Tiếp tục phát huy năng lực, sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy, nâng cao hiệu quả quản trị Tập đoàn; làm tốt công tác đầu tư, thực hiện các giải pháp tiết

kiệm, chống lãng phí, đảm bảo cân bằng tài chính. Đồng thời, thực hiện cơ chế khuyến khích thực hiện các chỉ tiêu hiệu quả để tạo động lực cho các đơn vị trong EVN phát huy tính chủ động trong kinh doanh. Tập đoàn và các đơn vị cũng cần tiếp tục triển khai hiệu quả chuyển đổi số, nâng cao hiệu quả quản trị, hoạt động của doanh nghiệp.

Tại hội nghị, Thứ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hoàng Long bày tỏ sự tin tưởng EVN sẽ tiếp tục hoàn thành tốt nhiệm vụ đảm bảo điện trong thời gian tới. Nhấn mạnh Luật Điện lực sửa đổi đã được thông qua và sẽ có hiệu lực thi hành kể từ ngày 1/2/2025, Thứ trưởng cho rằng điều

này sẽ tạo điều kiện thuận lợi nhất để việc đầu tư, triển khai các dự án điện lực được hiệu quả.

Cũng theo Thứ trưởng Bộ Công Thương, EVN cần tiếp tục tập trung cao độ trong công tác đầu tư xây dựng, đảm bảo tiến độ, chất lượng các công trình nguồn và lưới điện; thực hiện các giải pháp đảm bảo điện cho nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Đảm bảo cung ứng điện cho phát triển kinh tế - xã hội

Ông Nguyễn Hữu Tuấn, Phó Bí thư thường trực EVN cho biết, năm 2024, EVN đã bám sát kế hoạch vận hành hệ thống và cung cấp điện do Bộ Công Thương phê duyệt cũng như diễn biến thực tế để chỉ đạo điều hành cung ứng điện; phối hợp tốt với các đối tác cung cấp nhiên liệu than, khí cho sản xuất điện.

Qua đó đã đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định trong bối cảnh nhu cầu điện tăng trưởng rất cao do kinh tế tiếp tục hồi phục, đặc biệt là giai đoạn thời tiết nắng nóng gay gắt tại cả 3 miền trong các tháng cao điểm mùa khô.

Đặc biệt, với quyết tâm cao, nỗ lực lớn bằng nhiều giải pháp kịp thời, Tập đoàn đã hoàn thành đóng điện các dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối sau hơn



Đồng chí Hồ Sỹ Hùng - Phó Chủ tịch Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp phát biểu

6 tháng thi công. Đóng điện vượt tiến độ, hòa lưới thành công nhà máy Thủy điện Ialy mở rộng và đưa vào vận hành kịp thời nhiều dự án lưới điện cũng là thành tích nổi bật đáng ghi nhận trong năm 2024 của EVN.

Tập đoàn cũng đã tập trung chỉ đạo, triển khai ứng phó với bão số 3 và mưa lũ trong thời gian nhanh nhất, đảm bảo an toàn cho con người, thiết bị, nhanh chóng khôi phục cung cấp điện cho toàn bộ khách hàng.

Nhờ đó, EVN đã hoàn thành nhiều chỉ tiêu sản xuất kinh doanh.

Cụ thể, sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống năm 2024 đạt 308,73 tỷ kWh, tăng 9,9% so năm 2023; điện thương phẩm toàn Tập đoàn năm 2024 đạt 276,4 tỷ kWh, tăng 9,24% so với năm 2023.

Tổn thất điện năng toàn EVN năm 2024 ước đạt 6,05%. Độ tin cậy cung cấp điện của Tập đoàn và các đơn vị trong năm 2024 tiếp tục được cải thiện, trong đó chỉ số SAIDI ước giảm còn 230,7 phút, giảm 4,29 phút so năm 2023 và vượt mục tiêu kế hoạch đầu năm (304 phút).

Năng suất lao động bình quân năm 2024 của toàn EVN ước đạt 3,33 triệu kWh/người, tăng khoảng 10% so với thực hiện năm 2023.

Về doanh thu hợp nhất toàn Tập đoàn năm 2024 ước đạt 575 nghìn tỷ đồng, tăng 13,7% so với năm 2023, trong đó, doanh thu của công ty mẹ EVN ước đạt 480.662 tỷ đồng. Giá trị nộp ngân sách ước đạt 25.000 tỷ đồng (bằng 101% so với năm 2023).

Quyết tâm cao, giải pháp cụ thể

Tiếp thu các chỉ đạo của lãnh đạo cấp trên, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An trân trọng cảm ơn sự quan tâm chỉ đạo, khích lệ từ lãnh đạo Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung ương, Ủy ban Quản lý



Đồng chí Nguyễn Hoàng Long - Thứ trưởng Bộ Công Thương phát biểu

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

vốn Nhà nước tại doanh nghiệp, Bộ Công Thương.

Cũng theo Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN, Tập đoàn Điện lực Việt Nam sẽ nỗ lực hoàn thành các nhiệm vụ được giao phó. Năm 2025, Đảng bộ EVN sẽ tập trung hoàn thành tổ chức Đại hội Đảng các cấp và tổ chức Đại hội Đảng bộ Tập đoàn nhiệm kỳ 2020-2025. Đối với việc đảm bảo cung ứng điện, Chủ tịch HĐQT EVN cho rằng, cùng với việc tăng nguồn cung, đẩy mạnh đầu tư xây dựng, đồng thời phải thực hiện nghiêm túc tiết kiệm năng lượng, quản lý nhu cầu sử dụng điện một cách hiệu quả.

Năm 2025, kế hoạch vốn đầu tư toàn Tập đoàn dự kiến đạt 109.669 tỷ đồng. EVN phấn đấu hoàn thành phát điện dự án Nhà máy Thủy điện (NMTĐ) Hòa Bình mở rộng (quý IV/2025); khởi công các dự án NMTĐ Trị An mở rộng, Thủy điện tích năng Bắc Ái; phấn đấu hòa lưới tổ máy 1 Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I trước 02/09/2025 theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ. EVN cũng sẽ khởi công 208 dự án lưới điện từ 110-500kV, đóng điện là 281 dự án lưới điện từ 110-500kV.

“Đây là những nhiệm vụ cam go, tuy nhiên EVN phải làm tốt” - Chủ tịch HĐQT EVN nhấn mạnh.

Một số chỉ tiêu kế hoạch chủ yếu năm 2025 của EVN:

- Điện thương phẩm: Từ 300,9 - 305,6 tỷ kWh.
- Tỷ lệ điện dùng cho truyền tải và phân phối: Không vượt quá 6%.
- Độ tin cậy cung cấp điện: Thời gian mất điện bình quân của một khách hàng trong năm (chỉ số SAIDI) là 300 phút.
- Năng suất lao động tăng trên 8%.
- Kế hoạch vốn đầu tư toàn Tập đoàn: 109.669 tỷ đồng.
- Đảm bảo kết quả sản xuất kinh doanh năm 2025 có lợi nhuận.



Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An phát biểu đáp từ



Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam Đỗ Đức Hùng phát động thi đua thực hiện thắng lợi kế hoạch 2025

Giao nhiệm vụ cho các đơn vị thành viên, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An yêu cầu toàn Tập đoàn tiếp tục phát huy, duy trì thực hiện tốt các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật đạt Top 3, Top 4 khu vực Đông Nam Á. Các đơn vị tiếp tục chuyển đổi số một cách thực chất, bắt đầu ngay từ việc cải cách quy trình trong Tập đoàn và tăng cường phân cấp, phân quyền để nâng cao hiệu quả quản trị; tiếp tục nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng. Đặc biệt, đẩy mạnh thực hiện chống lãng phí trong mọi mặt hoạt động, thực hiện tiết kiệm triệt để, đảm bảo cân bằng tài chính. Đảm bảo việc làm, đời sống người lao động; thực hiện các giải pháp nâng cao năng suất lao động; đảm bảo phát triển bền vững.

Tập đoàn phấn đấu đạt kết quả cao nhất các nhiệm vụ, các chỉ tiêu của Kế hoạch 5 năm 2021-2025 đã được Thủ tướng Chính phủ giao và các chỉ tiêu Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Tập đoàn nhiệm kỳ 2020-2025.

Tại hội nghị, các tập thể, cá nhân trong EVN có thành tích xuất sắc trong công tác Đảng, công tác chuyên môn đã được nhận khen thưởng.

Dịp này, Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam Đỗ Đức Hùng cũng đã phát động thi đua thực hiện thắng lợi kế hoạch năm 2025 tới toàn thể CBNV, người lao động Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Ngọc Diệp

PHÊ DUYỆT BỔ SUNG, CẬP NHẬT KẾ HOẠCH THỰC HIỆN QUY HOẠCH PHÁT TRIỂN ĐIỆN LỰC QUỐC GIA THỜI KỲ 2021 - 2030, TẦM NHÌN ĐẾN NĂM 2050

Phó Thủ tướng Bùi Thanh Sơn đã ký Quyết định số 1682/QĐ-TTg ngày 28/12/2024 phê duyệt bổ sung, cập nhật Kế hoạch thực hiện Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050.

Quết định số 1682/QĐ-TTg ngày 28/12/2024 ban hành Phụ lục bổ sung, cập nhật danh mục dự án nguồn điện nêu tại Phụ lục III và lưới điện truyền tải nêu tại Phụ lục V Quyết định số 262/QĐ-TTg ngày 01/4/2024.

Cụ thể, bổ sung, cập nhật danh mục các loại hình nguồn điện, lưới điện vận hành giai đoạn tới năm 2030: Trong danh mục thủy điện vừa và lớn, điều chỉnh giai đoạn vận hành Thủy điện Đắk Mi 1 (tỉnh Kon Tum), công suất 84 MW: giai đoạn vận hành 2026 - 2030; Trong danh mục các dự án thủy điện tích năng, điều chỉnh giai đoạn vận hành Thủy điện tích năng Bác Ái (tỉnh Ninh Thuận), công suất 1.200 MW: giai đoạn vận hành 2026 - 2030.

Danh mục các dự án nhà máy điện linh hoạt: Nhà máy điện linh hoạt (tỉnh Ninh Bình), công suất 300 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030.

Trong danh mục các dự án điện gió trên bờ (trên đất liền và gần bờ), điều chỉnh các dự án: Dự án Nhà máy điện gió gần bờ Xuyên Mộc giai đoạn 2 (tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu), công suất 47 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy điện gió Thiên Long Ngân Sơn (tỉnh Bắc Kạn), công suất 130 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy điện gió VPL Bến Tre (giai đoạn 1) (tỉnh Bến Tre), công suất 4,2 MW, giai đoạn vận hành 2023 - 2025; nhà máy điện gió Vân Canh Bình Định (tỉnh Bình Định), công suất 143 MW, 2026 - 2030...

Danh mục các dự án thủy điện nhỏ bổ sung, cập nhật: Nhà máy thủy điện Bộc Bó (tỉnh Bắc Kạn), công suất 3,4 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy thủy điện Sông Vố (tỉnh Bình Định), công suất 0,57 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy thủy điện Vạn Hội (tỉnh Bình Định), công suất 1,25 MW, giai đoạn

vận hành 2026 - 2030; nhà máy thủy điện Ma Thì Hồ (tỉnh Điện Biên), công suất 11 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy thủy điện Nậm He Hạ (tỉnh Điện Biên), công suất 6 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy thủy điện Nậm He Thượng 1 (tỉnh Điện Biên), công suất 5 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy thủy điện Giao An II (tỉnh Hà Tĩnh), công suất 13,6 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030...

Danh mục các dự án điện sinh khối bổ sung, cập nhật: Nhà máy điện sinh khối An Giang 1 (tỉnh An Giang), công suất 50 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy điện sinh khối Núi Tô I (tỉnh An Giang), công suất 20 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy điện sinh khối Bắc Kạn 1 (tỉnh Bắc Kạn), công suất 35 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy điện sinh khối Đồng Tháp (tỉnh Đồng Tháp), công suất 10 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030...

Danh mục các dự án điện sản xuất từ rác bổ sung, cập nhật: Nhà máy xử lý rác và phát điện Bắc Giang (tỉnh



HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Bắc Giang), công suất 25 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030; nhà máy điện rác Long Mỹ giai đoạn 1 (tỉnh Bình Định), công suất 15 MW, giai đoạn vận hành 2023 - 2025; dự án Nhà máy điện rác Sóc Sơn (Hà Nội), công suất 90 MW, giai đoạn vận hành 2024 - 2025...

Hệ thống pin lưu trữ gồm: Hệ thống pin lưu trữ thí điểm (Khánh Hòa), công suất 7 MW, giai đoạn vận hành 2026 - 2030.

Điều chỉnh danh mục công trình trạm biến áp 220 kV xây mới: Tại miền Bắc sẽ xây mới trạm biến áp Phú Bình 2, công suất 750 MVA.

Điều chỉnh danh mục công trình đường dây 220 kV xây mới gồm: Xây mới đường dây Phú Bình 2 - Rê Thái Nguyên - Bắc Giang; đường dây điện gió Trường Sơn - Đô Lương và mở rộng 02 ngăn lộ 220 kV tại Trạm biến áp 220 kV Đô Lương; đường dây điện gió Savan 1 - TBA 220 kV Lao Bảo (đoạn trên lãnh thổ Việt Nam) và mở rộng ngăn lộ tại Trạm biến áp 220 kV Lao Bảo.

Quyết định nêu rõ, các địa phương cần tiếp tục rà soát việc thực hiện các kết luận thanh tra đối với các dự án nằm trong các kết luận thanh tra; các vấn đề pháp lý của từng dự án liên quan tới chống lẩn các quy hoạch khác trong quá trình thực hiện. Đối với các dự án có chống lẩn với các quy hoạch khác, địa phương cần xin ý kiến các cơ quan liên quan theo quy định trước khi phê duyệt/cấp phép đầu tư và phải đảm bảo từng dự án chỉ được triển khai khi đã khắc phục toàn bộ các vướng mắc pháp lý, chống lẩn quy hoạch khác và tuân thủ đúng quy định pháp luật, không hợp thức hóa cái sai.

Quyết định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày ký ban hành. Các nội dung khác giữ nguyên theo Quyết định số 262/QĐ-TTg ngày 01/4/2024.

Đ. Hoàng

Tại tỉnh Bình Phước, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã đóng điện thành công 2 công trình gồm, “Nâng công suất TBA 110kV Chơn Thành từ 2x40MVA lên 2x63MVA” giai đoạn 2, ngày 30/12 và Công trình Trạm biến áp 110kV Hoa Lư (huyện Lộc Ninh, tỉnh Bình Phước), ngày 28/12.

Công trình “Nâng công suất TBA 110kV Chơn Thành từ 2x40MVA lên 2x63MVA” giai đoạn 2 gồm thay máy biến áp T2 công suất từ 2x40MVA lên 2x63MVA. Sau khi hoàn thành, công trình góp phần nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho các khu công nghiệp trên địa bàn thị xã Chơn Thành, huyện Hớn Quản và các khu vực lân cận tỉnh Bình Dương; tăng độ linh hoạt trong vận hành cũng như từng bước nâng cấp lưới điện phân phối theo tiêu chuẩn N-1 lưới điện nhờ vào việc chuyển tải qua lại giữa các trạm 110/22kV trong khu vực.

Với tổng mức đầu tư 103 tỷ đồng, Công trình Trạm biến áp 110kV Hoa Lư khi đi vào hoạt động không chỉ có ý nghĩa lớn trong việc đáp ứng nhu cầu điện đang tăng cao trong khu vực và các vùng lân cận, mà còn góp phần đảm bảo an ninh quốc phòng, phục vụ đời sống sinh hoạt của nhân dân vùng biên; thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội của tỉnh Bình Phước cũng như khu vực biên giới giữa hai nước.

Tại tỉnh Bình Dương, EVNSPC cũng đóng điện, đưa vào vận hành hai công trình. Cụ thể, sáng ngày 30/12/2024, EVNSPC phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện, đưa vào vận hành “Công trình Lộ ra 110kV trạm

220kV Tân Uyên” (thị xã Tân Uyên, tỉnh Bình Dương). Với tổng mức đầu tư 56 tỷ đồng, công trình khi đi vào vận hành sẽ góp phần cung cấp nguồn cho các Trạm biến áp (TBA) 110kV Khánh Bình, Khánh Vân; đảm bảo lưới điện vận hành an toàn và tin cậy trong chế độ bình thường và sự cố N-1; tạo mạch vòng liên kết giữa các TBA 220kV Bình Hòa, Tân Uyên và Uyên Hưng; đáp ứng nhu cầu phát triển phụ tải của khu vực và tăng độ tin cậy cung cấp điện an toàn ổn định cho các trạm 110kV trên địa bàn tỉnh Bình Dương.

Công trình phân pha dây dẫn 110kV 02 mạch 173 Mỹ Phước Hòa Thuận - Thới Hòa - 176 Mỹ Phước (thị xã Bến Cát, tỉnh Bình Dương), đóng điện vào ngày 29/12, góp phần tăng công suất truyền tải trên đường dây hiện hữu, đáp ứng nhu cầu cấp điện cho trạm biến áp 110/22kV Hòa Thuận và Thới Hòa theo tiêu chí N-1; tăng độ tin cậy cung cấp điện cho các TBA 110kV trong khu vực.

Còn tại TP. Cần Thơ, ngày 29/12, EVNSPC đóng điện công trình cải tạo đường dây 110kV Thốt Nốt 2 - Thốt Nốt từ 01 mạch thành 02 mạch, nhằm xóa dấu nối T cho TBA 110kV Thốt Nốt (quận Thốt Nốt), đảm bảo an toàn trong vận hành, cấp điện ổn định cho các trạm Thới Thuận và Long Xuyên, giảm tổn thất điện năng trên đường dây.

