

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

Số 307

6 - 2025

ISSN 0686 - 3883

100 NĂM
Chúc mừng
NGÀY BÁO CHÍ
CÁCH MẠNG VIỆT NAM
(21/6/1925 - 21/6/2025)



GẦN BA THẬP KỶ - DAPHACO VỮNG VÀNG VỚI VỊ THẾ VÀ UY TÍN THƯƠNG HIỆU



Ông NGUYỄN VĂN KHANH

- Chủ tịch HĐQT Công ty

CP Dây Cáp điện DAPHACO

- Chủ tịch Hội Dây và Cáp
điện TP.HCM (HECA)

Khởi nguồn từ khát vọng kiến tạo những sản phẩm dây cáp điện chất lượng cao, an toàn và đáp ứng tốt nhu cầu ngày càng đa dạng của thị trường trong nước lẫn quốc tế, năm 1999, Công ty Cổ phần Dây cáp điện DAPHACO chính thức thành lập. Với tinh thần đổi mới, sáng tạo không ngừng, DAPHACO đã từng bước khẳng định vị thế là một trong những nhà sản xuất chuyên nghiệp hàng đầu Việt Nam với hai thương hiệu uy tín: DAPHACO và LION – được tin tưởng lựa chọn rộng rãi trên thị trường.

Chất lượng sản phẩm uy tín – Nền tảng vững chắc cho giá trị cốt lõi

Lấy chất lượng làm kim chỉ nam cho mọi hoạt động sản xuất kinh doanh,

DAPHACO đầu tư mạnh mẽ vào công nghệ hiện đại với hệ thống dây chuyền tiên tiến được nhập khẩu từ các quốc gia hàng đầu trong ngành. Sản phẩm đều sản xuất và kiểm nghiệm nghiêm ngặt theo các tiêu chuẩn kỹ thuật khắt khe, bao gồm: **Tiêu chuẩn Quốc gia TCVN** và các chuẩn mực quốc tế như **IEC, BS EN, JIS, AS/NZS, UL...** Đồng thời, hệ thống quản lý chất lượng **ISO 9001:2015** cùng

ISO 45001:2018 và **ISO 14001:2015** được áp dụng xuyên suốt, đảm bảo sản phẩm đạt độ tin cậy cao và tính ổn định vượt trội, sẵn sàng đáp ứng yêu cầu từ thị trường trong nước đến quốc tế.

Trải qua hành trình 26 năm phát triển bền vững, **DAPHACO** hiện với mạng lưới phân phối gồm **8 chi nhánh và hơn 200 đại lý** trên khắp cả nước, đồng thời vươn xa ra thị trường quốc tế thông qua các hoạt động xuất khẩu đến các quốc gia như **Úc, Campuchia, Myanmar...** Khẳng định vai trò của **DAPHACO** không chỉ là nhà sản xuất dây cáp điện uy tín tại Việt Nam, mà còn là đối tác chiến lược đáng tin cậy trên thị trường quốc tế.



Đối tác đáng tin cậy cho mọi công trình

Không chỉ đơn thuần là sản phẩm dây cáp điện, **LION** là đại diện cho sự an tâm, chất lượng và trách nhiệm trong từng công trình – từ dân dụng đến công nghiệp. Uy tín của thương hiệu được khẳng định qua hàng loạt dự án quy mô trên toàn quốc, được các chủ đầu tư, kỹ sư và nhà thầu tin tưởng lựa chọn.

Với sứ mệnh mang đến thị trường trong nước và quốc tế những sản phẩm dây cáp điện dẫn điện tối ưu, an toàn và tiết kiệm điện. **DAPHACO** luôn lấy khách hàng làm trọng tâm để không ngừng đổi mới và nâng cao chất lượng sản phẩm. **DAPHACO** tin rằng, hành trình xây dựng giá trị bền vững hôm nay chính là nền móng vững chắc cho một tương lai hội nhập và phát triển mạnh mẽ trên toàn cầu.



MÁY XOĂN CUNG 4+1

AHL 1600 POURTIER

Xuất xứ: Pháp



CÔNG TY CỔ PHẦN DÂY CÁP ĐIỆN DAPHACO

Trụ sở: 15/15 Phan Văn Hớn, Khu phố 5, P. Tân Thới Nhất, Q. 12, TP.HCM

Điện thoại: 028 3719 1177 | Email: info@daphaco.com | Website: www.daphaco.com

EVN TẬP TRUNG CAO ĐỘ QUYẾT TÂM ĐƯA THỦY ĐIỆN HÒA BÌNH MỞ RỘNG VÀO PHÁT ĐIỆN ĐÚNG KẾ HOẠCH

Kiểm tra công trường vào sáng 5/6, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An ghi nhận những kết quả thi công tích cực và tiếp tục đốc thúc tiến độ tại dự án Thủy điện Hòa Bình mở rộng. Với nhiều hạng mục xây dựng đã cơ bản hoàn thành, các tổ máy đang được triển khai lắp đặt và thử nghiệm khẩn trương, EVN đặt quyết tâm cao độ đưa tổ máy số 1 hòa lưới đúng kế hoạch, góp phần tăng cường năng lực cung ứng điện cho quốc gia.

Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An và đoàn công tác đã nghe Ban Quản lý dự án Điện 1 (EVNPMB1) báo cáo chi tiết về tình hình triển khai các hạng mục chính của công trình.

Giám đốc EVNPMB1 Bùi Phương Nam cho biết, đến đầu tháng 6/2025, dự án đang đạt tiến độ tích cực ở nhiều hạng mục quan trọng. Các công việc tại khu vực cửa lấy nước đã cơ bản hoàn thành, công tác đào đất đá lũy kế đạt 94%. Với công tác gia cố mái kênh, phần thi công bê tông mái kênh trên 95m đạt 90%, đồng thời, nhiệm vụ phun vữa dưới cao độ 95m đã đạt 96% khối lượng. Công tác đắp đất, đá sau cửa lấy nước cũng đã cơ bản hoàn thành. Các thiết bị chính như cửa van, lưới chắn rác và xi lanh thủy lực đang được hoàn tất công đoạn thử nghiệm.

Hệ thống hầm dẫn nước số 1 đã đổ bê tông đạt gần 97%, hầm số 2 đã hoàn thành thi công. Đối với hạng mục nhà máy, kênh xả, khối lượng bê tông lũy kế đã đạt 94%. Việc thi công bê tông đầm cầu trục, lắp đặt ray và lợp mái tổ máy số 2 đã được hoàn thành.

Đáng chú ý, dự án đã hoàn thành lắp đặt vành đáy tuabin thủy lực; hoàn thành lắp và xiết lực tôn lần 3/5 tầng của Rotor máy phát tổ máy 1. Các hệ thống phụ trợ như thông gió, phòng cháy chữa cháy, nước kỹ thuật, hệ thống cấp dầu tua bin, máy phát và đo lường thủy lực đang được triển khai đồng bộ, với tỷ lệ hoàn thành từ 80% đến 90%.



Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An kiểm tra khu vực thượng lưu nhà máy, phạm vi lắp đặt máy biến áp 500kV

Giám đốc Ban Quản lý dự án Điện 1 cũng báo cáo, đối với công tác chuẩn bị trước khi ngập nước hồ móng cửa lấy nước, vào ngày 30/5/2025, Hội đồng nghiệm thu cơ sở đã chấp thuận cho phép ngập nước kênh dẫn.

Trên công trường, EVNPMB1 và các nhà thầu đang phấn đấu hoàn thành công tác tháo dỡ dè quây và thi công giai đoạn 3 kênh dẫn, muộn nhất vào ngày 15/6/2025. Dự kiến, tổ máy số 1 sẽ được hoàn thiện lắp đặt tuabin, rotor, stator và ngập nước tuyến năng lượng trong tháng 7, để kịp thời điểm hòa lưới điện quốc gia vào tháng 8/2025.

Kiểm tra thực tế và nghe báo cáo, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An và Thành viên HĐTV EVN Đặng Huy Cường cùng ghi nhận những nỗ lực, kết quả tích cực mà các đơn vị đã thi đua đạt được trên công trường, đặc biệt ở hạng mục hầm dẫn nước, thi công tháo dỡ dè quây...

Lãnh đạo EVN nhấn mạnh, EVNPMB1 và các nhà thầu phải tiếp tục tăng cường nhân lực, bố trí thực hiện các giải pháp thi công, bố trí ca kíp làm việc liên tục ngày, đêm để đảm bảo mục tiêu hòa lưới tổ máy 1 vào ngày 19/8 theo chỉ đạo của Thủ tướng.

Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An yêu cầu EVNPMB1 cùng các đơn vị thi công phải tập trung cao độ cho các mốc công việc quan trọng sắp tới. Trong giai đoạn nước rút trọng điểm này, Giám đốc EVNPMB1 phải trực tiếp thường xuyên có mặt, chỉ đạo trên công trường. Các đơn vị tiếp tục phát huy tinh thần trách nhiệm, đảm bảo chất lượng cao trong triển khai lắp máy, thí nghiệm; khẩn trương hoàn thiện những công đoạn cuối của dự án. Đơn vị thí nghiệm điện phải phối hợp tốt với đơn vị lắp máy, tận dụng thời gian, bố trí công việc hợp lý để đảm bảo tiến độ.

Chủ tịch HĐQT EVN cũng đã giao các tiến độ cụ thể trong việc triển khai thi công các hạng mục trên công trường. EVNPMB1 và các nhà thầu phải đảm bảo các điều kiện, mặt bằng thi công an toàn, chống bụi cho thiết bị, đáp ứng các yêu cầu về vệ sinh môi trường. Đặc biệt, phải triển khai các giải pháp phòng chống thiên tai, chống mưa thấm tại khu vực thi công nhà máy.