Tại tỉnh Hậu Giang, ngày 28/12, EVNSPC cũng đóng điện thành công Công trình Trạm biến áp 110kV Tân Phú Thạnh và đường dây đấu nối (tỉnh Hậu Giang). Khởi công ngày 28/6/2024, với sự hỗ trợ tích cực của chính quyền địa phương trong công tác giải phóng



Công trình Trạm biến áp 110kV Hoa Lư (Bình Phước), đóng điện ngày 28/12

CUỐI NĂM CÁC TỈNH PHÍA NAM LIÊN TỤC ĐƯA VÀO VẬN HÀNH CÁC CÔNG TRÌNH 110KV PHỤC VỤ ĐỊA PHƯƠNG

Bình An

Những ngày cuối năm 2024, từ ngày 27-31/12, Tổng công ty Điện lực miền Nam đã và đang tiếp tục đóng điện, đưa vào vận hành thêm 10 công trình lưới điện 110kV trên địa bàn các tỉnh Bình Phước, Bình Dương, Tây Ninh, Cần Thơ, Hậu Giang, Sóc Trăng,... góp phần đáp ứng kịp thời nhu cầu tăng trưởng tiêu thụ điện ở các địa phương và giải tỏa công suất các nguồn năng lượng tái tạo trong khu vực.



Lãnh đạo EVNSPC giám sát, chỉ đạo công tác đóng điện Dự án TBA 110kV Tân Phú Thạnh (Hậu Giang), ngày 28/12



Kiểm tra trước khi đóng điện công trình Nâng công suất TBA 110kV Chơn Thành (Bình Phước) từ 2x40MVA lên 2x63MVA" giai đoạn 2, ngày 30/12

Dự án Lộ ra đường dây 110kV, TBA biến áp 220kV Vĩnh Châu (tỉnh Sóc Trăng) giai đoạn 2, đóng điện ngày 27/12

mặt bằng; sự quyết liệt trong chỉ đạo, điều hành của Ban lãnh đạo EVNSPC; sự nỗ lực của các đơn vị liên quan trong việc thi công xuyên ngày nghỉ, làm việc ban đêm, công trình đã hoàn thành đúng tiến độ sau 180 ngày thi công.

Công trình khi đi vào vận hành sẽ góp phần cung cấp điện cho phụ tải khu vực Khu Công nghiệp Tân Phú Thạnh và các phụ tải lân cận thuộc khu vực huyện Châu Thành A; san tải cho Trạm biến áp 110kV Châu Thành hiện có, đảm bảo nhu cầu phụ tải cho khu vực huyện Châu Thành A, đáp ứng tiêu chí N-1; giảm bán kính cấp điện, cải thiện chất lượng điện áp, giảm tổn thất điện năng trên lưới điện phân phối khu vực; góp phần thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội khu vực huyện Châu Thành A nói riêng và tỉnh Hậu Giang nói chung.

Trước đó, tối ngày 27/12/2024, EVNSPC tổ chức đóng điện, hoàn thành giai đoạn 2 Dự án Lộ ra đường dây 110kV, TBA biến áp 220kV Vĩnh Châu, tỉnh Sóc Trăng. Công trình khi đi vào vận hành sẽ góp phần tăng cường nguồn cấp điện cho các trạm biến áp 110kV trong khu vực như: Vĩnh Châu, Mỹ Xuyên, Mỹ Thanh, Hòa Tú, tăng sự linh hoạt trong công tác quản lý vận hành và bảo trì công trình; Nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho khu vực, đảm bảo phục vụ nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội tỉnh Sóc Trăng đáp ứng tiêu chí N-1. Đặc biệt, Công trình còn góp phần tiếp nhận và giải phóng công suất các nhà máy điện gió và nhà máy điện mặt trời tại khu vực Vĩnh Châu.

Trong quá trình triển khai, đóng điện các dự án, EVNSPC, các đơn vị thành viên, các nhà thầu thi công đã nhận được sự quan tâm, giúp đỡ rất lớn từ chính quyền các địa phương; sự phối hợp, hỗ trợ của Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Nam và các đơn vị thuộc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia./.

NĂM 2024, SẢN LƯỢNG ĐIỆN CỦA EVNGENCO2 ĐẠT HƠN 16,4 TỶ KWH

Năm 2024, mặc dù đối mặt nhiều khó khăn, thách thức để đảm bảo nhiệm vụ cung ứng điện, nhưng bằng nhiều giải pháp linh hoạt, sự đồng lòng, quyết tâm của tập thể lãnh đạo, cán bộ viên chức, người lao động toàn Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2), tổng sản lượng điện sản xuất năm 2024 ước thực hiện hơn 16,4 tỷ kWh.

Bám sát chỉ đạo của Chính Phủ, Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, EVNGENCO2 đã quán triệt các đơn vị thực hiện đồng bộ nhiều giải pháp đảm bảo “Không để thiếu điện trong mọi tình huống” theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ.

Bên cạnh các nhà máy nhiệt điện, EVNGENCO2 đã chỉ đạo các đơn vị thủy điện làm việc trực tiếp với địa phương, thống nhất nhu cầu sử dụng nước trên tinh thần tiết kiệm, linh hoạt, đảm bảo đủ nguồn nước cho đến cuối mùa khô. Ngoài ra, chuẩn bị đầy đủ nhân lực, vật lực triển khai công tác sửa chữa, bảo dưỡng hệ thống thiết bị; phối hợp chặt chẽ với A0 để có kế hoạch vận hành hiệu quả, tuân thủ quy định và quy trình vận hành liên hồ, đơn hồ, đảm bảo an ninh, an toàn cung cấp điện....

Không chỉ quản lý, điều hành các đơn vị thành viên vận hành an toàn các nhà máy, đáp ứng nhu cầu phụ tải của hệ thống, đảm bảo hoạt động sản xuất kinh doanh hiệu quả, EVNGENCO2 còn chấp hành tốt chính sách, pháp luật thuế. Năm 2024, toàn Tổng Công ty đóng góp vào ngân sách nhà nước ước đạt 1.574 tỷ đồng (riêng EVNGENCO2 nộp cho TP Cần Thơ 150 tỷ đồng).

Năm 2024, EVNGENCO2 cũng đã triển khai nhiều hoạt động an sinh xã hội: Hỗ trợ xây nhà ở, nhà tình nghĩa, nhà đại đoàn kết cho người nghèo, hộ



EVNGENCO2 quyết tâm trong năm 2025 sẽ đảm bảo cung cấp đủ nguồn điện phục vụ sản xuất kinh doanh, sinh hoạt của người dân



Thủy điện Trung Sơn 3

gia đình chính sách; phụng dưỡng Mẹ Việt Nam Anh hùng; tặng xe đạp, áo ấm cho trẻ vùng cao; tổ chức chương trình “Vui tết trung thu”, “Tiếp bước em đến trường; cải tạo hệ thống điện và thực hiện chương trình “Thắp sáng đường quê” cho các hộ dân có hoàn cảnh khó khăn... với tổng giá trị hơn 15 tỷ đồng. Đặc biệt, cán bộ công nhân viên và người thân trong toàn Tổng công ty đã hưởng ứng nhiệt tình chương trình “Tuần lễ hồng EVN”

lần thứ X, đóng góp 693 đơn vị máu. Qua đó, lan tỏa nét đẹp của toàn EVNGENCO2 nói riêng và ngành điện Việt Nam đến với cộng đồng.

EVNGENCO2 quyết tâm trong năm 2025 sẽ đảm bảo cung cấp đủ nguồn điện phục vụ các sự kiện chính trị, văn hóa lớn, các dịp lễ, Tết, cũng như đáp ứng nhu cầu sản xuất, kinh doanh, sinh hoạt của người dân.

Ngọc Mi

ĐẢNG BỘ EVN THAM DỰ TRỰC TUYẾN HỘI NGHỊ TOÀN QUỐC VỀ ĐỘT PHÁ PHÁT TRIỂN KHOA HỌC, CÔNG NGHỆ, ĐỔI MỚI SÁNG TẠO

Sáng 13/1, tại Hà Nội, Bộ Chính trị, Ban Bí thư Trung ương Đảng tổ chức Hội nghị toàn quốc về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia. Đảng ủy EVN tham dự hội nghị qua đường truyền từ Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung ương.



Các đồng chí lãnh đạo Đảng và Nhà nước, nguyên lãnh đạo Đảng và Nhà nước tham dự hội nghị. Nguồn ảnh: Báo Nhân dân

Hội nghị nhằm đánh giá tình hình thực hiện các nghị quyết của Ban Chấp hành Trung ương Đảng, Bộ Chính trị, Ban Bí thư về phát triển khoa học, công nghệ; quán triệt, triển khai Nghị quyết số 57-NQ/TW ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia, tạo sự chuyển biến mang tính đột phá về nhận thức và tổ chức thực hiện, góp phần đưa đất nước phát triển giàu mạnh, hùng cường trong kỷ nguyên mới - kỷ nguyên vươn mình của dân tộc.

Hội nghị đã nghe công bố Quyết định của Bộ Chính trị về thành lập Ban Chỉ đạo Trung ương về phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia; quy định về chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn của Ban Chỉ đạo. Theo đó, Ban Chỉ đạo Trung ương về phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia do Tổng Bí thư Tô Lâm làm Trưởng ban Chỉ đạo. Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính

Hội nghị toàn quốc được kết nối trực tuyến từ điểm cầu Hội trường Diên Hồng - Nhà Quốc hội tới 15.345 điểm cầu với sự tham dự của hơn 978.500 đại biểu.

Tại điểm cầu Hội trường Diên Hồng - Nhà Quốc hội có Tổng Bí thư Tô Lâm; nguyên Tổng Bí thư Nông Đức Mạnh; Chủ tịch nước Lương Cường; Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính; Chủ tịch Quốc hội Trần Thanh Mẫn; nguyên Chủ tịch Quốc hội Nguyễn Sinh Hùng; Thường trực Ban Bí thư, Chủ nhiệm Ủy ban Kiểm tra Trung ương Trần Cẩm Tú, cùng các đồng chí Ủy viên Bộ Chính trị, Bí thư Trung ương Đảng, các đồng chí nguyên Ủy viên Bộ Chính trị, nguyên Bí thư Trung ương Đảng,...

Tại các điểm cầu: Nguyên Chủ tịch nước Nguyễn Minh Triết tham dự hội nghị tại điểm cầu Bình Dương; nguyên Chủ tịch nước Trương Tấn Sang tham

dự hội nghị tại điểm cầu Long An; nguyên Chủ tịch Quốc hội Nguyễn Thị Kim Ngân tham dự hội nghị tại điểm cầu Thành phố Hồ Chí Minh.

Hơn 1.400 cán bộ, đảng viên Đảng bộ EVN tham gia kết nối tới Hội nghị từ 178 điểm cầu các tổ chức cơ sở đảng.



Đảng ủy EVN tham gia kết nối trực tuyến tới Hội nghị

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

và Thường trực Ban Bí thư Trần Cẩm Tú, Chủ nhiệm Ủy ban Kiểm tra Trung ương là Phó Trưởng ban Chỉ đạo.

Phó Trưởng ban Kinh tế Trung ương Thái Thanh Quý đã báo cáo tóm tắt tình hình, kết quả thực hiện chủ trương, chính sách của Đảng và Nhà nước về phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số thời gian qua; quán triệt, triển khai tinh thần và nội dung cốt lõi của Nghị quyết số 57-NQ/TW ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia.

Nghị quyết số 57-NQ/TW nêu 5 nhóm mục tiêu đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045, từ đó xác định 7 nhóm nhiệm vụ và giải pháp, trong đó trọng tâm là: Nâng cao nhận thức, đột phá về đổi mới tư duy, xác định quyết tâm chính trị mạnh mẽ, quyết liệt lãnh đạo, chỉ đạo, tạo xung lực mới, khí thế mới trong toàn xã hội về phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia. Khẩn trương, quyết liệt hoàn thiện thể chế; xóa bỏ mọi tư tưởng, quan niệm, rào cản đang cản trở sự phát triển; đưa thể chế thành một lợi thế cạnh tranh trong phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số. Phát triển, trọng dụng nhân lực chất lượng cao, nhân tài đáp ứng yêu cầu phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia...

Tại hội nghị, đồng chí Phạm Minh Chính, Ủy viên Bộ Chính trị, Thủ

tướng Chính phủ quán triệt nội dung, tinh thần Chương trình hành động của Chính phủ thực hiện Nghị quyết số 57-NQ/TW, ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị. Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính khẳng định, Nghị quyết số 57-NQ/TW của Bộ Chính trị về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia là văn kiện có ý nghĩa chiến lược, đánh dấu bước chuyển mình quan trọng của đất nước trong lĩnh vực khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số. Bám sát nội dung của Nghị quyết số 57-NQ/TW, nhất là 5 quan điểm chỉ đạo, các mục tiêu cụ thể đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045 và 7 nhóm nhiệm vụ, giải pháp chủ yếu, Chương trình hành động của Chính phủ đã đề ra 41 nhóm chỉ tiêu (gồm 35 nhóm chỉ tiêu cụ thể đến năm 2030 và 6 nhóm chỉ tiêu cụ thể đến năm 2045) và 7 nhóm nhiệm vụ với 140 nhiệm vụ cụ thể.

Tại hội nghị, Ủy viên Bộ Chính trị, Chủ tịch Quốc hội Trần Thanh Mẫn đã trình bày chuyên đề “Chủ trương, giải pháp về thể chế, thúc đẩy phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia”.

Phát biểu chỉ đạo hội nghị, Tổng Bí thư Tô Lâm khẳng định, khoa học công nghệ là động lực then chốt trong quá trình phát triển kinh tế xã hội của nhiều nước trên thế giới, giúp tăng năng suất lao động và sức cạnh tranh của quốc gia. Chính vì vậy, với mục tiêu trở thành nước công nghiệp hiện đại vào năm 2030 và nước phát triển, thu nhập cao vào năm 2045,

chúng ta phải coi khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số là động lực chủ chốt. Đây chính là “chìa khóa vàng”, là yếu tố sống còn để vượt qua bão thu nhập trung bình và nguy cơ tụt hậu, đồng thời hiện thực hóa khát vọng hùng cường và thịnh vượng của dân tộc ta.

Trong bối cảnh đó, Nghị quyết 57 của Bộ Chính trị được ban hành và đã chỉ ra những định hướng chiến lược và được đồng đạo cán bộ, đảng viên, nhà khoa học, cộng đồng doanh nghiệp trong và ngoài nước đồng thuận, xem đây như một “khoản 10” trong lĩnh vực khoa học và công nghệ.

Nghị quyết 57 không thay thế các nghị quyết trước đây nhưng có thể xem là “Nghị quyết giải phóng tư duy khoa học”, “Nghị quyết để thực hiện các Nghị quyết”, “Nghị quyết của hành động” với những mục tiêu rất cụ thể, đổi mới cách nghĩ, cách làm, nhằm hiện thực hóa các chủ trương, xóa bỏ rào cản, giải phóng năng lực để thúc đẩy đột phá trong phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số, tạo nền tảng phát triển mạnh mẽ đất nước trong kỷ nguyên mới.

Để cập tới các nhiệm vụ của cả hệ thống chính trị trong thời gian tới, Tổng Bí thư Tô Lâm nêu rõ, để đưa Nghị quyết đi vào cuộc sống một cách hiệu quả và kịp thời, các cấp, các ngành, các địa phương phải xắn tay ngay vào làm việc, không được chậm trễ.

H. Phương



Đảng ủy EVN tham dự hội nghị qua đường truyền từ Đảng ủy Khối Doanh nghiệp Trung ương

PV POWER TỪNG BƯỚC “XANH HÓA”



Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4

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

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

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

MW, sản lượng điện bình quân hàng năm 30 - 47 tỉ kWh, tốc độ tăng trưởng sản lượng điện bình quân 3-4%.

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

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

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

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



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



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

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

Dự án phát triển hệ thống trạm sạc xe điện của PV Power không chỉ dừng lại ở việc xây dựng các trạm sạc mà còn hướng tới việc phát triển một mạng lưới trạm sạc đồng bộ trên toàn quốc. PV Power sẽ tiếp tục nghiên cứu và áp dụng các công nghệ tiên tiến để nâng cao hiệu quả và khả năng phục vụ của các trạm sạc. Nghị quyết chiến lược phát triển PV Power trong giai đoạn tới cũng xác định việc đầu tư, xây dựng các trạm sạc cho xe điện mở ra cơ hội kinh doanh mới cho doanh nghiệp. Theo kế hoạch của PV Power, sau 2 năm thí điểm, PV Power sẽ đánh giá lại hiệu quả của dự án, sau đó sẽ phát triển đồng bộ trên toàn quốc, dự kiến đến năm 2035 sẽ phát triển thêm 1.000 trạm sạc.

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

của ngành công nghiệp NLTT tại thị trường Việt Nam.

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

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

Quỳnh Hoa

Theo đó, PC Hải Dương đã chủ động lập phương án cấp điện nhằm bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định, đảm bảo chất lượng, đáp ứng đủ nhu cầu về điện cho tất cả các mục đích sử dụng điện trên địa bàn toàn tỉnh, đặc biệt là nhu cầu về điện trong sản xuất kinh doanh, nhu cầu sinh hoạt của người dân trong dịp Tết Nguyên đán.

Theo lịch nghỉ Tết, cán bộ, công chức, viên chức và người lao động của các cơ quan hành chính sự nghiệp, tổ chức chính trị - xã hội sẽ được nghỉ từ ngày 25/01/2025, do đó ảnh hưởng lớn đến công tác thu, nộp tiền điện theo kỳ và theo tháng. Vì thế, PC Hải Dương đã chủ động yêu cầu các Điện lực lưu ý đôn đốc, phối hợp với các tổ chức trung gian, đối tác bưu điện kiểm soát chặt chẽ công tác thu nộp tiền điện; tăng cường công tác tuyên truyền tới khách hàng để khách hàng sử dụng hình thức thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt. Đảm bảo kết quả thu nộp theo kỳ, theo tháng, tránh để dư nợ tiền điện tăng cao sau dịp nghỉ Tết và thực hiện nghiêm công tác thu tiền, đối soát, quyết toán, chấm xóa nợ tiền điện, quản lý tiền điện theo đúng quy định.