Tại cuộc họp, các nhà thầu, đơn vị tư vấn thiết kế, thí nghiệm điện cùng bày tỏ quyết tâm, nỗ lực vượt khó, phấn đấu hoàn thành công trình đảm bảo tiến độ, chất lượng.

Với nỗ lực triển khai dự án đúng kế hoạch, tinh thần khẩn trương trên công trường và sự đồng lòng của các đơn vị liên quan, EVN đang hướng tới việc đưa tổ máy số 1 của dự án vào vận hành vào ngày 19/8, góp phần hiện thực hóa mục tiêu phát triển các nguồn điện xanh, sạch, bền vững, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội đất nước.

M.Hạnh

THÊM ĐƯỜNG DÂY 500KV GIẢI TỎA CÔNG SUẤT NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO VÀ NHẬP KHẨU ĐIỆN TỪ LÀO

Theo thông tin từ Văn phòng UBND tỉnh Quảng Trị, địa phương vừa phê duyệt chủ trương đầu tư đường dây 500kV Lao Bảo - Trạm cắt 500kV Quảng Trị 2.

Theo đó, UBND tỉnh Quảng Trị đã chấp thuận chủ trương đầu tư và lựa chọn Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) làm chủ đầu tư dự án đường dây 500kV Lao Bảo - Trạm cắt 500kV Quảng Trị 2. Tổng mức đầu tư của dự án lên đến 1.258 tỉ đồng, đây là một công trình trọng điểm không chỉ về mặt hạ tầng truyền tải mà còn về chiến lược hợp tác năng lượng xuyên biên giới giữa Việt Nam và Lào.

Dự án xây dựng mới đường dây 500kV trên không, 2 mạch, dài 34,58km. Tuyến đường dây sẽ đi qua địa phận xã Húc, xã Tân Hợp (huyện Hướng Hóa); xã Đakrông, thị trấn Krông Klang (huyện Đakrông) và xã Cam Nghĩa, Cam Thành (huyện Cam Lộ).

Mục tiêu của dự án nhằm giải tỏa công suất của các dự án năng lượng tái tạo tại tỉnh Quảng Trị và trong khu vực lên hệ thống điện quốc gia; dự phòng nhập khẩu điện từ Lào; đảm bảo cung cấp điện ổn định lâu dài, tin cậy cho sự phát triển kinh tế - xã hội trong khu vực...

Theo kế hoạch, dự án sẽ khởi công vào quý II năm 2026 và đóng điện vào quý IV năm 2027, với thời hạn hoạt động 50 năm. Nhà đầu tư được hưởng hàng loạt ưu đãi về thuế và đất đai theo quy định cho vùng đặc biệt khó khăn.



Công trình đường dây 500 kV Monsoon - Thanh Mỹ (Ảnh minh họa)

Thông kê cho thấy, hiện tỉnh Quảng Trị có 20 dự án điện gió đang vận hành thương mại với tổng công suất 742MW và được quy hoạch tổng cộng 31 dự án với công suất hơn 1.177MW. Theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh mới nhất, quy mô công suất của tỉnh Quảng Trị đến năm 2030 là 2.360MW.

Việc đầu tư Đường dây 500kV Lao Bảo - Quảng Trị 2 không chỉ là yêu cầu cấp thiết nhằm tăng cường hạ tầng nguồn điện cho địa phương mà còn mang ý nghĩa chiến lược với cả hệ thống năng lượng quốc gia trong bối cảnh Việt Nam đang tiến hành hợp nhất các tỉnh, thành phố cùng với mục tiêu tăng trưởng kinh tế 2 con số. Đồng thời dự án còn góp phần hiện thực hóa cam kết hợp tác năng lượng Lào - Việt đã được 2 bên thống nhất.

Nguyễn Vũ

5 NĂM THI ĐUA CỦA EVNNPT: NỖ LỰC BỀN BỈ, KẾT QUẢ RÕ NÉT

Vừa qua, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã tổ chức Hội nghị tổng kết phong trào thi đua yêu nước giai đoạn 2020-2025 và vinh danh các điển hình tiên tiến. Trong bối cảnh nhiều khó khăn thách thức, tinh thần thi đua đã trở thành động lực giúp EVNNPT vượt khó, giữ vững “xương sống” của hệ thống điện quốc gia và không ngừng đổi mới phát triển.



Lãnh đạo EVNNPT trao khen thưởng cho các điển hình tiên tiến giai đoạn 2020-2025

Giai đoạn 2020 - 2025 dù có nhiều khó khăn từ đại dịch COVID-19, thiên tai bất thường đến những biến động kinh tế sâu rộng, với tinh thần đoàn kết và ý chí kiên cường, EVNNPT đã biến thách thức thành động lực, biến gian nan thành cơ hội để khẳng định mạnh mẽ bản lĩnh và vị thế của EVNNPT.

Trong quản lý vận hành, EVNNPT đã đảm bảo lưới truyền tải điện vận hành an toàn, liên tục, ổn định với hơn 1.345 tỷ kWh điện được truyền tải. Về đầu tư xây dựng, EVNNPT đã khởi công 197 công trình, hoàn thành đóng điện 259 công trình. Trong đó, nhiều công trình 500kV trọng điểm đã hoàn thành, đặc biệt là đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối được hoàn thành sau hơn 6 tháng thi công, đáp ứng nhu cầu điện cho các khu vực kinh tế trọng điểm.

Nổi bật trong phong trào thi đua lao động sản xuất có 1.479 sáng kiến cải tiến kỹ thuật, với giá trị làm lợi hàng chục tỷ đồng. Bên cạnh đó, EVNNPT cũng tích cực hưởng ứng và tham gia các hoạt động từ thiện nhân đạo, tương thân, tương ái như “Tuần

lễ hồng EVN”, “Tiếp sức đến trường”, “Mái ấm công đoàn”, “Ủng hộ các địa phương bị thiên tai, lũ lụt”, hỗ trợ CBCNV bị ảnh hưởng do dịch bệnh COVID-19,... Các phong trào này gắn chặt hoạt động của EVNNPT với cộng đồng, xã hội, địa phương, đồng thời quảng bá thương hiệu, hình ảnh tốt đẹp của EVNNPT ra ngoài xã hội, góp phần xây dựng và phát triển Văn hóa EVNNPT.

Qua các phong trào thi đua, công tác sơ kết, tổng kết thi đua khen thưởng cũng luôn được chú trọng. Từ đó, đã phát hiện nhiều gương điển hình tiên tiến, nhiều tập thể, cá nhân xuất sắc được vinh danh, khen thưởng, trở thành lá cờ đầu trong các phong trào thi đua lao động, công tác của Tổng công ty, đơn vị.

Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng ghi nhận phong trào thi đua, khen thưởng của EVNNPT đã thực sự đi vào chiều sâu, bám sát nhiệm vụ chính trị và gắn kết chặt chẽ với các lĩnh vực công tác trọng tâm của Tổng công ty.

Trong giai đoạn 2020-2025, mặc dù gặp nhiều khó khăn, thách thức

nhưng với sự chỉ đạo quyết liệt của Đảng ủy, Hội đồng thành viên, Ban Tổng giám đốc và sự chung sức, đồng lòng của gần 6.900 cán bộ, công nhân viên toàn Tổng công ty, EVNNPT đã không ngừng nỗ lực vượt qua mọi khó khăn, hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao trên mọi lĩnh vực.

Song hành với đó, công tác khen thưởng được đổi mới theo hướng công khai, minh bạch, thiết thực. Nhiều tập thể, cá nhân trực tiếp sản xuất đã được vinh danh xứng đáng, với các phần thưởng cao quý như Huân chương Lao động, Bằng khen của Thủ tướng Chính phủ, Cờ thi đua của Chính phủ, cùng hàng trăm bằng khen, danh hiệu thi đua các cấp.

Giai đoạn 2025 - 2030, EVNNPT hướng đến phát triển công tác thi đua khen thưởng là một động lực quan trọng góp phần thúc đẩy Tổng công ty liên tục đổi mới và phát triển. Các phong trào thi đua sẽ tiếp tục ngày càng trở nên thiết thực, gắn liền với mục tiêu, chiến lược phát triển của Tổng công ty; gắn liền các hoạt động hàng ngày của người lao động tại Tổng công ty và các đơn vị. Công tác thi đua, khen thưởng cần tiếp tục phát huy truyền thống, tăng cường bồi dưỡng và lan tỏa những tấm gương điển hình và thực sự lan tỏa sâu rộng, trở thành nguồn cảm hứng tích cực trong toàn Tổng công ty và các đơn vị.

Trong thời gian tới, CBCNV Tổng công ty với tinh thần trách nhiệm, tận tâm, đoàn kết luôn thi đua, phấn đấu hoàn thành tốt nhiệm vụ, góp phần xây dựng Tổng công ty phát triển bền vững trong kỷ nguyên mới của đất nước.

Lê Linh

EVN VÀ TỈNH PHÚ THỌ THÁO GỖ VƯỚNG MẮC, ĐẨY NHANH TIẾN ĐỘ BÀN GIAO MẶT BẰNG HÀNH LANG TUYẾN DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV LÀO CAI - VĨNH YÊN

Ngày 2/6, Phó Chủ tịch UBND tỉnh Phú Thọ Nguyễn Mạnh Sơn và Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Phạm Hồng Phương đã trực tiếp kiểm tra công trường và làm việc về tình hình thi công dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên, đoạn qua địa bàn tỉnh Phú Thọ. Qua đây nhằm rà soát tiến độ giải phóng mặt bằng, công tác tái định cư và tháo gỡ các vướng mắc trong việc bàn giao hành lang tuyến dự án.