Cùng với đó, để đảm bảo cung cấp điện ổn định an toàn trong dịp Tết Nguyên đán Ất Tỵ, PC Hải Dương đã chủ động nắm bắt, cung cấp và phản hồi đầy đủ, kịp thời đến khách hàng, UBND huyện, các ban ngành liên quan về tình hình cung cấp điện trên địa bàn quản lý trong dịp nghỉ Tết.

Ngoài ra, Công ty cũng yêu cầu các Điện lực tính toán, bố trí đầy đủ nhân sự thực hiện công tác GCS, phúc tra chỉ số, tính toán và phát hành hoá đơn; Phối hợp với các nhà thầu đẩy nhanh tiến độ thi công, hoàn tất các hạng mục, công trình đang còn dang dở để không phải cắt điện thi công trong dịp nghỉ Tết.

Bên cạnh đó, thực hiện rà soát, tính toán và cấp phát đầy đủ vật tư, thiết bị dự phòng nhằm hoàn tất các yêu cầu cấp điện mới, phục hồi cấp

PC HẢI DƯƠNG:**ĐẢM BẢO CÔNG TÁC SẢN XUẤT KINH DOANH VÀ DỊCH VỤ KHÁCH HÀNG TRONG DỊP TẾT NGUYÊN ĐÁN ẤT TÝ**

PC Hải Dương luôn đảm bảo công tác ứng trực

điện trở lại cho khách hàng trong kỳ nghỉ Tết; Bố trí nhân sự phối hợp với phòng Kinh doanh, phòng VT&CNTT xử lý các lỗi phát sinh của các phần mềm phục vụ công tác KD&DVKD, ứng trực, vật tư dự phòng để phối hợp tiếp nhận và khắc phục kịp thời các sự cố về đo đếm, sự cố điện, giải quyết các yêu cầu của khách hàng.

PC Hải Dương cũng chủ động cập nhật đầy đủ, kịp thời thông tin ngừng giảm cung cấp điện trên phần mềm OMS để giao dịch viên của NPC.CC có thông tin trả lời khách hàng, đồng thời thông báo đến khách hàng theo đúng quy định, tránh gây bức xúc cho khách hàng và cộng đồng.

Dịp Tết Nguyên đán khiến nhu cầu sử dụng điện của khách hàng đang tăng cao. Trước tình hình đó, Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Dương (PC Hải Dương) đã và đang triển khai đồng bộ nhiều giải pháp nhằm đảm bảo cung ứng đủ điện trên địa bàn tỉnh trong dịp Tết Nguyên đán Ất Tỵ.

Với các phương án cấp điện, công tác chuẩn bị nguồn, lưới điện, PC Hải Dương quyết tâm đảm bảo cấp điện an toàn, liên tục phục vụ nhân dân, không để xảy ra sự cố về lưới điện, góp phần mang lại niềm vui trọn vẹn cho người dân dịp Tết Nguyên đán Ất Tỵ năm 2025.

Quốc Chiêu



CBCNV của PC Hải Dương luôn thực hiện nghiêm công tác kiểm tra tuyến đường dây, TBA để đảm bảo việc cung cấp điện cho khách hàng

CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 1: NHỮNG DẤU ẤN NỔI BẬT NĂM 2024

Mặc dù trải qua nhiều biến động và đầy khó khăn thách thức trong năm 2024 nhưng cán bộ công nhân viên Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) vẫn luôn tự hào vì đã vượt qua gian khó để hoàn thành tốt các nhiệm vụ được giao.



Công nhân PTC1 thực hiện thay sứ đường dây 500kV Mai Châu - Hòa Bình

Từ những khó khăn và thử thách đó đã cho thấy được tinh thần đoàn kết, sáng tạo, bản lĩnh của những người lính truyền tải điện được phát huy mạnh mẽ hơn bao giờ hết. Hãy cùng nhìn lại những dấu ấn nổi bật mà cán bộ công nhân viên (CBCNV), Công ty Truyền tải điện 1 đã đạt được trong năm 2024.

Khối lượng quản lý vận hành tăng trưởng mạnh mẽ

Năm 2024 đánh dấu một năm tăng trưởng mạnh mẽ của Công ty Truyền tải điện 1. Khối lượng đường dây kéo dài thêm 3080,55 km lên 14.522,36 km (tăng 26,92% so với năm 2023) và số lượng trạm biến áp 500kV, 220kV tăng lên 85 trạm (tăng 6,25% so với năm 2023), quy mô hoạt động của công ty đã được mở rộng đáng kể. Tổng sản lượng điện cả năm đạt 118,82 tỷ kWh, đạt 103,41% so với kế hoạch và tăng gần 10% so với năm 2023. Với việc tăng khối lượng quản lý vận hành như vậy đã tạo áp lực rất lớn lên các thiết bị vốn đã luôn trong tình trạng đầy tải và quá tải. Trong điều kiện đó, dưới sự chỉ đạo quyết liệt của Ban lãnh đạo Công ty cùng với những nỗ lực và sự quyết tâm của CBCNV Công ty, Công ty Truyền tải điện 1 vẫn đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn



định và không xảy ra sự cố nghiêm trọng nào ảnh hưởng đến Hệ thống truyền tải điện.

Đảm bảo quản lý vận hành an toàn trong mùa nắng nóng 2024

Mùa nắng nóng năm 2024 đã đặt ra nhiều thách thức lớn cho ngành Điện, đặc biệt là nhu cầu tiêu thụ điện tăng cao ở miền Bắc trong khi nguồn điện khu vực không được bổ sung. Nhận thức rõ được vai trò

và trách nhiệm của việc cung cấp điện, ngay từ cuối năm 2023, Ban lãnh đạo Công ty Truyền tải điện 1 đã tổ chức họp các Phòng chức năng và các đơn vị trực thuộc triển khai nhiều giải pháp đồng bộ.

Nếu như trong Năm 2023 với bối cảnh miền Bắc thiếu điện trầm trọng, Điều độ Quốc gia đã phải nâng ngưỡng truyền tải của các đường dây 500kV lên mức cao kỷ lục (từ 2200MW lên 2500 MW), dẫn đến tình trạng quá

tải và gây ra một số sự cố kỹ thuật, điển hình là tình trạng phát nhiệt tại các dao cách ly, thì trong năm 2024, mặc dù nhu cầu điện tiếp tục tăng cao và ngưỡng truyền tải còn được nâng lên (2850 MW), nhưng tình trạng quá tải và sự cố kỹ thuật đã được kiểm soát hiệu quả. Một số biện pháp mà Công ty Truyền tải điện 1 đã thực hiện hiệu quả như: Bảo dưỡng, thay thế đảo chuyển dao cách ly phục vụ truyền tải cao lưới điện Trung - Bắc và giải tỏa công suất thủy điện khu vực Tây Bắc.

Để giải quyết bài toán giải quyết công suất truyền tải từ các nhà máy thủy điện khu vực Tây Bắc và đảm bảo ổn định hệ thống truyền tải mạch Trung - Bắc, Công ty đã đề xuất Tổng Công ty cho phép đảo chuyển 21 bộ dao cách ly có dòng định mức 3150A từ các trạm biến áp thuộc PTC3, PTC2 và 03 bộ dao cách ly nội bộ của Công ty.

Các Truyền tải điện cũng đã thực hiện vệ sinh bảo dưỡng sử dụng mỡ tiếp xúc chuyên dùng cho các dao cách ly, bổ sung lắp lèo phụ cho các điểm xung yếu trên đường dây và các ngăn lỏ; rà soát lại cấu hình role bảo vệ để nâng cao độ tin cậy. Ngoài ra, việc đôn đốc hoàn thành sớm các dự án đầu tư xây dựng nâng khả năng tải 17 bộ DCL tại TBA 500kV Vũng Áng, Hà Tĩnh, Nho Quan cũng đã góp phần quan trọng đem lại hiệu quả cao cho việc đảm bảo cung cấp điện mùa khô năm 2024.

Hoàn thành các công tác nâng cao dung lượng tụ bù trên lưới

Công ty đã chủ động đề xuất thực hiện và hoàn thành nâng dung lượng tại TBA 220kV Mai Động (từ 38,70MVar lên 60MVar) và Văn Trì (50 MVar lên 60 MVar), đồng thời cũng đã tích cực phối hợp với Ban A Truyền tải nghiệm thu đóng điện bổ sung 8 giàn tụ bù ngang với tổng dung lượng là 375MVar.

Việc nâng cấp hệ thống bằng cách tăng công suất và lắp đặt các tụ bù đã giúp cải thiện hệ số công suất, nâng cao chất lượng điện năng và giảm thiểu tổn thất điện năng. Nhờ

đó đã nâng cao khả năng cung cấp điện cho các phụ tải quan trọng, đặc biệt là trong các giờ cao điểm.

Hỗ trợ Thi công dựng cột căng dây các công trình 500kV mạch 3

Dự án Đường dây 500 kV mạch 3 có tổng chiều dài 519 km, đi qua 9 tỉnh với nhiều vị trí với địa hình núi cao, dốc thẳng đứng và thi công trong điều kiện thời tiết bất lợi, địa hình phức tạp ở các địa phương được ví là “túi mưa”, “chảo lửa”. Sau bao nhiêu nỗ lực, cố gắng, vượt qua nhiều khó khăn, dự án đã hoàn thành và thông tuyến ngày 27/8/2024. Dự án được coi là kỳ tích của ngành điện khi hoàn thành chỉ sau hơn 7 tháng thi công. Trên thực tế, việc thi công các công trình truyền tải điện hoàn thành trong thời gian 6-7 tháng là chưa có tiền lệ đối với Tổng Công ty Truyền tải điện quốc gia nói riêng và của ngành điện nói chung.

Để cán đích thành công dự án này, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã được EVN và EVNNPT giao tham gia thi công và hỗ trợ thi công dựng cột, căng dây. Đây là một nhiệm vụ đòi hỏi kỹ thuật cao và sự phối hợp chặt chẽ với các đơn vị, vượt ra ngoài khuôn khổ phạm vi công việc quản lý vận hành truyền thống của công ty.

Trong không khí hùng hực của mùa hè, tại nhiều vị trí nắng như chảo lửa và mưa như trút nước, gần 900 chiến binh được huy động tổng lực từ 11 đơn vị của Công ty Truyền tải điện 1 đã viết nên những trang sử hào hùng trên công trường dự án đường dây 500kV mạch 3, góp phần quan trọng vào sự thành công của dự án trọng điểm quốc gia này. Với tinh thần đoàn kết, ý chí sắt đá, sự quyết tâm cao độ, với tinh thần “chỉ bàn làm, không bàn lùi”, vận dụng nhiều giải pháp sáng tạo, linh hoạt, đổi mới, họ đã vượt qua mọi khó khăn, thử thách để hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao đó là thi công 48 vị trí dựng cột và kéo dây 18 khoảng néo của dự án đường dây 500kV mạch 3

Những người lao động của Công ty Truyền tải điện 1 luôn khắc ghi lời bác Hồ căn dặn “Tổ quốc cần điện như cơ thể cần máu”. Mỗi lao động trên công trường đã nỗ lực hết sức mình với tinh thần của ngành Điện cách mạng Việt Nam “Trái tim người thợ điện còn đập thì dòng điện không bao giờ tắt”. Những người lính truyền tải điện hôm nay đã viết tiếp vào trang sử hào hùng của ngành điện Việt Nam, của cha anh đi trước



HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC



Tại vị trí 08 - Truyền tải điện Hà Tĩnh đang gấp rút hoàn thiện công tác thi công trước ngày 26/8

từ thành công của dự án ĐZ 500kV Bắc - Nam mạch 1 và ĐZ 500kV Bắc - Nam mạch 2.

Tư vấn giám sát các công trình đường dây 500kV mạch 3

Để đảm bảo dự án các công trình Đường dây 500kV mạch 3 được triển khai đúng tiến độ, chất lượng và an toàn, Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc Gia đã giao nhiệm vụ tư vấn giám sát thi công và nghiệm thu cho Công ty Truyền tải điện 1. Với việc đảm nhận gần như toàn bộ công tác tư vấn giám sát, nghiệm thu 517 km trên tổng chiều dài dự án là 519km, tương đương với 99,6% tổng khối lượng, PTC1 như một “người gác đền” đảm bảo chất lượng cho toàn bộ dự án. Điều này cho thấy tầm quan trọng đặc biệt của Công ty Truyền tải điện 1 trong dự án, bên cạnh vai trò quản lý vận hành hệ thống điện vốn đã rất phức tạp.

Công ty đã cử đội ngũ kỹ sư và vận hành giàu kinh nghiệm, thường xuyên bám sát công trường, kiểm tra kỹ lưỡng hồ sơ thiết kế, bản vẽ thi công, bản vẽ hoàn công, nhật ký thi công, chất lượng vật tư, vật liệu. Công tác thi công được giám sát chặt chẽ, cập nhật hình ảnh thi công hàng ngày

lên kho dữ liệu ảnh dùng chung của dự án, phần mềm IMIS, tổng hợp báo cáo hàng ngày. PTC1 cũng thường xuyên phối hợp với các Ban QLDA để đôn đốc, hỗ trợ các nhà thầu để kịp thời báo cáo các cấp thẩm quyền tháo gỡ ngay các vướng mắc phát sinh, đảm bảo tiến độ thi công.

Công ty Truyền tải điện 1 luôn xác định rõ vai trò và trách nhiệm của mình trong công tác tư vấn giám sát lắp đặt thiết bị cho các dự án Đường dây 500kV mạch 3. Thành công của dự án này không chỉ là niềm tự hào của Công ty mà còn góp phần quan trọng vào sự phát triển bền vững của ngành điện lực Việt Nam.

Hoàn thành đúng tiến độ đảm bảo chất lượng dự án Trang bị tụ kháng phục vụ vận hành khi đóng điện mạch 3 đường dây 500kV Quảng Trạch- Phố Nối

Công ty Truyền tải điện 1 được Tổng Công ty giao quản lý dự án Trang bị tụ kháng phục vụ vận hành khi đóng điện mạch 3 đường dây 500kV Quảng Trạch- Phố Nối. Đây là một dự án rất quan trọng về mặt kỹ thuật giúp đóng điện mang tải thành công và nâng cao khả năng truyền tải điện trên các đường dây 500 kV mạch

3; Nâng cao khả năng vận hành và huy động công suất trên liên kết Bắc Trung Bộ - Bắc Bộ.

Dự án có quy mô đầu tư và khối lượng công việc lớn, bao gồm Lắp đặt 2 tụ bù dọc 500 kV, 1 kháng điện 500 kV - 60 MVAR và 1 kháng điện 500 kV - 65 MVAR tại TBA 500 kV Thanh Hóa; Lắp đặt 2 kháng điện 500 kV - 128 MVAR tại TBA 500 kV Phố Nối.

Với tính chất cấp bách, dự án phải được triển khai đồng bộ với tiến độ của các công trình đường dây 500kV mạch 3 để đảm bảo đưa toàn bộ hệ thống vào vận hành đúng kế hoạch.

Trong quá trình thi công dự án, CBCNV Công ty đã gặp rất nhiều khó khăn như mặt bằng triển khai hạn chế do thi công đồng thời cùng nhiều dự án, kèm theo thời tiết nắng mưa thất thường. Đặc biệt thời tiết đầu tháng 6 nắng nóng với nhiệt độ ngoài trời cao có ngày lên đến 40°C; Vật tư thiết bị được điều động từ trong kho và điều động trên lưới nên trong quá trình thực hiện phải hiệu chỉnh để phù hợp với thiết kế hiện hữu; thời gian thi công gấp gáp lại đòi hỏi yêu cầu kỹ thuật cao trong khi không có chuyên gia của nhà sản xuất hỗ trợ.

Tuy nhiên, với sự chỉ đạo quyết liệt của Đảng Ủy, ban lãnh đạo Công ty cùng sự chủ động, sáng tạo, vượt khó của các kỹ sư, các cán bộ kỹ thuật trong công tác quản lý dự án, dự án đã hoàn thành vượt tiến độ và đảm bảo chất lượng ở mức rất cao góp phần nâng cao khả năng truyền tải điện trên tuyến 500kV mạch 3.

Khẩn trương khắc phục, xử lý sự cố sau bão Yagi

Siêu bão Yagi, cơn bão mạnh nhất trong 70 năm qua, đã gây ra những thiệt hại nghiêm trọng khi đổ bộ trực tiếp vào đất liền Quảng Ninh - Hải Phòng vào ngày 7/9/2024. Với sức gió mạnh cấp 14, giật cấp 17, siêu bão đã tàn phá nặng nề cơ sở hạ tầng, đặc biệt là hệ thống điện. 9 đường dây 500 kV, 34 đường dây 220 kV, 2 trạm biến áp 500 kV cùng 8 trạm biến áp 220 kV đã bị hư hại, gây mất điện rộng tại các tỉnh miền Bắc, đặc biệt là Quảng Ninh, Hải Phòng và Hà



Cơn bão số 3 có tên YAGI đã gây tổn thất lớn đến hệ thống điện của các tỉnh miền Bắc

Nội. Hậu quả của siêu bão không chỉ gây ảnh hưởng lớn đến đời sống sinh hoạt của người dân mà còn gây thiệt hại kinh tế nghiêm trọng, ước tính lên tới hơn 50.000 tỷ đồng và làm giảm tốc độ tăng trưởng GDP của cả nước.

Để kịp thời khắc phục các sự cố cơn bão số 3 gây ra, ngay trong đêm 7/9 Công ty Truyền tải điện 1 đã huy động lực lượng lớn cán bộ, công nhân đến từ các đơn vị truyền tải tới hỗ trợ cho Truyền tải điện Đông Bắc 2 ở Hải Phòng và Truyền tải điện Đông Bắc 1 ở Quảng Ninh.

Ban lãnh đạo Công ty Truyền tải điện 1 cũng đã trực tiếp đến hiện trường kiểm tra, đôn đốc lực lượng thi công triển khai các giải pháp để kịp thời khắc phục sự cố. Tiếp nối tinh thần mạch 3 “vượt nắng thắng mưa” đang hùng hực cháy, Cùng với sự quyết liệt, khẩn trương của CBCNV Công ty, đến chiều ngày 8/9, công tác xử lý sự cố, khôi phục hoạt động của TBA 500kV Quảng Ninh đã hoàn thành.