Lãnh đạo UBND tỉnh Phú Thọ và lãnh đạo EVN đã trực tiếp kiểm tra thi công tại vị trí VT306 và điểm tái định cư tại huyện Đoan Hùng.

Trên địa bàn tỉnh Phú Thọ, hiện nay, công tác thỏa thuận mặt bằng và mở đường công vụ đã cơ bản hoàn thành tại 91/93 vị trí. Công tác đào hố móng và đúc móng đang được triển khai đồng loạt, nhân lực và thiết bị đã được huy động tăng cường. Theo đó, EVN và các nhà thầu đã hoàn thành đào gần 70% vị trí móng, triển khai hoàn thành đúc tại gần 50% vị trí móng. Nhà thầu đã sẵn sàng cung cấp cột thép, bắt đầu triển khai dựng những cột đầu tiên trên công trường.

Tại buổi làm việc, EVN cũng đã thông tin chi tiết tới lãnh đạo UBND tỉnh Phú Thọ về các khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai dự án điện trên địa bàn tỉnh. Cụ thể, các huyện Đoan Hùng, Thanh Ba, Phù Ninh chưa phê duyệt giá đất cụ thể phạm vi móng cột và hành lang tuyến; chưa phê duyệt phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư chính thức và quyết định thu hồi đất. Bên cạnh đó, UBND các xã thuộc 2 huyện Đoan Hùng và huyện Thanh Ba chưa hoàn thành hồ sơ pháp lý, thủ tục đất đai của các hộ trong phạm vi hành lang tuyến để giao cho Trung tâm Phát triển quỹ đất huyện thực hiện công tác lập phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư.

Hiện nay, trên địa bàn tỉnh còn 28/50 khoảng néo chưa hoàn thành phê duyệt phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư và chi trả tiền. Địa phương chưa thực hiện bàn giao mặt bằng hành lang tuyến cho chủ đầu tư.



Lãnh đạo UBND tỉnh Phú Thọ và lãnh đạo EVN kiểm tra thi công tại vị trí VT306



Đoàn công tác kiểm tra khu tái định cư dự án đường dây 500 kV Lào Cai - Vĩnh Yên.



Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương thông tin về tình hình triển khai dự án.

Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương nhấn mạnh tầm quan trọng của việc hoàn thành công tác giải phóng mặt bằng đúng tiến độ, đặc biệt là việc bàn giao hành lang tuyến. Để đáp ứng tiến độ vô cùng cấp bách của dự án, lãnh đạo EVN đề nghị UBND tỉnh Phú Thọ chỉ đạo các sở, ngành và địa phương liên quan phối hợp chặt chẽ với EVNPMB1 để tháo gỡ kịp thời các vướng mắc, hoàn thành công tác lập, phê duyệt phương án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư, chi trả tiền và hoàn thành bàn giao toàn bộ mặt bằng hành lang tuyến cho chủ đầu tư trước ngày 15/6/2025. Tổ chức tuyên truyền, vận động các hộ dân thực hiện tận thu cây cối trong hành lang tuyến, hoàn thành trước ngày

10/6/2025 để chủ đầu tư tổ chức thi công kéo rải dây.

Bên cạnh đó, EVN mong muốn chính quyền địa phương tổ chức tuyên truyền, vận động những hộ dân cuối cùng đồng thuận nhận tiền bồi thường hỗ trợ theo quy định và cho phép nhà thầu mượn đường vào thi công trong ngày 03/6/2025.

EVN cũng kiến nghị Tỉnh triển khai phương án hạ tầng và thực hiện tái định cư cho các hộ dân đủ điều kiện, hoàn thành xong trong tháng 7/2025. Trong khi chờ xây dựng các khu tái định cư, EVN kiến nghị chi trả tiền bồi thường hỗ trợ tài sản vật kiến trúc cho các hộ và chi trả tiền thuê nhà để các hộ dân di chuyển ra ngoài hành lang.

Tại buổi làm việc, lãnh đạo UBND tỉnh Phú Thọ đã thể hiện quan

điểm thống nhất trong việc chung sức triển khai dự án năng lượng trọng điểm quốc gia. Hệ thống chính trị tỉnh Phú Thọ sẽ tiếp tục vào cuộc để phối hợp chủ đầu tư, triển khai các công việc dự án. Đối với vướng mắc lớn nhất về hành lang tuyến, tỉnh Phú Thọ cho biết, trong tháng 8 sẽ di dời các hộ dân ra khỏi hành lang tuyến, bàn giao mặt bằng sạch cho chủ đầu tư.

Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên có tổng chiều dài 229,5 km, đi qua địa bàn 4 tỉnh: Lào Cai, Yên Bái, Phú Thọ và Vĩnh Phúc, với tổng mức đầu tư hơn 7.410 tỷ đồng. Theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, dự án sẽ phải hoàn thành và đóng điện trước ngày 31/8/2025.

Phạm Ngọc

EVNSPC CHỦ ĐỘNG TRIỂN KHAI NHIỆM VỤ ĐẢM BẢO AN NINH NĂNG LƯỢNG THEO QUY HOẠCH ĐIỆN VIII ĐIỀU CHỈNH

Ngày 30 tháng 5 năm 2025, Bộ Công Thương đã ban hành Quyết định số 1509/QĐ-BCT, phê duyệt Kế hoạch thực hiện Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050 điều chỉnh (Quy hoạch điện VIII điều chỉnh). Kế hoạch này là cơ sở pháp lý quan trọng để Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và các đơn vị thành viên cụ thể hóa, triển khai các mục tiêu đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Kế hoạch đặt mục tiêu triển khai hiệu quả Quyết định số 768/QĐ-TTg của Thủ tướng Chính phủ, xây dựng lộ trình thực hiện các đề án, dự án đáp ứng nhu cầu điện cho phát triển kinh tế - xã hội, đảm bảo ngành điện phát triển đi trước một bước.

Với vai trò là đơn vị cung cấp điện nòng cốt của EVN tại 21 tỉnh/thành phố phía Nam, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) sẽ chủ động triển khai các nhiệm vụ thuộc phạm vi quản lý theo sự chỉ đạo của EVN. EVNSPC sẽ tập trung nguồn lực đầu tư các dự án lưới điện 110kV trở xuống theo đúng tiến độ, đặc biệt là các công trình lưới điện phục vụ đấu nối và giải tỏa công suất hiệu quả cho các nguồn năng lượng tái tạo (điện gió, mặt trời, sinh khối, điện rác) và các nguồn điện mới phát triển trên địa bàn. Đồng thời, EVNSPC sẵn sàng tham gia các dự án nguồn điện phù hợp theo phân công của EVN.

Theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, 16 tỉnh thành phía Nam sẽ được bố trí tổng nhu cầu vốn là 8.401 tỷ đồng, số hộ được cấp điện 438.882 hộ tại 1.217 xã và 5.780 thôn/bản, số trạm bơm được cấp điện 3.029 trạm, 10.069 trạm biến áp được lắp đặt trên 9.023 km đường dây trung áp và 9.772 km đường dây hạ áp.



Chủ tịch Hội đồng Thành viên EVNSPC kiểm tra công trường trọng điểm tại Cà Mau (ảnh: EVNSPC)



EVNSPC đang cung cấp điện tại 5 huyện Đảo của nước ta (ảnh: PC BR-VT)

Một nhiệm vụ trọng tâm khác là việc EVNSPC tiếp tục là đơn vị chủ lực triển khai hiệu quả Chương trình cấp điện nông thôn, miền núi và hải đảo tại các địa phương phía Nam theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh. Chương trình bao gồm cấp điện cho hàng trăm ngàn hộ dân, các trạm bơm tại Đồng bằng sông Cửu Long, và các đảo như Thổ Châu, An Sơn - Nam Du (Kiên Giang).

Theo Nghị quyết công tác năm 2025, EVNSPC quyết tâm khởi công cấp điện từ lưới điện quốc gia ra 02 xã đảo An Sơn và Nam Du, huyện Kiên Hải, tỉnh Kiên Giang trước ngày 31/08/2025. Theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, thì

An Sơn và Nam Du sẽ được bố trí nhu cầu vốn là 1.433 tỷ đồng, số hộ được cấp điện là 2.112 hộ tại 2 xã và 5 thôn/bản, số trạm biến áp là 18 trạm lắp đặt trên 46 km đường dây trung áp và 9 km đường dây hạ áp.

EVNSPC cam kết huy động tối đa nguồn lực, phối hợp chặt chẽ với các cấp, các ngành để hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ được giao, góp phần cùng EVN hiện thực hóa các mục tiêu của Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, đảm bảo vững chắc an ninh năng lượng và thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội bền vững cho khu vực miền Nam và cả nước./.

Khải Đăng

EVN ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN ỔN ĐỊNH CHO PHÁT TRIỂN KINH TẾ - XÃ HỘI

Trong tháng 5 năm 2025, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đáp ứng nhu cầu sinh hoạt của nhân dân. Đặc biệt, EVN đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định cho các khu vực diễn ra các sự kiện chính trị - xã hội lớn trong dịp lễ kỷ niệm 50 năm Giải phóng miền Nam - Thống nhất đất nước và kỳ nghỉ lễ 30/4 và 01/5.