Không chỉ hoàn thành tốt nhiệm vụ đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định cho lưới điện quản lý, PTC1 còn thể hiện tinh thần đoàn kết, hỗ trợ lẫn nhau trong ngành điện. Đội công tác của Công ty đã nhanh chóng khắc phục sự cố tại nhà máy Nhiệt điện Uông Bí và nhà máy Nhiệt điện Thăng Long giúp đơn vị bạn sớm phục hồi sản lượng điện.

Cơn bão số 3 vừa đi qua nhưng hoàn lưu của bão khiến Quảng Ninh và các tỉnh đồng bằng Bắc bộ đêm ngày 8/9 mưa rất to. Nhưng ngay trong mưa đêm, trên cột cao hàng chục mét những người lính truyền tải điện vẫn soi đèn khẩn trương khắc phục sự cố đường dây. Nếu như thi công đường dây 500 kV mạch 3 là nắng đến cháy da, thì thi công ở Quảng Ninh. Trên cột cao, mưa “quất vào mặt” đỏ rát. Nhưng dù khó khăn nào những người lính truyền tải điện cũng quyết tâm vượt qua và hoàn thành nhiệm vụ cấp trên giao”.

Tổ chức thành công Lễ khánh thành dự án Đường dây 500kV mạch 3

Sáng ngày 29/8, Lễ khánh thành dự án Đường dây 500kV Quảng Trạch - Phố Nối đã được tổ chức long trọng tại điểm cầu chính ở Hưng Yên và 8 điểm cầu tại các tỉnh có dự án đi qua. Sự kiện có sự tham dự của Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính; Lãnh đạo Đảng, Nhà nước, các Bộ, cơ quan ban ngành từ Trung ương tới địa phương.

Công ty Truyền tải điện 1 là đơn vị được Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia tin tưởng giao trọng trách tổ chức sự kiện này.

Mặc dù phải đối mặt với một thử thách hoàn toàn mới cùng những thay đổi đột ngột về quy mô và nội

dung chương trình ngay trước thềm sự kiện, bằng sự quyết tâm cao độ và tinh thần của mạch 3 “chỉ bàn làm, không bàn lùi”, Công ty Truyền tải điện 1 đã nhanh chóng thích ứng và huy động tối đa mọi nguồn lực: nhân lực, vật lực, trí lực để hoàn thành nhiệm vụ.

Trong thời gian rất ngắn, công ty đã phối hợp với đơn vị tổ chức sự kiện thiết lập thành công 9 điểm cầu truyền hình trực tuyến hiện đại, kết nối các tỉnh thành trên cả nước. Mỗi điểm cầu, đều được trang bị công nghệ tiên tiến nhằm đảm bảo chất lượng hình ảnh và âm thanh tốt nhất. Để đạt được kết quả này, công ty Truyền tải điện 1 đã triển khai nhiều giải pháp đồng bộ, từ khâu lên kế hoạch chi tiết, xây dựng kịch bản, thiết lập hệ thống truyền hình trực tuyến, đến việc bố trí nhân lực, trang thiết bị tại các điểm cầu. Sự kiện được tổ chức thành công đã nhận được sự đánh giá cao từ các cấp lãnh đạo và giới chuyên môn trong cả nước.

Việc được Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia tin tưởng giao phó trọng trách tổ chức lễ khánh thành các dự án đường dây 500kV mạch 3 là niềm vinh dự to lớn đối với Công ty Truyền tải điện 1. Thành công của sự kiện này một lần nữa đánh dấu một mốc son chói lọi trong lịch sử hình thành và phát triển của Công ty Truyền tải điện 1, khẳng định vị thế và năng lực của Công ty trong ngành điện.”

Năm 2024, đánh dấu một cột mốc quan trọng trong hành trình phát triển của Công ty Truyền tải điện 1. Dưới sự lãnh đạo sáng suốt của Đảng ủy, Ban Giám đốc và sự đồng lòng của toàn thể cán bộ công nhân viên, Công ty Truyền tải điện 1 đã đạt được những thành tựu vượt bậc. Tinh thần “Đoàn kết, kết thừa, phát triển” đã trở thành ngọn lửa thấp sáng ý chí đưa Công ty Truyền tải điện 1 vượt qua mọi khó khăn, để ngày càng phát triển mạnh mẽ.

Quốc Chiêu

THÁNG TRI ÂN KHÁCH HÀNG: NGÀNH ĐIỆN MIỀN NAM “THẮP SÁNG NIỀM TIN” CÁC HỘ NGHÈO

Nguyễn Khởi

Tháng Tri ân khách hàng là hoạt động được Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) nói chung, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) nói riêng triển khai thường niên. Năm 2024, với thông điệp “Đồng hành cùng khách hàng sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả”, EVNSPC đã và đang triển khai nhiều hoạt động ý nghĩa, chăm lo cho hàng nghìn hoàn cảnh khó khăn trên địa bàn quản lý, góp phần tiếp thêm niềm tin, hi vọng để họ vươn lên trong cuộc sống.

Đồng hành cùng hộ nghèo, gia đình chính sách

Gia đình bà Hồ Thị Mười (xã Sơn Đông, thành phố Bến Tre, tỉnh Bến Tre) là một trong nhiều hộ dân có hoàn cảnh khó khăn vừa được CBCNV Điện lực thành phố Bến Tre (Công ty Điện lực Bến Tre) đến nhà kiểm tra, sửa chữa miễn phí hệ thống điện sau công tơ, thay thế đèn chiếu sáng bằng đèn LED tiết kiệm điện.

Bà Hồ Thị Mười xúc động: “Tôi quá nghèo, quá khó khăn! Nhờ anh em Điện lực đến cho quà, cho bóng đèn, kiểm tra, sửa chữa giúp hệ thống điện. Tôi vui mừng và cảm ơn nhiều lắm!”.

Gia đình bà Mười chỉ là một trong hơn 1.500 hộ nghèo, gia đình chính sách trên địa bàn tỉnh Bến Tre nói riêng và hàng nghìn hộ dân trên địa bàn 21 tỉnh, thành phố miền Nam



Ngành điện tặng quà các hộ nghèo, gia đình chính sách trong tháng Tri ân khách hàng 2024

nói chung được ngành Điện miền Nam hỗ trợ sửa chữa, lắp mới miễn hệ thống điện, tặng quà trong Tháng Tri ân khách hàng năm 2024. Hoạt động

này không chỉ giúp các hộ gia đình có hệ thống điện an toàn, yên tâm hơn trong sử dụng, mà còn tiếp thêm niềm tin về những điều tốt đẹp, sự sẻ chia trong cuộc sống.

Với những gia đình gặp khó khăn về nhà ở, EVNSPC hỗ trợ 50 triệu đồng/hộ để xây dựng, sửa chữa các căn nhà tình nghĩa, tình thương. Những căn nhà này được trao trước dịp chuẩn bị bước sang năm mới, đón Xuân Ất Tỵ lại càng có ý nghĩa hơn, bởi các hộ nghèo sẽ được đón Tết Nguyên đán trong ngôi nhà khang trang, ấm cúng.

Ông Võ Văn Hoàng (xã Vĩnh Thuận, huyện Vĩnh Hưng, tỉnh Long An) là một trong những hộ nghèo vừa được ngành Điện miền Nam trao tặng



Vệ sinh trạm biến áp của khách hàng tại Bạc Liêu trong Tháng Tri ân khách hàng 2024

nhà tình nghĩa chia sẻ: “Tôi rất vui và hạnh phúc có được một căn nhà mới khang trang như thế này. Cảm ơn Điện lực miền Nam và chính quyền địa phương đã giúp đỡ gia đình tôi. Căn nhà không chỉ là nơi trú ngụ mà còn là niềm hy vọng, là động lực để gia đình tôi cố gắng vượt qua khó khăn, ổn định cuộc sống”...

Tại Bình Dương, các hoạt động Tri ân khách hàng cũng đã tiếp thêm niềm tin, sức mạnh cho nhiều hoàn cảnh khó khăn, đặc biệt là các em học sinh nghèo, học sinh dân tộc thiểu số. Em Hus Si Na - Học sinh Lớp 3B, Trường tiểu học Hòa Lộc, xã Minh Hòa, huyện Dầu Tiếng chia sẻ, con vừa được Công ty Điện lực Bình Dương tặng xe đạp. Con vui lắm, vì đây là ước mơ của con từ rất lâu. Con hứa sẽ học tập thật tốt, để không phụ lòng bố mẹ, thầy cô giáo; phụ lòng các cô chú ngành Điện đã tặng quà cho con.

Đồng hành cùng các hộ nghèo, gia đình chính sách trên địa bàn 21 tỉnh, thành phố phía Nam trong Tháng Tri ân khách hàng, ngành Điện miền Nam còn triển khai nhiều hoạt động có ý nghĩa như: thăm hỏi, hỗ trợ các hộ nghèo, hỗ trợ người già neo đơn không có người nương tựa, các gia đình chính sách, các cháu nhỏ mồ côi cha mẹ có hoàn cảnh khó khăn;



Công ty Điện lực Đồng Tháp thực hiện công trình “Thắp sáng đường quê”



Công ty Điện lực Bến Tre tặng quà, sửa chữa, thay mới hệ thống điện để đảm bảo an toàn cho các hộ nghèo

Thăm hỏi, tặng quà, tri ân các Mẹ Việt Nam Anh hùng...

Chung tay xây dựng Nông thôn mới

Một trong những chương trình nổi bật trong Tháng Tri ân khách hàng năm 2024 của EVNSPC là Thắp sáng đường quê. Chương trình lắp mới hệ thống đèn năng lượng mặt trời trên các tuyến đường giao thông nông thôn chưa có đèn đường giúp người dân thuận tiện, an toàn hơn trong đi lại vào ban đêm.

Ông Trà Dũng Điệp - Phó Chủ tịch UBND xã Mỹ Thọ, huyện Cao Lãnh, tỉnh Đồng Tháp cho biết: “Công trình thắp sáng đường quê là minh chứng cho sự quan tâm sâu sắc của ngành Điện lực Đồng Tháp đối với đời

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

sống người dân, cũng như tinh thần đồng hành cùng địa phương phát triển. Công trình góp phần đảm bảo an ninh trật tự, cải thiện giao thông và mang lại lợi ích thiết thực cho người dân.”

Trong Tháng tri ân khách hàng năm nay, hàng trăm tuyến đường chưa có đèn đường ở miền Nam sẽ được các Công ty Điện lực thành viên của EVNSPC thắp sáng, chung tay cùng chính quyền địa phương tạo điều kiện thuận lợi cho bà con trong quá trình tham gia giao thông, góp phần tạo diện mạo mới khang trang - sạch đẹp cho các vùng quê nông thôn.

Còn ông Nguyễn Văn Hết - Phó Chủ tịch Hội Nông dân huyện Mỏ Cày Nam, tỉnh Bến Tre khẳng định, chương trình Tri ân khách hàng của ngành Điện đã góp phần cùng các cấp, các ngành thực hiện tốt chính sách an sinh xã hội tại địa phương. Trong thời gian tới, Hội Nông dân huyện sẽ tiếp tục phối hợp đồng bộ với Điện lực Mỏ Cày Nam để thực hiện hiệu quả các chương trình do ngành Điện phát động, góp phần cho Huyện nhà phát triển nông nghiệp, nông thôn, chung tay xây dựng nông thôn mới.

Lắng nghe, đồng hành cùng khách hàng

Ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng giám đốc EVNSPC cho biết, EVNSPC luôn trân trọng sự đồng hành, hỗ trợ của tất cả khách hàng sử dụng điện, đã góp phần giúp EVNSPC hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ được giao. Với tháng Tri ân khách hàng năm nay, thông qua các hoạt động kinh doanh, dịch vụ khách hàng và an sinh xã hội, EVNSPC gửi lời tri ân sâu sắc tới đông đảo khách hàng sử dụng điện; đồng thời, tạo sự gắn kết, đem lại hiệu quả thiết thực cho khách hàng và cộng đồng thông qua việc trực tiếp hỗ trợ, giúp đỡ người dân, doanh nghiệp, khách hàng sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả, đặc biệt trong dịp cuối năm và chuẩn bị đón Xuân Ất Tỵ.

Song hành cùng các hoạt động an sinh xã hội, hỗ trợ các hộ nghèo, gia đình chính sách, EVNSPC và các Công ty Điện lực đồng loạt tổ chức Hội nghị khách hàng để lắng nghe ý kiến phản ánh của khách hàng, giải đáp các thắc mắc, kết hợp tư vấn sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả; Tặng quà các khách hàng lớn đã tích cực tham gia thực hiện điều chỉnh phụ tải tiêu thụ điện trong năm 2024; triển khai các chương trình cấp điện mới, hỗ trợ sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng tư vấn, hướng dẫn miễn phí hệ thống điện sau công tơ; miễn phí lắp đặt công tơ, vệ sinh trạm biến áp, thí nghiệm máy biến áp của khách hàng; Tăng cường hướng dẫn, tuyên truyền tới khách hàng về sử dụng điện an toàn, tiết kiệm và hiệu quả trong sinh hoạt và sản xuất thông qua các kênh, các hoạt động như: Hội nghị trực tiếp, tư vấn qua tổng đài CSKH, App, trang Web, tin nhắn, phối hợp với các cơ quan đoàn thể, chính trị - xã hội; biểu dương gia đình tiết kiệm điện....

“Lội ngược dòng”, hoàn thành các mục tiêu năm 2024

Năm 2024 là năm bản lề quan trọng để đạt mục tiêu phát điện các tổ máy vào năm 2025. Tuy nhiên, trong 6 tháng đầu năm 2024, do nhiều nguyên nhân như điều kiện địa chất công trình xấu, bất lợi trong quá trình đào và gia cố hạng mục hầm dẫn nước, giếng đứng, thời tiết không thuận lợi, công tác huy động thiết bị, nhân lực còn hạn chế, dẫn đến việc đáp ứng tiến độ thi công dự án còn khó khăn.

Trong 6 tháng cuối năm 2024, công trường đã có sự thay đổi tích cực rõ rệt. Với sự nỗ lực của các nhà thầu thi công trong việc tăng cường huy động thiết bị, nhân lực, bố trí tài chính; sự chỉ đạo quyết liệt của Ban Quản lý dự án Điện 1 và phối hợp nhịp nhàng trong điều hành thi công, các hạng mục công trình đã lấy lại tiến độ, một số hạng mục vượt kế hoạch tháng, quý để ra. Kết quả tiến độ thi công năm 2024 cơ bản đáp ứng kế hoạch đã đề ra.



Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương kiểm tra công trường ngày 26/12/2024

Giám đốc Ban Quản lý dự án Điện 1 Bùi Phương Nam cho biết, đối với công tác thi công, hạng mục bê tông cốt thép khu vực cửa lấy nước năm 2024 vượt 28% kế hoạch năm; bê tông cốt thép cửa lấy nước vượt 3% kế hoạch năm; bê tông kết cấu giếng đứng số 1, số 2 lần lượt vượt 43% và đạt 100% kế hoạch...

Trên công trường, công tác an toàn lao động đã được nhà thầu tuân thủ theo kế hoạch tổng thể năm 2024. Trong quá trình triển khai thi công, đại diện chủ đầu tư và tư vấn giám sát luôn kiểm tra, đôn đốc yêu cầu nhà thầu tuân thủ các quy định về an toàn. Đặc biệt, công trường đã làm tốt công tác ứng phó thiên tai. Mặc dù trong vùng chịu ảnh hưởng của bão số 3 (Yagi), nhưng nhờ làm tốt công tác chuẩn bị, công trường được đảm bảo an toàn, không ảnh hưởng tiến độ thi công.

Công tác quản lý chất lượng được tư vấn giám sát thực hiện theo các quy định, các kết quả thí nghiệm cho thấy chất lượng bê tông, vật liệu liên quan đáp ứng yêu cầu kỹ thuật.

Quyết tâm đúng hạn năm 2025

Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương biểu dương những nỗ lực của tập thể EVNPMB1, tư vấn giám sát, các nhà thầu, lực lượng thi công tại công trường NMTĐ Hòa Bình mở rộng đã hoàn thành đạt và vượt tiến độ nhiều hạng mục công

DỰ ÁN NMTĐ HÒA BÌNH MỞ RỘNG: QUYẾT TÂM HOÀN THÀNH DỰ ÁN ĐÚNG HẸN NĂM 2025

Với những kết quả khả quan trong năm 2024, Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương yêu cầu Ban Quản lý dự án điện 1 (EVNPMB1) và các nhà thầu, lực lượng thi công tiếp tục giữ vững tiến độ, chất lượng, đảm bảo đưa dự án Nhà máy Thủy điện Hoà Bình mở rộng “cán đích” trong năm 2025.



Giám đốc Ban Quản lý dự án Điện 1 Bùi Phương Nam báo cáo tại cuộc họp giao ban trên công trường quý IV/2024, triển khai kế hoạch thi công quý I/2025



Khu vực thi công Nhà máy Thủy điện Hoà Bình mở rộng

trình. Nhấn mạnh về tầm quan trọng của dự án, lãnh đạo Tập đoàn yêu cầu các bên liên quan tiếp tục tập trung cao độ, phối hợp nhịp nhàng, triển khai các biện pháp thi công bám sát tiến độ, đảm bảo chất lượng.

Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương yêu cầu Ban Quản lý xây dựng EVN rà soát toàn bộ dự án; hỗ trợ EVNPMB1 tham khảo

những bài học thành công từ các dự án nguồn điện đã hoàn thành để đẩy nhanh tiến độ công trường NMTĐ Hoà Bình mở rộng. Đặc biệt, EVNPMB1 và các nhà thầu cần chú trọng xây dựng và triển khai kế hoạch thi công chi tiết từng tháng, từng quý; quán triệt công tác an toàn công trường; đảm bảo thực hiện công tác tháo dỡ dè dặt; lưu ý công tác đồng

bộ thiết bị; làm tốt công tác nghiệm thu, thanh toán của dự án...