Theo đó, sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống tháng 5 đạt 28,6 tỷ kWh, trong đó sản lượng ngày lớn nhất đạt 1,041 tỷ kWh và công suất lớn nhất đạt 49.759MW. Lũy kế 5 tháng năm 2025, sản lượng toàn hệ thống đạt 127,6 tỷ kWh. Tỷ trọng huy động các loại hình nguồn điện toàn hệ thống trong 5 tháng đầu năm, cụ thể : Thủy điện: 25,7 tỷ kWh, chiếm 20,1%; Nhiệt điện than: đạt 72,4 tỷ kWh, chiếm 56,8%; Tua bin khí: 8,7 tỷ kWh, chiếm 6,8%; Năng lượng tái tạo: 18,2 tỷ kWh, chiếm 14,3% (trong đó điện mặt trời đạt 11,77 tỷ kWh, điện gió đạt 5,85 tỷ kWh); Điện nhập khẩu: 2,3 tỷ kWh, chiếm 1,8%...

Sản lượng điện truyền tải tháng 5/2025 ước đạt 22,9 tỷ kWh; lũy kế 5 tháng đầu năm 2025 ước đạt 101,73 tỷ kWh.

Công tác đầu tư xây dựng: Về tình hình đầu tư các công trình nguồn điện trọng điểm năm 2025: (1) Khối lượng các công việc thi công Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng đều đạt và vượt kế hoạch, bám sát các mốc tiến độ đảm bảo phát điện tổ máy 1 trong tháng 8/2025 theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ. (2) Đã phê duyệt kết quả lựa chọn nhà thầu gói thầu xây lắp công trình chính (XL04-TAMR) của dự án Nhà máy Thủy điện Trị An mở rộng để phấn đấu khởi công dự án vào dịp kỷ niệm 80 năm Quốc khánh 2/9/2025. (3) Dự án TĐTN Bắc Ái đang lập phương án huy động vốn để báo cáo HĐQT EVN thông qua, trình Bộ Tài chính phê duyệt...



Một số nhiệm vụ công tác trọng tâm của EVN trong tháng 6 năm 2025

Về lưới điện, trong 5 tháng đầu năm 2025, EVN và các đơn vị đã khởi công 47 công trình và hoàn thành đóng điện 118 công trình lưới điện từ 110 đến 500kV (01 dự án 500kV, 06 dự án 220kV và 111 dự án 110kV). Đối với Dự án cấp điện từ lưới điện Quốc gia cho huyện Côn Đảo: các nhà thầu đang tập trung triển khai đồng loạt các gói thầu và trong tháng 5/2025 tiến độ thi công đã được đẩy nhanh...

Các công tác khác: EVN đã triển khai mẫu hóa đơn tiền điện mới từ 1/6/2025 theo quy định tại Nghị định 70/2025/NĐ-CP và Thông tư 32/2025/TT-BTC về hóa đơn, chứng từ. Tập đoàn đã báo cáo Bộ Công Thương về việc xây dựng Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII điều chỉnh; báo cáo Bộ Tài chính về kiểm tra, đẩy mạnh giải ngân vốn đầu tư công năm 2025... Bên cạnh đó, Tập đoàn đã chỉ đạo các

đơn vị: (1) Thực hiện rà soát nhu cầu điện và phối hợp đầu tư cung cấp điện nguồn, hệ thống điện cho các công trình, dự án quan trọng quốc gia lĩnh vực đường sắt. (2) Hỗ trợ các chủ đầu tư thực hiện các thủ tục, hồ sơ di dời đường điện cao thế đối với các dự án giao thông trọng điểm...

Dự báo tháng 6/2025 bắt đầu vào giai đoạn mùa mưa ở khu vực miền Bắc, do đó có thể sẽ xuất hiện lũ sớm ở các hồ thủy điện. Đồng thời, theo diễn biến khí tượng thủy văn các năm trước đây, dự kiến tháng 6 cũng là tháng cao điểm nắng nóng ở khu vực miền Bắc, nhu cầu phụ tải sẽ tăng lên rất cao, dự kiến công suất cực đại của hệ thống điện miền Bắc có thể lên đến 27.580 MW.

Thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ và Bộ Công Thương, EVN yêu cầu các đơn vị, các Công ty Điện lực khu vực phía Bắc tăng cường ứng trực, sẵn sàng các giải pháp để bảo đảm cung ứng điện.

Về sản xuất và cung ứng điện: Tập đoàn sẽ phối hợp chặt chẽ với NSMO để tăng khai thác các hồ thủy điện nhằm đảm bảo tối ưu trong việc vận hành các loại hình nguồn điện và đặc biệt đảm bảo mục tiêu thi công tháo dỡ đê quây của dự án Nhà máy Thủy điện Hoà Bình mở rộng. Tổng Công ty Điện lực miền Bắc chủ động phối hợp với NSMO để thực hiện dịch chuyển giờ phát nguồn thủy điện nhỏ miền Bắc khi cần thiết vào giai đoạn tháng 6/2025 để đảm bảo tăng công suất khả dụng vào cao điểm của hệ thống điện miền Bắc.