Theo EVNPMB1, ngay trong quý 1/2025, trên công trường sẽ xử lý các công việc liên quan công tác giải phóng mặt bằng; cơ bản hoàn thành cung cấp toàn bộ thiết bị cho dự án; thẩm tra và phê duyệt các hồ sơ thiết kế bản vẽ thi công...

Đối với công tác an toàn, môi trường trên công trường, EVNPMB1 và các đơn vị liên quan tiếp tục thực hiện nghiêm túc, chặt chẽ. Tiếp tục tổ chức lấy mẫu thí nghiệm định kỳ quan trắc môi trường nước, không khí, tiếng ồn theo quy định báo cáo đánh giá tác động môi trường (ĐTM); đơn vị tư vấn giám sát tiếp tục tăng cường thực hiện việc giám sát công tác an toàn thường xuyên tại hiện trường. Đồng thời, phổ biến thông tin, tuyên truyền, giáo dục để nâng cao nhận thức của cán bộ, công nhân viên về bảo vệ môi trường và đảm bảo an toàn lao động trong quá trình thi công xây dựng dự án.

EVNPMB1 cũng đặt ra các mục tiêu tiến độ thi công chi tiết. Trong đó, hoàn thành tổ hợp Rotor máy phát tổ máy thứ nhất vào tháng 6/2025; hoàn thành lắp đặt Rotor máy phát tổ máy thứ nhất vào tháng 7/2025.

Để đảm bảo tiến độ dự án, EVNPMB1 yêu cầu nhà thầu lập kế hoạch thi công xuyên Tết Nguyên đán Ất Tỵ 2025, tập trung nguồn lực để thực hiện các mục tiêu các quý, cũng như mục tiêu phát điện vào tháng 9 năm 2025, tuân thủ nghiêm công tác an toàn lao động, đảm bảo sức khỏe và vệ sinh môi trường tại công trường.

Huyền Vũ

EVN PHÁT ĐỘNG THI ĐUA VẬN HÀNH AN TOÀN, ỔN ĐỊNH, HIỆU QUẢ TRONG CUNG CẤP ĐIỆN NĂM 2025

Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Công đoàn Điện lực Việt Nam vừa có Chỉ thị liên tịch số 7699/CTLT-EVN-CĐĐVN ngày 31/12/2024 về phát động phong trào thi đua “Vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả trong cung cấp điện năm 2025”.



Phong trào thi đua huy động sự tham gia của toàn bộ các đơn vị thành viên trong EVN - Ảnh: Ng.Tuấn.

Đây là phong trào mang tính chất toàn diện, huy động sự tham gia của toàn bộ các đơn vị thành viên trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), tập trung vào việc giảm thiểu sự cố, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, đảm bảo vận hành hiệu quả các nhà máy điện, hệ thống lưới điện và hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ được giao.

Phong trào thi đua với mục tiêu hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ chính trị của EVN, đảm bảo cung cấp đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội, đời sống sinh hoạt của nhân dân. Vận hành nhà máy điện ổn định, an toàn, hiệu quả, giảm sự cố nguồn và lưới điện, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và giảm tổn thất điện năng.

Diễn ra trong thời gian từ 01/01/2025 đến 31/12/2025, phong trào có khẩu hiệu: Thi đua vận hành an toàn đảm bảo cung cấp điện lập thành tích chào mừng Đại hội Đảng bộ các cấp tiến tới Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIV.

Tham gia phong trào thi đua gồm có 12 công ty, nhà máy nhiệt điện than; 2 công ty, nhà máy nhiệt điện tuabin khí; 7 đơn vị thủy điện trực thuộc EVN và các đơn vị thủy điện thuộc các EVNGENCO được giao kế hoạch năm 2025; các công ty điện lực; 4 công ty truyền tải điện.

Để triển khai phong trào, các đơn vị phối hợp với công đoàn đồng cấp phát động thi đua, tổ chức khen

thưởng phù hợp với điều kiện thực tế tại từng đơn vị; tuyên truyền, vận động đoàn viên, người lao động triển khai đồng loạt, quyết liệt, nhiệm vụ được giao, hoàn thành mục tiêu được giao với kết quả cao nhất.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Công đoàn Điện lực Việt Nam kêu gọi toàn thể các tổng công ty, công ty, nhà máy huy động tối đa nhân lực, vật lực, nêu cao tinh thần tự giác, trách nhiệm, để hoàn thành tốt nhiệm vụ chính trị “Đảm bảo cung cấp đủ điện cho phát triển kinh tế xã hội, đời sống sinh hoạt của nhân dân” của Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam.

Ngọc Tuấn

NPTS CẦN TẬP TRUNG ĐẨY MẠNH KHCN TỰ ĐỘNG HÓA VÀ CÔNG NGHỆ THÔNG TIN TRONG THỜI GIAN TỚI

Nguyễn Khôi

Đó là chỉ đạo của đồng chí Lưu Việt Tiến, Phó Tổng Giám đốc Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) tại Hội nghị tổng kết công tác Đảng, chuyên môn năm 2024 và triển khai nhiệm vụ năm 2025 của Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện (NPTS) tại Hội nghị được tổ chức ngày 10/1/2025 tại Hà Nội.

Tham dự Hội nghị về phía Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia còn có đồng chí Nguyễn Huy Thắng - Phó Chủ tịch Công đoàn EVNNPT cùng các đồng chí lãnh đạo các Ban trực thuộc EVNNPT.

Về phía Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện có đồng chí Nguyễn Tiến Dũng, Bí thư Chi bộ - Giám đốc Công ty; các đồng chí lãnh đạo phòng cùng toàn thể CBCNV Công ty.

Tại Hội nghị, đồng chí Nguyễn Tiến Dũng - Bí thư Chi bộ - Giám đốc Công ty đã tổng kết các kết quả đạt được trong năm 2024 của Công ty.

Cụ thể, trong năm 2024, Chi bộ NPTS đã lãnh đạo, chỉ đạo NPTS vượt qua nhiều khó khăn để phấn đấu hoàn thành tốt các chỉ tiêu, nhiệm vụ được giao. Công tác xây dựng Đảng về tổ chức, chính trị, tư tưởng được chú trọng, chất lượng công tác tuyên truyền ngày càng được nâng cao. Công tác kiểm tra, giám sát được quan tâm thực hiện bài bản, chất lượng; hoạt động của các tổ chức đoàn thể chính trị - xã hội ngày càng thiết thực, hiệu quả; việc học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh tiếp tục được đẩy mạnh, tạo sức lan tỏa trong toàn Chi bộ. Công tác phòng chống tham nhũng, lãng phí tiếp tục được Chi bộ chú trọng. Ban chỉ đạo phòng, chống tham nhũng do đồng chí Bí thư Chi bộ làm Trưởng ban đã triển khai quyết liệt các biện pháp phòng ngừa; công tác tuyên truyền, phổ biến về pháp luật phòng chống tham nhũng được quán triệt đến toàn thể cán bộ nhân viên Công ty.



Đồng chí Nguyễn Tiến Dũng, Bí thư Chi bộ - Giám đốc Công ty phát biểu tại Hội nghị

Trong thực hiện nhiệm vụ chính trị, trong năm 2024 Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện đã hoàn thành xuất sắc các chỉ tiêu, nhiệm vụ được giao.

Cụ thể, công tác Thí nghiệm định kỳ được Công ty thực hiện triển khai theo đúng kế hoạch giao. Trong công tác xử lý sự cố, xử lý phát sinh và sửa chữa thường xuyên lưới điện, NPTS đã phối hợp chặt chẽ với các PTC trong khả năng có thể, tập trung nhân lực, phương tiện và thiết bị thi công để xử lý các sự cố, sửa chữa thường xuyên.

Trong đó, điển hình là xử lý sự cố khắc phục hậu quả ảnh hưởng của cơn bão số 3 và sự cố tại Trạm biến áp 220kV Cai Lậy ngày 31/8/2024.

Về Công tác KHCN và Tự động hóa: Trong năm 2024, NPTS đã chủ động phối hợp với các PTC để phối hợp thực hiện xử lý kịp thời các khiếm khuyết và sự cố liên quan hệ thống điều khiển máy tính tại các trạm biến áp thuộc lưới NPT.

Cùng với đó, Phòng KHCN & TĐH của NPTS đã hoàn thành và

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

thực hiện nghiệm thu để kết thúc nhiệm vụ nghiên cứu tại phòng LAB, bao gồm: Thực hiện nghiên cứu sản phẩm “Hệ thống điều khiển trạm biến áp tích hợp nhiều hãng sản xuất thiết bị điều khiển và bảo vệ khác nhau” gồm 05 hãng sản xuất: SIEMENS, ABB, TOSHIBA, GE, SEL và mở rộng sản phẩm này lên 07 hãng sản xuất, thực hiện kết nối đồng thời các IEDs này lên HTĐKMT Zenon và Sicam Pas trong phòng Lab; Nghiên cứu, thử nghiệm, tích hợp thiết bị mà phòng Lab đang có: 01 thiết bị Merging Unit 6MU85 của Siemens, 02 IEDs hỗ trợ IEC61850-9-2 Client của Siemens, 1 IED hỗ trợ IEC61850-9-2 Client của ABB, 01 PTP Time Server của SEL và 01 Switch PTP của Kyland với hệ thống điều khiển Sicam Pas và Zenon.

Mặt khác, NPTS đang triển khai thực hiện nhiệm vụ tìm hiểu về công nghệ, thiết bị cấp điện áp siêu cao áp lớn hơn 500kV, truyền tải điện 1 chiều (HVDC), truyền tải điện linh hoạt (FACTS) và kinh nghiệm sử dụng các loại nguồn lưu trữ năng lượng (ESS) trong công tác vận hành hệ thống điện có tỷ lệ năng lượng tái tạo cao.

Trong công tác ứng dụng, phát triển công nghệ về trạm biến áp, năm 2024 Công ty thực hiện nghiên cứu xây dựng các Trung tâm giám sát điều khiển B0x. Đến tháng 11/2024, NPTS đã hoàn thành việc cấu hình Trung tâm giám sát, điều khiển các trạm biến áp không người trực B03 cho 16/18 TBA tại PTC3; Đồng thời, thực hiện xong việc khai báo cấu hình gateway các TBA để đưa tín hiệu về B01, B02, B04.

Đối với công tác tự động hóa, Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện phần đầu dẫn làm chủ tất cả các hệ thống điều khiển máy tính trên hệ thống điện Quốc gia. Đây là công tác mũi nhọn mà Công ty đang tập trung thực hiện. Vì vậy, công tác đào tạo nhân rộng nhân lực đã và đang được NPTS tiếp tục đào tạo nhân rộng lực lượng về các hệ thống điều khiển tích hợp.

Trong công tác quản lý vận hành hệ thống CNTT, NPTS đang thực hiện



Đồng chí Lưu Việt Tiến - Phó Tổng Giám đốc EVNNPT phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị



Lãnh đạo EVNNPT tặng quà chúc mừng năm mới Ban lãnh đạo NPTS

quản lý, vận hành hơn 260 thiết bị vật lý và gần 200 thiết bị ảo hóa, gần 50 phần mềm nghiệp vụ và các phần mềm phục vụ sản xuất kinh doanh của EVNNPT. Trong năm 2024, NPTS đã hoàn thành tốt nhiệm vụ vận hành hệ thống, đảm bảo hiệu quả cung cấp dịch vụ CNTT trong toàn Tổng Công ty.

Bên cạnh đó, công tác An toàn thông tin và nghiên cứu, tìm hiểu, tiếp nhận và quản lý các phần mềm quản lý kỹ thuật để nâng cao năng

lực quản lý vận hành lưới truyền tải điện, công tác Chuyển đổi số; Đầu tư xây dựng; Đào tạo; Truyền thông đều được NPTS hoàn thành theo đúng kế hoạch giao. Đồng chí Nguyễn Tiến Dũng khẳng định, trước và sau khi tái cơ cấu NPTS, toàn Công ty đã khắc phục những khó khăn, từ đó hoàn thành xuất sắc các chỉ tiêu nhiệm vụ được Tổng Công ty giao trong năm 2024.

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị, đồng chí Lưu Việt Tiến - Phó Tổng

Giám đốc EVNNPT đánh giá cao những nỗ lực của tập thể CBCNV Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện đã hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ được giao trong năm 2024. Phó Tổng Giám đốc khẳng định, sau khi tái cơ cấu, NPTS cần tiếp tục phát huy thế mạnh trong hai nhiệm vụ trọng tâm đó là công tác nghiên cứu áp dụng KHCN tự động hóa và Công nghệ thông tin. Đây là thế mạnh của NPTS với độ ngũ nhân lực chất lượng cao, có thể đảm bảo thực hiện được những nhiệm vụ chính trị được cấp trên giao phó trong kỷ nguyên chuyển đổi số.

Phát biểu nhận nhiệm vụ, đồng chí Nguyễn Tiến Dũng, Bí thư Chi bộ, Giám đốc Công ty khẳng định NPTS sẽ tiếp tục đẩy mạnh công tác xây dựng và triển khai thực hiện Chiến lược phát triển, tái cơ cấu bộ máy tổ chức, đổi mới quản trị doanh nghiệp, văn hóa doanh nghiệp, đảm bảo việc làm, chế độ phúc lợi và nâng cao đời sống cán bộ công nhân viên, chấp hành nghiêm pháp luật về phòng chống tham nhũng, thực hành tiết kiệm, chống lãng phí; tăng cường công tác thanh tra, kiểm tra chấp hành chính sách, pháp luật của nhà nước; thực hiện tốt dân chủ cơ sở. Từ đó, phấn đấu hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia giao, góp phần đảm bảo vận hành Hệ thống Truyền tải điện Quốc gia an toàn, liên tục và ổn định.

Tại Hội nghị, Chi bộ Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện được nhận Bằng khen của UBQLV nhà nước tại doanh nghiệp giai đoạn 2022 - 2023. Các tập thể và cá nhân CBCNV Công ty được khen thưởng về công tác xây dựng đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối gồm Bằng khen của Thủ tướng Chính phủ, Bằng khen của UBQLV, Bằng khen của Tổng liên đoàn Lao động Việt Nam, Bằng khen của EVN cho các cá nhân và tập thể NPTS đã có thành tích xuất sắc trong công tác tham gia xây dựng ĐD 500kV mạch 3./.

Lãnh đạo EVNNPT trao Bằng khen của Thủ tướng Chính phủ, UBQLV, Tổng liên đoàn Lao động Việt Nam, EVN cho cá nhân và tập thể NPTS đã có thành tích xuất sắc trong công tác tham gia xây dựng ĐD 500kV mạch 3:



100% ĐỘI TRUYỀN TẢI CỦA PTC2 CHUYỂN SANG MÔ HÌNH ĐỘI TRUYỀN TẢI ĐIỆN ỨNG DỤNG KHOA HỌC CÔNG NGHỆ

Tham dự Hội nghị có đồng chí Vũ Hồng Nguyên - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVNNPT, đồng chí Võ Hoài Nam - Thành viên HĐQT EVNNPT, đồng chí Lưu Việt Tiến - Phó Tổng Giám đốc, đồng chí Nguyễn Ngọc Tân - Phó Tổng Giám đốc, đồng chí Trịnh Tuấn Sơn - Chủ tịch Công đoàn EVNNPT, lãnh đạo các Ban Đảng, Ban chuyên môn của EVNNPT.

Đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục, ổn định

Năm 2024, dưới sự lãnh đạo chỉ đạo của Đảng ủy EVNNPT, Đảng ủy Công ty cùng với sự nỗ lực của cán bộ công nhân viên, PTC2 đã hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao, đảm bảo hệ thống điện vận hành an toàn, liên tục, ổn định. Công tác quản trị doanh nghiệp, thực hiện chiến lược phát triển, thực hiện văn hóa doanh nghiệp và tất cả các lĩnh vực hoạt động tiếp tục được duy trì, thực hiện hiệu quả.

Công tác chính trị, tư tưởng được chú trọng, chất lượng công tác tuyên truyền được nâng cao. Về công tác tổ chức, cán bộ và xây dựng đảng bộ, chi bộ; công tác phát triển đảng, quản lý đảng viên và bảo vệ chính trị nội bộ được thực hiện theo đúng hướng dẫn. Công tác kiểm tra, giám sát, công tác dân vận và lãnh đạo các tổ chức đoàn thể - chính trị được chú trọng.

Trong thực hiện nhiệm vụ chính trị, năm 2024, PTC2 đã đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục, ổn định với sản lượng hơn 9,5 tỷ kWh đạt gần 107% so với kế hoạch EVNNPT giao. Sự cố trên lưới điện thuộc PTC2 giảm 18 sự cố so với cùng kỳ năm trước. Chỉ tiêu năng suất lao động



Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị

Đó là kết quả nổi bật được nêu ra tại Hội nghị tổng kết công tác Đảng, chuyên môn năm 2024 và triển khai nhiệm vụ năm 2025 của Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2). Hội nghị diễn ra sáng ngày 9/1/2025, tại Đà Nẵng. Đồng chí Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) dự và chỉ đạo Hội nghị.

theo sản lượng là 10,83 triệu kWh/người đạt 108% kế hoạch năm.

Năm 2024, Công ty Truyền tải điện 2 được EVNNPT giao kế hoạch đầu tư xây dựng là 61,9 tỷ đồng. Đến

hết tháng 12/2024, khối lượng đầu tư xây dựng thực hiện 63,325 tỷ đồng; giải ngân nguồn vốn năm 2024 gần 61 tỷ đồng.

Đặc biệt, trong những năm qua và năm 2024, Đảng ủy PTC2 xác định chuyển đổi số là hội nhập, là phát triển, là sống còn của doanh nghiệp nên đã tích cực chỉ đạo, triển khai, đạt được nhiều thành tựu đáng ghi nhận.

Trong đó đảm bảo điều kiện về thiết bị để khai báo và cập nhật dữ liệu của trên phần mềm quản lý đường dây. Đáp ứng điều kiện về số lượng, chất lượng UAV để thực hiện công việc triển khai Đội Truyền tải điện ứng dụng công nghệ.

100% cán bộ, công nhân đội đường dây tiếp cận và sử dụng thành thạo phần mềm phần mềm quản lý đường dây; hiện tại 60% nhân lực đội có kỹ năng bay sử dụng UAV kiểm tra đường dây thành thạo theo 3 cấp chứng chỉ 1, 2, 3. Hiện nay, toàn bộ 21/21 đội truyền tải điện thuộc 7

Truyền tải điện khu vực đã chuyển sang thực hiện tổ chức và quản lý đường dây theo mô hình “Đội truyền tải điện ứng dụng khoa học công nghệ”.

PTC2 đã ứng dụng công nghệ LiDAR xây dựng đường bay tự động để ứng dụng UAV kiểm tra tự động lưới điện truyền tải được 3.095 km đường dây 220kV, 500kV (chiếm 97% khối lượng quản lý toàn Công ty) và xây dựng đường bay cho UAV tự động kiểm tra, soi phát nhiệt các thiết bị trong 21/21 trạm biến áp 500kV và 220kV.

Đặc biệt sản phẩm “Hệ thống quản lý đường dây truyền tải điện, trong đó ứng dụng trí tuệ nhân tạo” do Công ty thực hiện được công nhận là 1 trong 10 sản phẩm “MAKE BY EVN” năm 2024.

Đẩy mạnh hơn nữa ứng dụng khoa học công nghệ

Tại Hội nghị, đồng chí Lê Đình Chiến - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC2 cho biết: Năm 2025 tiếp tục dự



Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVN Nguyễn Tuấn Tùng trao Bằng khen của Thủ tướng Chính phủ cho ông Nguyễn Duy Dũng - Phó Giám đốc PTC2

báo là một năm khó khăn của PTC2 như các nguồn năng lượng tái tạo trong khu vực tiếp tục phát cao gây khó khăn cho các chỉ tiêu tổn thất và sản lượng điện, biến đổi khí hậu tiếp tục ngày càng khắc nghiệt gây ảnh hưởng đến vận hành an toàn lưới điện. Tình hình cung ứng điện cho miền Bắc vào mùa nắng nóng được dự báo tiếp tục khó khăn.

PTC2 phấn đấu đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục ổn định với sản lượng đăng ký hơn 9,7 tỷ kWh điện; Hoàn thành 100% hạng mục công trình theo kế hoạch giao của Tổng công ty; Tổn thất điện năng đạt chỉ tiêu giao. Đảm bảo tiến độ đầu tư, xây dựng các dự án được giao với giá trị giải ngân 66,373 tỷ đồng.

Một số hình ảnh lãnh đạo EVNNPT và lãnh đạo PTC2 trao các hình thức khen thưởng cho các tập thể, cá nhân hoàn xuất sắc nhiệm vụ trong năm 2024 của PTC2:



HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị, đồng chí Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNNPT ghi nhận và đánh giá cao những nỗ lực của PTC2 đã đạt được trong thời gian qua cả trong công tác xây dựng Đảng và thực hiện nhiệm vụ chính trị, qua đó góp phần cùng Tổng công ty hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ mà EVN giao.



Lãnh đạo EVNNPT, Công đoàn EVNNPT tặng quà chúc Tết Công ty Truyền tải điện 2 trước thềm năm mới

Đồng chí Nguyễn Tuấn Tùng yêu cầu PTC2 tập trung mọi nỗ lực và phương tiện để đảm bảo vận hành an toàn, ổn định, tin cậy các đường dây và trạm biến áp, đặc biệt là hệ thống 500kV Bắc - Nam trong bối cảnh tiếp tục truyền tải cao để đảm bảo cung cấp điện trong năm 2025 và các năm tiếp theo.

Tiếp tục tập trung mọi nỗ lực, triển khai các biện pháp toàn diện và quyết liệt nhằm giảm thiểu sự cố, cháy nổ. Tiếp tục triển khai rộng rãi việc áp dụng các công nghệ mới trong lĩnh vực truyền tải điện: định vị sự cố, giám sát trực tuyến thiết bị, flycam và phân tích hình ảnh bằng AI, ... để nâng cao khả năng truyền tải, độ tin cậy, ổn định hệ thống truyền tải điện và nâng cao năng suất lao động.

Tăng cường quản lý chặt chẽ chất lượng công tác thiết kế và chất lượng thi công lắp đặt, thí nghiệm thiết bị và tổ chức nghiệm thu các công trình trạm biến áp và đường dây. Kiểm soát chặt chẽ chất lượng vật tư thiết bị đưa lên lưới điện truyền tải. Cùng với đó đảm bảo tiến độ, khối lượng và chất lượng các dự án đầu tư xây dựng.

Thường xuyên rà soát, sắp xếp lao động hợp lý; đề ra các giải pháp rút ngắn tối đa thời gian giải quyết công việc, nhằm khuyến khích nâng cao năng suất lao động, gắn với đảm bảo việc làm.

Tiếp thu ý kiến chỉ đạo của lãnh đạo EVNNPT, đồng chí Lê Đình Chiến - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC2 khẳng định tập thể CBCNV PTC2 sẽ luôn đoàn kết, chung sức, đồng lòng để hoàn thành và hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu, nhiệm vụ EVNNPT giao, góp phần cùng EVNNPT đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục, ổn định, phục vụ phát triển kinh tế xã hội của đất nước.

Thu Hiền

Tết “đau khổ” của Ấn Độ

Ngày Tết dương lịch ở Ấn Độ còn được gọi là “ngày Tết đau khổ” hoặc gọi là “ngày Tết cấm thực”. Trong ngày này, mọi người không được tức giận, nổi cáu, cãi cọ với người khác.

Ở một số địa phương, trong ngày Tết, người dân không những không chúc phúc cho nhau mà còn ôm nhau khóc thảm thiết. Họ quan niệm rằng, mỗi khi năm mới bắt đầu, tuổi thọ lại mất đi, đời người càng thêm ngắn lại và tiếng khóc là để bày tỏ sự xót thương, than thở cho bản thân. Có nơi, người ta sẽ nhịn ăn một ngày một đêm để chào năm mới. Thời gian nhịn ăn được tính từ bình minh ngày đầu tiên của năm mới cho đến nửa đêm.

Sau ngày “Tết đau khổ”, những món ăn vào dịp năm mới ở Ấn Độ chủ yếu vẫn là đồ ngọt. Các món ăn thường được làm từ những thực phẩm như cá, thịt gà, thịt cừu, trái cây... đặc biệt được chế biến rất ngọt. Theo văn hóa của người Ấn Độ, vị ngọt tượng trưng cho sự hạnh phúc và may mắn.

Lắng nghe động vật “tâm sự” ở Romania

Người Romania đón Tết bằng một cách nói chuyện với động vật vào đêm giao thừa. Họ tin rằng vào thời điểm thiêng liêng này, các loài động vật có thể hiểu được những điều mà con người muốn tâm sự.

Vì vậy nếu nghe được tiếng thở như đang thì thầm của chúng, người Romania tin rằng may mắn sẽ đến với họ trong năm mới.

Người Peru đánh nhau để xóa bỏ hiểm khích

Theo đó, người dân Peru sẽ chào đón năm mới bằng cách mắng chửi và đánh nhau dưới sự chứng kiến của chính quyền để đảm bảo không có người bị thương khi một ai đó hành động quá khích.

Một số người sau khi kết thúc trận đấu có thể ra về với thương tích nhẹ, nhưng không ai coi đó là sự “hận thù”. Cuộc ẩu đả kết thúc, hai đối thủ sẽ dành cho nhau cái ôm thân thiện để hòa giải, “xí xóa” mọi lỗi lầm của năm cũ.

Họ tin rằng thương cẳng chân, hạ cẳng tay là một cách để xóa bỏ hiểm khích trong năm cũ, đồng thời thắt chặt tình đoàn kết trong năm mới. Với người dân một số vùng tại Peru, đây là một nét đẹp truyền thống quan trọng trong di sản văn hóa của họ.

Chile đón giao thừa tại... nghĩa trang

Tại thành phố Talca, một thị trấn nhỏ ở Chile có một phong tục rất đặc biệt, đó là đón năm mới cùng với những người thân đã khuất.

Theo lệnh của thị trưởng thị trấn, tất cả các nghĩa trang sẽ được mở vào đúng 23 giờ ngày 31/12 hằng năm để mọi người có cơ hội chào đón một năm mới cùng linh

Cách đón Tết "độc lạ"

CỦA CÁC QUỐC GIA TRÊN THẾ GIỚI

Mỗi quốc gia đều có những phong tục đón năm mới riêng để cầu chúc may mắn, sức khỏe, tiền tài trong những ngày đầu năm mới. Thế nhưng, cũng có những quốc gia đã chọn những cách khác biệt... để đón chào năm mới.

hồn những người thân yêu của họ ở bên kia thế giới. Lúc đó, mọi người mang theo đèn và nến để tạo nên một bầu không khí ấm cúng ở nghĩa trang.

Người dân nơi đây tin rằng, người đã khuất muốn đón năm mới cùng những người thân yêu trong gia đình. Không chỉ trò chuyện và trao đổi về một năm mới, họ còn trò chuyện cùng với người đã khuất. Họ luôn tin rằng linh hồn của những người yêu thương đã qua đời có thể lắng nghe và thấu hiểu tâm sự của họ.

Ăn bảy bữa một ngày tại Estonia

Theo truyền thống, người Estonia sẽ cố gắng ăn 7 bữa trong ngày đầu năm mới. Họ tin rằng, điều này sẽ đảm bảo sự no đủ trong năm mới. Nếu một người đàn ông ăn bảy bữa trong ngày đầu năm, anh ta sẽ có sức khỏe bằng bảy người đàn ông khác trong năm mới.

Người Estonia cũng quan niệm rằng, không nên ăn hết tất cả thức ăn trên bàn mà để lại một chút cho những linh hồn đã khuất.

Đốt bù nhìn ở Ecuador

Tại Ecuador, mỗi gia đình sẽ tự làm bù nhìn riêng từ giấy báo, gỗ vụn, rơm và cùng nhau đem đốt ở ngoài nhà mình vào đêm giao thừa. Người ta tin rằng điều này sẽ hủy bỏ những vận xui trong suốt 12 tháng vừa qua và hù dọa những thế lực xấu xa mang lại vận may và niềm vui trong năm mới.

Theo truyền thống, người dân thường đốt và đá vào bù nhìn trước giờ đốt ít phút như một cách để vận xui không bao giờ quay lại.



Sau đó, người ta sẽ để chung bù nhìn của nhiều gia đình trong khu vực với nhau. Mọi người đợi đến đúng thời khắc giao thừa để đốt đi biểu tượng của sự không may mắn cùng với những gì không hài lòng của năm cũ.

Người Hungary không giặt quần áo ngày Tết

Hungary có rất nhiều phong tục trong ngày Tết, trong đó có tục không giặt quần áo trong ngày đầu năm. Họ gây tiếng ồn thật lớn để xua đuổi ma quỷ, tuyệt đối kiêng giặt quần áo vào ngày đầu năm mới để tránh xui xẻo.

Ngoài ra, trong Tết dương lịch người Hungary tuyệt đối không ăn gia cầm và các loại cá.

Những quan niệm về Tết của người Hungary có nhiều điểm tương đồng với người châu Á: Nếu vị khách xông nhà vào năm mới là nam giới, gia đình sẽ gặp nhiều may mắn trong cả năm và ngược lại.

Người Scotland mời trai đẹp đến nhà xông đất

Để có một năm mới may mắn, người Scotland sẽ tìm cách mời bằng được những chàng trai cao ráo, da ngăm đen và đẹp trai làm vị khách đầu tiên đặt chân vào nhà mình trong năm mới.

Gia chủ tin rằng đàn ông đẹp trai là những người may mắn nhất, có thể quyết định vận may của mình suốt 12 tháng trong năm mới.

Theo thông lệ, người xông đất cho chủ nhà ở Scotland sẽ mang đến một số món quà mang tính tượng trưng như đồng xu (tượng trưng cho của cải), than đen (tượng trưng cho sự ấm áp), bánh mì đen (tượng trưng cho sự no đủ), thậm chí là một búi tóc màu đen. Rượu whisky cũng là món quà được nhiều người lựa chọn trong dịp này.

Mạnh Đức (Tổng hợp)

Những người tuổi Tỵ LÒNG DANH TRONG SỬ VIỆT

Những Triệu Thị Trinh, Cao Bá Quát,
Nguyễn Khắc Nhu... là các danh nhân tuổi
Tỵ tiếng tăm lẫy lừng trong sử Việt.



Nữ trung hào kiệt Triệu Thị Trinh

Sách “Bí ẩn 12 con giáp” nói rằng cuộc đời người tuổi Tỵ hoặc là ca khúc khải hoàn hoặc là kết thúc bi đát nhưng dù thế nào họ luôn tin vào những tôn chỉ của chính bản thân mình. Điều này thật đúng khi ta điểm lại những danh nhân tuổi Tỵ.

Nữ trung hào kiệt - Triệu Thị Trinh

Người đầu tiên phải nói đến là Bà Triệu Thị Trinh, sinh năm Ất Tị (225). Bà Triệu là tên gọi của đời sau để tôn xưng người con gái anh hùng. Tên thật của Bà Triệu là Triệu Thị Trinh. Quê hương của Bà Triệu ở vùng núi

Quan Yên, quận Cửu Chân (nay là xã Định Tiến, Yên Định, Thanh Hóa). Là nữ nhi song Bà Triệu lại có tính tình mạnh mẽ và ham thích võ nghệ, sớm nuôi chí đánh đuổi giặc Ngô giành lại độc lập dân tộc.

Năm 248, Triệu Thị Trinh cùng anh là Triệu Quốc Đạt dựng cờ khởi nghĩa. Nghĩa quân đã đánh chiếm được quận lỵ Tư Phố - một căn cứ quân sự lớn của quân Đông Ngô bên hữu ngạn sông Mã rồi thừa thắng chuyển xuống hoạt động ở vùng đồng bằng của sông này. Không may, đúng lúc đó, Triệu Quốc Đạt lâm bệnh qua

đời. Triệu Thị Trinh dũng mãnh xông pha trận mạc nên được tôn làm tướng. Khi ra trận thường cưỡi voi, đi guốc ngà, mặc áo giáp vàng.

Nghĩa quân dưới sự chỉ huy của Triệu Thị Trinh đã chiến đấu ngoan cường với quân Ngô khiến địch phải thừa nhận “Hoành qua đương hổ dị, đối diện Bà vương nan” nghĩa là cầm giáo chống hổ dễ, đối diện với Vua Bà khó. Tuy nhiên do chênh lệch lực lượng, đồng thời một số tù trưởng đi theo nghĩa quân đã ly khai do bị địch mua chuộc nên cuộc khởi nghĩa nhanh chóng bị đàn áp sau mấy tháng. Bà Triệu lên núi Tùng (Triệu Lộc, Hậu Lộc, Thanh Hóa) tự tử khi mới 23 tuổi. Tuy chỉ diễn ra ngắn ngủi song cuộc khởi nghĩa này đã tiếp nối truyền thống bất khuất từ cuộc khởi nghĩa Hai Bà Trưng năm 40 và cổ vũ mạnh mẽ ý chí vùng lên giành độc lập của dân ta.

Thánh thơ - Cao Bá Quát

Trong các danh nhân tuổi Tỵ, Cao Bá Quát là người nổi bật nhất trên lĩnh vực văn thơ. Ông sinh năm Kỷ Tỵ (1809), quê ở làng Phú Thị huyện Gia Lâm, tỉnh Bắc Ninh (nay là xã Quyết Chiến, huyện Gia Lâm, Hà Nội). Từ nhỏ Cao Bá Quát đã nổi tiếng hay chữ, hay thơ. Năm 1831, ông đậu á nguyên trường thi Hà Nội nhưng thi hội 2 năm đều hỏng nên bỏ đi ngao du non nước. Năm 1841, được quan đầu tỉnh Bắc Ninh đề cử, triều đình triệu ông vào kinh nhận chức Hành tẩu bộ Lễ.



Nhà thơ Cao Bá Quát

Cuộc đời làm quan của Cao Bá Quát trải qua nhiều thăng trầm. Sang nửa cuối thế kỷ 19, đời sống nhân dân ngày càng lâm than nên các cuộc khởi nghĩa nông dân nổi lên chống nhà Nguyễn cũng liên tiếp nổ ra. Chán nản với chốn quan trường tha hóa, Cao Bá Quát bỏ quan rồi đi làm quân sư cho Lê Duy Cự khởi nghĩa chống triều đình. Cuộc khởi nghĩa sau đó bị đàn áp đẫm máu. Cao Bá Quát bị bắn chết tại trận ở núi Yên Sơn - phủ lý Quốc Oai (nay là thị trấn Quốc Oai - Hà Nội) năm 1855, kết thúc một số phận tài hoa mà lỡ vận.

Mặc dù đường công danh trắc trở và kết cục bi thảm song sự nghiệp thơ văn của Cao Bá Quát lại rất nổi bật. Sau khi ông chết, tác phẩm của ông bị đốt và cấm tàng trữ, lưu hành. Dù vậy, năm 1984, khi đi sưu tầm thơ văn Cao Bá Quát, sau khi loại trừ các bài chắc chắn không phải của ông, người ta vẫn còn tìm được trên 1000 bài được viết bằng cả chữ Nôm và chữ Hán. Thơ văn của ông nổi tiếng một thời, cùng với Nguyễn Văn Siêu được dân gian xưng tụng là Thần Siêu, Thánh Quát. Trong sự phát triển văn học, Cao Bá Quát có đóng góp đáng kể vào thể loại Phú và Ca trù. Giáo sư Thanh Lăng đánh giá "Về mặt nghệ thuật, sở trường của ông là thể phú và thể ca trù. Hai thể này, với ông đã vươn tới một trình độ nghệ thuật tuyệt vời".

Nhà cách mạng Nguyễn Khắc Nhu

Nguyễn Khắc Nhu sinh năm Tân Tị (1881), là một trong những lãnh tụ của Việt Nam Quốc dân Đảng (VNQDDĐ). Ông quê làng Song Khê, huyện Yên Dũng, tỉnh Hà Bắc. Sau nhiều lần thi Hội không đậu, ông về quê dạy học và tham gia phong trào Đông Du, lập Hội quốc dân dục tài theo kiểu phong trào Đông Kinh nghĩa thực, thực hiện một số

cải cách tại quê nhà, tuy nhiên đều bị chính quyền thực dân cấm không được phép hoạt động.

Năm 1909, sau khi cả phong trào Đông du và Đông Kinh nghĩa thực đều bị tan vỡ, Nguyễn Khắc Nhu trốn sang Trung Quốc, tham gia vào cuộc vận động cứu nước. Từ đó, ông chuyển dần xu hướng đấu tranh bất bạo động sang xu hướng bạo động. Năm 1927, ông về nước cùng với các đồng chí thành lập Hội Việt Nam Dân Quốc, tổ chức nhiều cuộc tập kích một số đồn Pháp ở Bắc Ninh, Đáp Cầu, Phả Lại... với ý định vũ trang khởi nghĩa. Năm 1928, ông sát nhập hội Việt Nam Dân Quốc vào Việt Nam Quốc Dân Đảng và ông được cử làm trưởng ban Lập pháp của đảng.



Nhà cách mạng Nguyễn Khắc Nhu

Năm 1930, trong cuộc khởi nghĩa của Việt Nam Quốc Dân Đảng, Nguyễn Khắc Nhu được giao nhiệm vụ trực tiếp lãnh đạo khởi nghĩa ở Yên Bái, Phú Thọ, Sơn Tây. Do không chuẩn bị kỹ lưỡng, các lực lượng ở các nơi không cùng bộc phát một lúc, thực dân Pháp có điều kiện phòng ngừa, nên cuộc khởi nghĩa thất bại, các lãnh tụ lần lượt bị bắt. Nguyễn Khắc Nhu bị trúng đạn trong trận đánh đồn binh Hưng Hóa ngày 9/2/1930. Trên đường rút lui, ông dùng lựu đạn tự sát nhưng không chết và bị quân Pháp bắt. Trên đường giải về trại giam ông lại nhảy xuống sông nhưng quân Pháp lại vớt được. Ngày 11/2, ông đập đầu vào tường nhà giam tại Hưng Hóa tự tử để bảo toàn khí tiết. Cuộc khởi nghĩa Yên Bái do Nguyễn Khắc Nhu cùng các lãnh tụ Việt Nam Quốc Dân Đảng tổ chức tuy không thành công nhưng đã cổ vũ tích cực cho phong trào đấu tranh giành độc lập của nhân dân ta, góp phần vào phong trào đấu tranh kiên cường bất khuất của dân tộc ta chống lại ách đô hộ của người Pháp.

PV (Tổng Hợp)

HƯỚNG DẪN CÁC CÁCH TIẾT KIỆM ĐIỆN VÀO MÙA ĐÔNG

Để tiết kiệm điện khi sử dụng các thiết bị điện vào mùa Đông. Tạp chí Điện và Đời sống xin đưa ra một số mẹo sau đây để bạn và gia đình vừa có thể thoải mái tận hưởng cảm giác ấm áp trong mùa đông, vừa không phải lo lắng quá nhiều về chi phí cho việc sử dụng điện.

Tiết kiệm điện khi sử dụng bình nóng lạnh

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



Tiết kiệm điện khi sử dụng điều hòa

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



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

Tiết kiệm điện khi sử dụng quạt sưởi

Quạt sưởi là một trong những thiết bị có công suất lớn và sử dụng khá phổ biến vào mùa đông khi nhiệt độ hạ thấp, nên chọn sản phẩm có công nghệ tiết kiệm điện năng như chế độ ECO tiết kiệm điện, chế độ tự ngắt, chế

độ hẹn giờ. Nên chọn thiết bị có thiết kế phù hợp với diện tích phòng và có chức năng điều chỉnh nhiệt độ, tốc độ quạt gió riêng biệt. Chọn mua thiết bị quạt sưởi có cấu tạo xoay nhiều hướng, có chức năng tạo ẩm và có công tắc an toàn tắt máy khi bị đổ.

Tiết kiệm điện khi sử dụng tủ lạnh

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

Sử dụng các vật dụng giúp cách nhiệt cho ngôi nhà

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



Đóng kín tất cả cửa

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

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

Nhật Anh (Tổng Hợp)

MỘT SỐ SAI LẦM TAI HẠI KHI DÙNG NỒI CHIÊN KHÔNG DẦU

Dù mang tới nhiều tiện ích nhưng nếu sử dụng không đúng cách, nồi chiên không dầu cũng có thể gây hại.

Dùng quá nhiều dầu

Nhiều người có thói quen thêm nhiều dầu vào thực phẩm trước khi sử dụng nồi chiên. Tuy nhiên thiết bị này hoạt động dựa trên nguyên lý chiên bằng chân không, sử dụng cơ chế làm nóng thanh nhiệt. Thanh nhiệt được đốt nóng, kết hợp với quạt dưới khay chiên tản nhiệt đối lưu làm không khí nóng luân chuyển đều trong nồi, làm chín thực phẩm, giúp món ăn chín đều và nhanh hơn.

Sử dụng nhiều dầu không những không đạt được hiệu quả như mong muốn mà có thể dẫn tới lượng dầu bị đốt cháy quá mức, sinh ra các chất độc hại ảnh hưởng tới sức khỏe.

Một số nghiên cứu từng được đăng tải trên tạp chí Health của Mỹ cho thấy, chất acrylamide có thể hình thành khi dầu bị đốt cháy ở nhiệt độ cao. Acrylamide có thể tăng nguy cơ mắc các bệnh mãn tính.

Tuy nhiên, với một số món ăn như thịt gà, vịt, sườn nướng,... vẫn có thể quét thêm một lớp dầu mỏng trong quá trình nấu để thực phẩm không bị dính và tăng hương vị cho món ăn.

Không vệ sinh nồi sau khi sử dụng

Để đảm bảo an toàn vệ sinh thực phẩm cũng như bảo vệ độ bền của máy móc, sau mỗi lần sử dụng cần phải vệ sinh nồi chiên không dầu. Chỉ cần dùng nước nóng với một chút nước rửa chén, bạn có thể rửa sạch nồi chiên chỉ trong 3 phút.



Nếu việc vệ sinh tiến hành qua loa sẽ tạo điều kiện cho vi khuẩn và nấm mốc phát triển, nhất là ở những khe hở nhỏ trong nồi. Ngoài ra, những vụn đồ ăn còn sót lại trong nồi có thể gây độc tố, ảnh hưởng tới chất lượng thực phẩm ở những lần chiên sau.

Để vệ sinh nồi chiên không dầu, nên thực hiện như sau:

Rút phích cắm và để thiết bị nguội.

Tháo khay và rá chiên để ra ngoài

Rửa sạch các bộ phận này trong nước xà phòng ấm (hoặc cho vào máy rửa bát nếu hướng dẫn sử dụng ghi chú các bộ phận này có thể sử dụng máy rửa bát).

Dùng khăn ẩm hoặc miếng bọt biển lau sạch cả bên trong và bên ngoài nồi chiên không dầu.

Dùng khăn mềm, khô lau sạch

vùng nóng, lò xo của nồi chiên không dầu.

Lắp lại nồi chiên không dầu.

Để đồ ăn quá lâu trong nồi

Nồi chiên không dầu duy trì nhiệt độ khá cao trong thời gian dài, khiến thực phẩm dễ bị khô cứng, mất chất dinh dưỡng, thậm chí bị cháy xém nếu để lâu.

Khi thực phẩm bị cháy xém, các chất độc hại như PAHs (polycyclic aromatic hydrocarbons) và HCA (heterocyclic amines) có thể hình thành - đây được biết đến là những chất có khả năng gây ung thư và ảnh hưởng đến hệ tiêu hóa.

Để giữ nguyên hương vị và chất lượng của món ăn, nên lấy đồ ăn ra khỏi nồi ngay khi quá trình nấu nướng kết thúc.

Hải Triều

LƯU Ý KHI CHỌN MUA ĐỒ GIA DỤNG ĐỂ KHÔNG MẤT TIỀN OAN

Tìm hiểu rõ sản phẩm cần mua trước

Việc không tìm hiểu đầy đủ về thông tin sản phẩm trước khi mua là một sai lầm rất phổ biến. Để tránh tình trạng này, hãy thực hiện các bước sau:

Đọc mô tả sản phẩm: Trang web của nhà hàng hoặc cửa hàng thường cung cấp mô tả chi tiết về sản phẩm. Hãy đọc kỹ mô tả này để hiểu rõ về tính năng, chất lượng và ứng dụng của sản phẩm.

Xem hình ảnh: Hình ảnh sản phẩm thường cung cấp cái nhìn khá rõ ràng về hình dáng, kích thước và thiết kế của sản phẩm. Hãy xem kỹ các hình ảnh để biết chắc chắn sản phẩm đáp ứng nhu cầu của bạn.

Xem thông số kỹ thuật: Các thông số kỹ thuật như kích thước, chất liệu, công suất, tính năng,... là thông tin quan trọng để đảm bảo sản phẩm phù hợp với mục đích sử dụng.

Tìm hiểu rõ đánh giá khách hàng và chính sách bảo hành

Thực hiện việc tìm hiểu về đánh giá khách hàng và chính sách bảo hành là một phần quan trọng trong quá trình mua sắm. Cụ thể:

Đánh giá khách hàng: Các đánh giá từ những người đã sử dụng sản phẩm sẽ cung cấp những thông tin quý báu về chất lượng sản phẩm. Hãy đọc kỹ những đánh giá này để nắm rõ cả những ưu điểm và nhược điểm của sản phẩm. Điều này giúp bạn đưa ra quyết định mua sắm có cơ sở hơn, tránh lãng phí tiền của.

Chính sách đổi trả và bảo hành: Đừng bỏ qua việc tìm hiểu kỹ về chính sách đổi trả và bảo hành của cửa hàng hoặc nhà sản xuất. Điều này giúp bạn biết mình sẽ có quyền đổi trả sản phẩm nếu có vấn đề gì về chất lượng hoặc không hài lòng với sản phẩm.

Khảo sát nhiều nguồn: Hãy khảo sát đánh giá sản phẩm từ nhiều nguồn khác nhau để có cái nhìn tổng quan về sản phẩm.

So sánh giá với các mặt hàng khác

Thường thì mỗi địa điểm bán hàng có thể áp đặt mức giá khác nhau cho cùng một sản phẩm. Sự chênh lệch giá có thể lên đến hàng triệu đồng và phụ thuộc vào nhiều yếu tố như chi phí thuê mặt bằng, chế độ bảo hành, lợi nhuận mong muốn,...

Để tránh việc mua sản phẩm với giá quá cao, hãy thực hiện việc so sánh giá giữa các địa điểm bán hàng khác nhau. Dưới đây là một số cách bạn có thể thực hiện:

Tìm kiếm trực tuyến: Hãy sử dụng các công cụ tìm kiếm để tìm hiểu giá của sản phẩm trên internet.

Tìm hiểu từ tờ rơi quảng cáo: Hãy thường xuyên kiểm tra tờ rơi quảng cáo của các cửa hàng để biết giá khuyến mãi và ưu đãi đang diễn ra. Điều này giúp bạn biết được giá sản phẩm ở các địa điểm khác nhau và có thể chọn mua trong thời điểm ưu đãi.

So sánh giá trực tiếp: Nếu có thể, hãy ghé thăm một số cửa hàng khác nhau để so sánh giá và xem liệu có sự chênh lệch lớn hay không.

Tham khảo đánh giá từ người dùng và chuyên gia

Nhờ có Internet, bạn hoàn toàn có thể tham khảo trải nghiệm của người dùng khác đối với sản phẩm đó. Bạn có thể dễ dàng tìm những chuyên trang về đánh giá sản phẩm để xem các bình luận trước đó cũng như ý kiến của chuyên gia.

Bước này sẽ giúp bạn có những đánh giá khách quan về sản phẩm trước khi quyết định mua.

Tiết kiệm năng lượng

Những thiết bị điện trong nhà bếp là khu vực "ngốn" điện nhất trong nhà. Vì thế để tiết kiệm chi phí, bảo vệ môi trường, gia đình hãy đọc kỹ chỉ tiết nhãn mác và chọn sản phẩm đạt chuẩn tiết kiệm năng lượng. Bạn có thể tham khảo tiêu chuẩn về tiết kiệm năng lượng thiết bị điện thường gặp là Energy Rating (Úc), Energy Star (Mỹ) và tiêu chuẩn tiết kiệm năng lượng A+, A++, và A+++ (Châu Âu). Hiện nay trên thị trường có rất nhiều dòng máy lọc nước không dùng điện, bếp điện từ hay nồi chiên không dầu, nồi cơm điện đánh mạnh vào nhu cầu này của khách hàng.

Tính năng hiện đại

Những thiết bị điện gia dụng cho nhà bếp có nhiều tính năng hiện đại sẽ giúp công việc bếp núc của bạn trở nên dễ dàng hơn. Rất nhiều thiết bị gia dụng hiện đại ngày này đều có thêm nhiều chức năng độc đáo như chương trình nướng tự động của lò nướng âm tủ, nồi cơm điện tách đường tốt cho sức khỏe, chức năng hẹn giờ và an toàn khi tràn của bếp điện, bếp từ, tính năng điều chỉnh công suất linh hoạt của máy hút mùi... giúp cho việc vào bếp của bạn thật nhẹ nhàng.

Lê Quốc



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

Lê Thành Huy¹, Trần Quốc Tính¹, Nguyễn Hữu Thanh Thi², Nguyễn Vũ Thụy³

¹ Ban Kinh doanh - Tổng công ty Điện lực TP.HCM

² Ban Kỹ thuật - Tổng công ty Điện lực TP.Hồ Chí Minh

³ Công ty Công nghệ thông tin Điện lực TP.HCM

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

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

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

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

ABSTRACT: This paper introduces technologies for automatic collection of electronic meter data and role of automated meter reading/advanced metering infrastructure (AMR/AMI) in building smart grids and digital transformation. Right from 2012, Ho Chi Minh City Power Corporation (EVNHCMC) has piloted many advanced-metering data collection technologies that are being used commonly in the world such as: Power Line Carrier technology (PLC), Radio Frequency Mesh (RF-MESH) and collect data directly from the meters via the GPRS/3G modems. Initially, EVNHCMC implemented a pilot project of a remote metering data collection system for distribution substations. After success of the project, EVNHCMC has expanded installation to the remaining customers. As of October 2022, EVNHCMC has replaced 2.69 million remote meters, equivalent to 99.18% of total customer meters.

EVNHCMC has researched and built many applications to effectively exploit remotely collected data for grid planning, load forecasting, condition-based maintenance (CBM), engineering management. (U/I/cosφ/phase difference monitoring, instantaneous power outage warning, automatic reliability index calculation, etc.), power loss management (abnormal warning of metering system, online loss calculation, warning of electricity-use breaches, etc.), business and customer services (providing automatic bills, daily electricity consumption, warning of increased electricity consumption, etc. for customers). These applications help the City's power sector monitor the power system in close to real time, contribute to improvement

of management and administration efficiency. Moreover, they improve quality of customer service, especially in smart grid development. According to assessment result of the smart grid index in 2021 conducted by SP Group, the EVNHCMC's smart grid index reached 67.9 points, ranking 53/86 power companies in 37 countries around the world and ranked the second in Southeast Asia. Through practical implementation, the remote-metering data collection system is the core technology of the smart grid, which is reasonably and cost-effectively applied at EVNHCMC in the context of insufficient conditions of policy, infrastructure, costs to deploy AMI. A successful implementation of the remote metering system demonstrates EVNHCMC's ability to master technology, opening premises for digital transformation.

Oriented in the coming time, EVNHCMC will implement a big data project (Big Data) on analyzing customer behavior as well as continuing to research on AMI, etc.

Keyword: AMR; AMI; Smart Grid; remote metering system

CHỮ VIẾT TẮT

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

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

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

Hiểu được vai trò mà AMR mang lại, từ năm 2015, EVNHCMC đã triển khai thử nghiệm, hệ thống AMR cho 3.000 điểm đo khách hàng có điện năng tiêu thụ trên 50.000 kWh/tháng dùng công nghệ thu thập qua modem

3G và 3.500 điểm đo ở xã đảo Thạnh An (huyện Cần Giờ) dùng công nghệ thu thập qua DCU - PLC/RF.

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

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

a. Mô hình và giải pháp thu thập dữ liệu từ xa

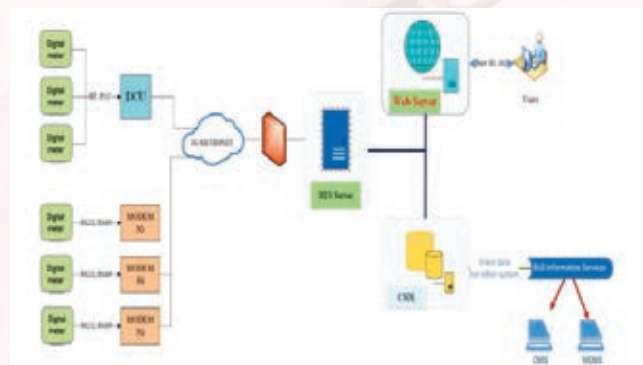
EVNHCMC đang khai thác công nghệ AMR để thu thập dữ liệu đo đếm từ xa. Hệ thống AMR tại EVNHCMC gồm 3 cấu phần chính: (i) công tơ, (ii) thiết bị thu thập dữ liệu tập

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

The diagram illustrates the MDIS architecture, which is divided into four main stages:

- (1) Data Collection:** This stage involves gathering data from various sources. It includes:
 - Cổng tơ khách hàng (Customer terminal)
 - RF-Mesh/PLC
 - DCU (Data Collection Unit)
 - Modem 3G/4G
 - Modem Cáp quang (Optical Cable Modem)
- (2) Data Transfer:** This stage involves transferring data from the collection sources to the central processing unit. It includes:
 - GPRS/3G/4G APN Network
 - IP Local
- (3) Data Processing:** This stage involves processing the collected data on a central server.
- (4) Data Distribution:** This stage involves distributing the processed data to the end users, represented by a laptop.

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



Người dùng khai thác số liệu qua website IoT Gateway cung cấp hay tương tác đến modem/DCU thông qua phương thức trung gian kết nối các ứng dụng và thư viện khác nhau (API). Hệ thống với các chức năng chính giúp xử lý nghiệp vụ từ xa như (i) đọc số liệu công tơ từ xa tức thời bản tin thông số vận hành tức thời, load profile, chỉ số chất tháng; (ii) cảnh báo các điểm đo có biến động chuyển tải trên lưới điện; (iii) định vị điểm đo, modem, DCU tích hợp trên bản đồ điện tử để người dùng nhanh chóng khoanh vùng phân tích vị trí nếu có trường hợp lỗi xảy ra, giám sát được tín hiệu sóng của sim, pin dự phòng gắn trong modem 3G/GPRS; (iv) hỗ trợ cảnh báo tức thời cho đơn vị điểm đo mất kết nối, điểm đo có kết nối nhưng không thu thập bản tin; (v) kiểm soát khai báo điểm đo với các hệ thống thông tin khác như CMIS, PMIS,...; (vi) quy hoạch hóa xây dựng chức năng tiện ích để giao tiếp đến thiết bị mà modem/DCU có chức năng ra lệnh hỗ trợ tương ứng

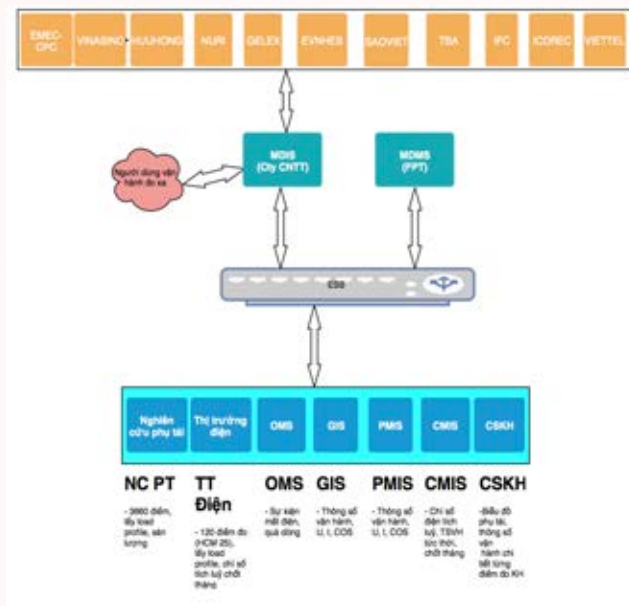
để người dùng thao tác nhiều thiết bị cùng lúc, không cần phải kiểm tra ra lệnh từng thiết bị; (vii) tích hợp các chỉ số U, I, S định mức để cảnh báo vận hành điểm đo (non/đầy/quá tải, sụp/quá áp, quá/thiếu bù, lệch pha); (viii) chia sẻ dữ liệu thu thập thông số vận hành, phụ tải, chỉ số chốt tháng đúng với số liệu ghi nhận trên công tơ cho các hệ thống khai thác liên quan như nghiên cứu phụ tải (LRS), hệ thống giám sát và điều khiển phụ tải từ xa (DRMS), chốt số liệu hóa đơn/tổng thất trên hệ thống thông tin khách hàng (CMIS), thể hiện số liệu lên hệ thống thông tin bản đồ số (GIS), hệ thống tích hợp dữ liệu đo xa (MDIS),...; (ix) ứng dụng các thuật toán trí tuệ nhân tạo (AI), dữ liệu lớn (BigData) trong việc phân tích dữ liệu.

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

Thông qua việc tích hợp, trao đổi cơ sở dữ liệu giữa MDIS với các hệ thống thông tin như: (i) hệ thống thu thập dữ liệu công tơ đo xa (HES); (ii) hệ thống thông tin quản

3. Cung cấp thông tin điểm đo có đo xa trên lưới
4. Đây là phần thông tin này được modem chốt tức thời và không được lưu trong công tơ. Nhóm dữ này bao gồm các thông tin như thông tin vận hành U, I, cos ϕ , ... của công tơ điện tử
5. Thông tin chỉ số điện năng chốt tức thời tại thời điểm tiêu thụ giao nhận của công tơ điện tử
6. Thông tin công suất và sản lượng giao nhận được lưu trong bộ nhớ công tơ
7. Thông tin khách hàng đang sử dụng điện có gần đo xa
8. Lưu lại số liệu chốt số điện theo đo xa để chuẩn bị ra hóa đơn khách hàng khi có yêu cầu từ hệ thống CMIS
9. Các bảng lưu lại bảng kê hệ thống tự chốt để người dùng phân tích
10. Các bảng lưu lại thông tin vết điểm đo bị lỗi, chuyển giao phân công đến 1 đội phù hợp để xử lý và lưu vết lại quá trình xử lý
11. Lưu lại cấu trúc lưới điện, cấp cha con của các phân tử điện tương ứng với gần đo xa
12. Lưu lại số liệu chốt số điện theo đo xa để chuẩn bị ra hóa đơn khách hàng khi có yêu cầu từ hệ thống CMIS

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



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

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

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

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

3.1. Lĩnh vực kinh doanh và dịch vụ khách hàng

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

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

b. Thống kê xử lý mất kết nối

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

c. Cung cấp thông tin biểu đồ phụ tải

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



Hình 4. Cung cấp biểu đồ phụ tải

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

EVNHCMC đã quản lý giám sát được tình trạng hoạt động của các công tơ đo xa, quản lý khách hàng lắp đặt hệ thống ĐMTMN trên nền bản đồ GIS một cách trực quan sinh động, đồng thời giúp cho người quản lý vận hành xác định nhanh nguyên nhân, vị trí, khu vực công tơ mất kết nối để phân công kiểm tra, xử lý ngoài hiện trường một cách hợp lý, nhanh chóng và hiệu quả nhất. Cụ thể: (i) Thống kê số lượng mất kết nối theo từng Quận, phường, trạm khu vực để thuận tiện trong công tác phân công xử lý mất kết nối tại hiện trường; (ii) Xác định vị trí công tơ mất kết nối thông qua biểu tượng cảnh báo trên bản đồ GIS; (iii) Giám sát được các trường hợp lắp đặt công tơ không đúng công nghệ thu thập trong trạm thông qua màu sắc được quy định trên nền bản đồ GIS.

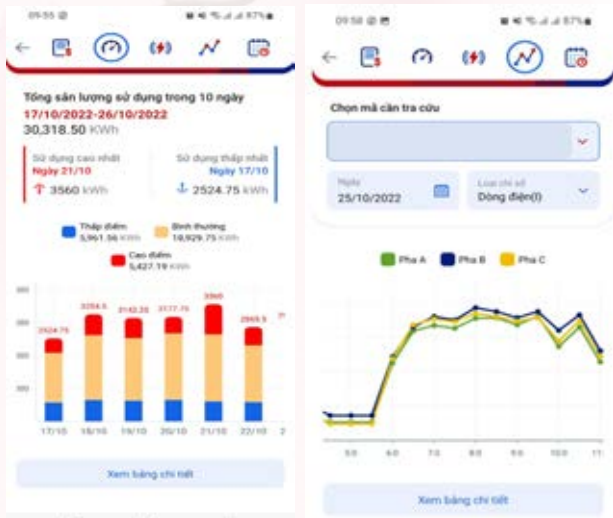
Chương trình hỗ trợ người dùng phát hiện nhanh các trường hợp thay đổi công suất dựa trên sự khác biệt giữa

ảnh vệ tinh so với mặt bằng tổng thể của dự án tại thời điểm khách hàng và ngành điện ký hợp đồng

e. Nâng cao dịch vụ khách hàng

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

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



Hình 5. Ứng dụng EVNHCMC CSKH

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

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

(i) Cảnh báo vận hành trạm biến áp phân phối: thông qua việc khai thác dữ liệu từ trực tích hợp dữ liệu ESB¹³, EVNHCMC tổ chức triển khai xây dựng (i) bộ mã cảnh báo vận hành cho công tác quản lý trạm biến áp phân phối, (ii) công thức để đưa ra ngưỡng cảnh báo, (iii) báo cáo tổng hợp cảnh báo vận hành đối với từng đơn vị trực thuộc. Các

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

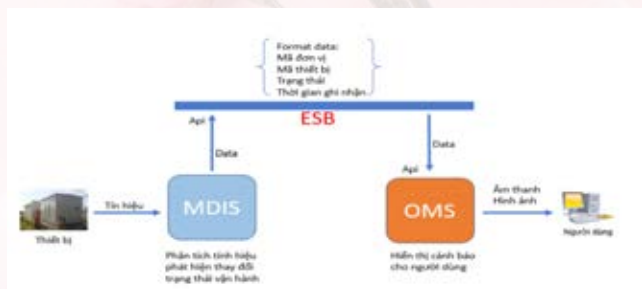
nhóm cảnh báo gồm: 10 nhóm cảnh báo vận hành (mất điện, quá tải pha, non tải pha, đầy tải pha, độ lệch pha quá ngưỡng, không tải, tụt áp pha, quá áp pha, thiếu bù pha và quá bù pha; 02 nhóm cảnh báo đo lường (mất dòng, mất tín hiệu đo lường áp). Từ đó, người quản lý có thể đánh giá tổng quan tình hình vận hành các trạm biến áp trên địa bàn, thực hiện kiểm tra, đề xuất các giải pháp xử lý phù hợp với từng loại cảnh báo một cách nhanh chóng, nhằm nâng cao chất lượng điện năng cũng như đảm bảo cung cấp điện liên tục và ổn định cho khách hàng.

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



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

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



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

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



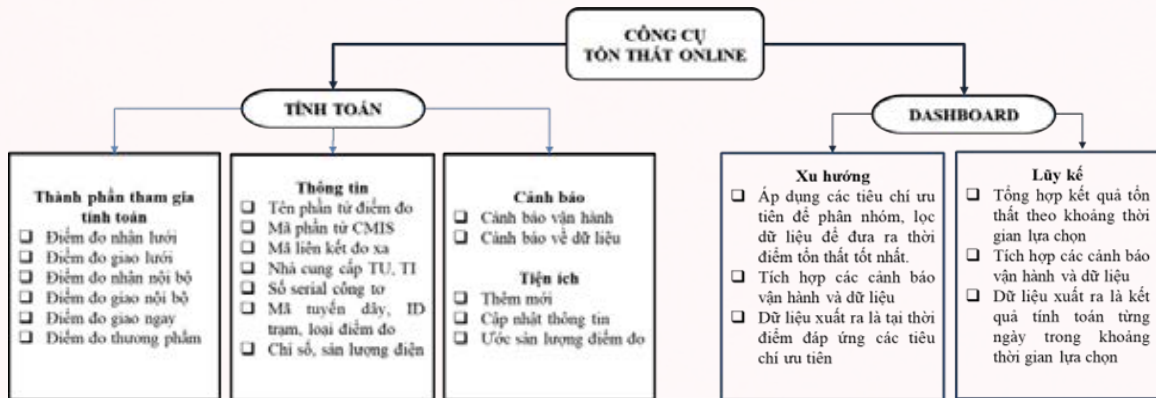
Hình 8. Cảnh báo mất điện trạm THOI AN 2 trên OMS từ tín hiệu AMR và danh sách các trạm có tín hiệu mất điện

b. Nâng cao chất lượng điện năng:

Quản lý, giảm tổn thất điện năng:

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

14. Học thuyết đồ thị Histogram



Hình 9. Cấu trúc công cụ tính toán



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

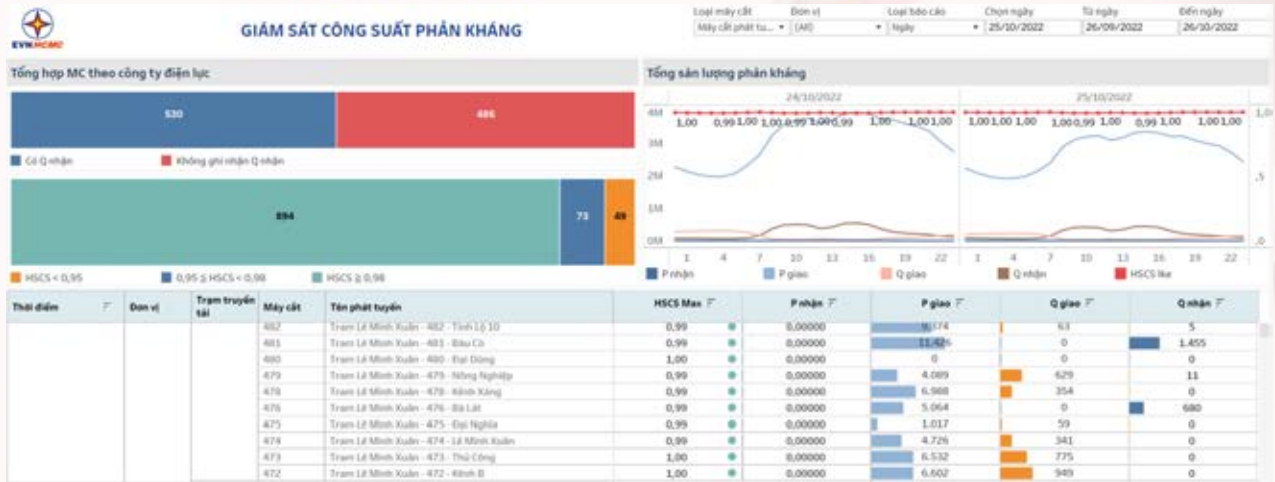
THÔNG KÊ BẢO CẤP TỔN THẤT TRUNG THỂ - XU HƯỚNG														
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10														

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

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

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

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



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



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

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

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

4. Bài học kinh nghiệm

Qua thực tiễn triển khai, hệ thống thu thập dữ liệu công tơ đo xa là công nghệ cốt lõi của lưới điện thông minh, được ứng dụng hợp lý về chi phí và hiệu quả tại

EVNHCMC trong bối cảnh chưa đủ điều kiện về chính sách, hạ tầng, chi phí để triển khai AMI. Việc triển khai thành công hệ thống đo xa thể hiện khả năng làm chủ công nghệ, mở ra tiền đề góp phần cho sự thành công của quá trình chuyển đổi số tại EVNHCMC.

5. Định hướng phát triển

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

Tài liệu tham khảo

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

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

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

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

TỔNG BIÊN TẬP Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP

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

THƯ KÝ TÒA SOẠN

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu Đăng Hoàng
Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ:

Tòa soạn:

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

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Trong số này

Số 302 tháng 01/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- 10 Sự kiện tiêu biểu của ngành Năng lượng Việt Nam năm 2024..... 1
- Đường dây 500kV Bắc - Nam: Kỳ tích nối liền kỳ tích...6
- Nhiều giải pháp vận hành Hệ thống điện tốt hơn.....9
- Thủ tướng chính phủ chấp thuận chủ trương đầu tư Dự án đường dây 220kV trạm biến áp 500kV Long Thành - Công nghệ cao 10
- EVN: Sẵn sàng trước những mục tiêu lớn năm 2025 12
- Phê duyệt bổ sung, cập nhật kế hoạch Thực hiện quy hoạch phát triển Điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050..... 15
- Cuối năm các tỉnh phía Nam liên tục đưa vào vận hành các Công trình 110kV phục vụ địa phương 17
- Năm 2024, sản lượng điện của EVNGENCO2 đạt hơn 16,4 tỷ kWh 18
- Đảng bộ EVN tham dự trực tuyến Hội nghị toàn quốc về đột phá phát triển Khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo 19
- PV POWER từng bước “xanh hóa” 21
- PC Hải Dương: Đảm bảo công tác sản xuất kinh doanh và dịch vụ khách hàng trong dịp Tết Nguyên đán Ất Ty.....22
- Công ty Truyền tải điện 1: Những dấu ấn nổi bật năm 2024..... 24
- Tháng tri ân khách hàng: Ngành điện miền Nam “thấp sáng niềm tin” các hộ nghèo 28
- Dự án NMTĐ Hòa Bình mở rộng: Quyết tâm hoàn thành dự án đúng hạn năm 2025..... 31
- EVN phát động thi đua vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả trong cung cấp điện năm 2025 32
- NPTS cần tập trung đẩy mạnh KHCN Tự động hóa và Công nghệ thông tin trong thời gian tới 33

BẠN ĐỌC

- Cách đón Tết “độc lạ” của các quốc gia trên thế giới39
- Những người tuổi Tỵ lừng danh trong sử Việt..... 40

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Hướng dẫn các cách tiết kiệm điện vào mùa Đông .. 42
- Một số sai lầm tai hại khi dùng nồi chiên không dầu43
- Lưu ý khi chọn mua đồ gia dụng để không mất tiền oan 44

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Ứng dụng công nghệ thu thập dữ liệu tiên tiến trong hoạt động sản xuất kinh doanh của Tổng Công ty Điện lực Thành phố Hồ Chí Minh451



XÂY DỰNG - PHÁT TRIỂN - THẮP SÁNG NIỀM TIN



Xuân Ất Tỵ



EVN SPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM



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



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



KHI CÓ BẤT CỨ NHU CẦU VỀ ĐIỆN, HÃY GỌI CHO CHÚNG TÔI: **19001006 - 19009000**



EVN NPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC

THẮP SÁNG NIỀM TIN



Tổng công ty Điện lực miền Bắc;
Điện thoại: 024.22100664; Fax: 024.38244033;
Địa chỉ: Số 20 Trần Nguyên Hãn, phường Lý Thái Tổ, quận Hoàn Kiếm, Hà Nội;
Website: www.npc.com.vn
Fanpage: Tổng công ty Điện lực miền Bắc