Cùng với đó, các Tổng Công ty Phát điện và các đơn vị phát điện đảm bảo đủ nhiên liệu cho sản xuất điện theo nhu cầu hệ thống; tăng cường kiểm tra, giám sát các nhà máy điện đặc biệt là các nhà máy nhiệt điện than miền Bắc để đảm bảo độ khả dụng, độ tin cậy của các tổ máy, tuyệt đối không để xảy ra sự cố trong các tháng cao điểm mùa khô.

Yêu cầu Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia đảm bảo mức độ khả dụng cao nhất của đường dây, thiết bị; tiếp tục tăng cường rà soát, triển khai

có hiệu quả các giải pháp giảm thiểu sự cố lưới điện truyền tải, đặc biệt trong các tháng mùa khô năm 2025.

Đối với các Tổng Công ty Điện lực/Công ty Điện lực tiếp tục phối hợp chặt chẽ với các cấp chính quyền địa phương để triển khai thực hiện các giải pháp tiết kiệm điện và điều khiển phụ tải. Xây dựng và công bố theo quy định về kế hoạch/phương thức vận hành năm, tháng, tuần, ngày, kể cả phương án đối phó với tình huống cực đoan có nguy cơ mất cân đối cung - cầu điện, chủ động báo cáo Sở Công Thương các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương. Đồng thời tuyên truyền, hướng dẫn, hỗ trợ người dân, doanh nghiệp triển khai có hiệu quả cơ chế mua bán điện trực tiếp theo Nghị định số 57/2025/NĐ-CP ngày 3/3/2025 và cơ chế phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ theo Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 3/3/2025 của Chính phủ.

Về đầu tư xây dựng nguồn điện: Đảm bảo tiến độ các dự án nguồn điện trọng điểm: (i) Nhà máy Thủy điện Hoà Bình mở rộng: Hoàn thành toàn bộ công tác tháo dỡ đê quây và thi công giai đoạn 3 cửa lấy nước trước ngày 15/6/2025; (ii) Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I: Phấn đấu hòa lưới tổ máy 1 trước 02/09/2025 theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ; (iii) Nhà máy Thủy điện Trị An mở rộng: Khởi công dự án và ký hợp đồng vay vốn trong tháng 6/2025; (iv) Tổ chức triển khai thi công dự án Thủy điện tích năng Bắc Ái theo kế hoạch và hợp đồng đã ký; (v) Nhà máy NĐ Quảng Trạch II: Hoàn thiện báo cáo nghiên cứu khả thi (FS) và trình cấp có thẩm quyền thẩm định làm cơ sở phê duyệt dự án đầu tư.

Về đầu tư xây dựng lưới điện: Tập trung chỉ đạo và đôn đốc tiến độ chuẩn bị đầu tư, tiến độ thi công các công trình lưới điện trọng điểm. Đặc biệt đối với dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên: Tập trung nhân lực, máy thi công, tổ chức thi công đồng loạt tại tất cả các vị trí được bàn giao mặt bằng, hoàn thành dựng cột trong tháng 7/2025. Đối với Dự án cấp điện

từ lưới điện Quốc gia cho huyện Côn Đảo: Tiếp tục đôn đốc đẩy nhanh tiến độ thi công toàn bộ các gói thầu và triển khai thi công rải cáp ngầm trên biển đoạn 1 (bắt đầu từ ngày 09/6/2025 đến ngày 08/7/2025).

Ngoài ra EVN yêu cầu các đơn vị trực thuộc thực hiện một số nhiệm vụ như: Tiếp tục thực hiện các giải pháp nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng, tỷ lệ bán lẻ điện trực tiếp và phương án cấp điện hiệu quả, bền vững. Chú trọng công tác đảm bảo an toàn phòng chống sự cố điện, sự cố cháy nổ do nguyên nhân từ lưới điện các nơi công cộng, khu dân cư, khu vui chơi. Đặc biệt, các đơn vị tập trung ứng phó nguy cơ mưa lớn, sạt lở đất, lũ quét, ngập lụt và chủ động phòng chống thiên tai trong thời gian tới theo chỉ đạo của Tập đoàn. Làm việc với Bộ Công an về cơ sở dữ liệu quốc gia để thực hiện kết nối và đồng bộ các dữ liệu theo yêu cầu của Nghị quyết số 71/NQ-CP ngày 01/4/2025, đề xuất với Bộ Công an cho triển khai 11 dịch vụ điện cấp độ 4 lên Cổng dịch vụ quốc gia theo tiêu chuẩn mới...

Để đảm bảo điện cho phát triển kinh tế và đời sống của nhân dân trong mọi tình huống; đồng thời giảm bớt những khó khăn trong vận hành hệ thống điện trong các tháng mùa khô và thời tiết nắng nóng kéo dài, giảm thiểu nguy cơ xảy ra sự cố về điện do nhu cầu sử dụng điện tăng cao - nhất là ở miền Bắc, EVN rất mong tiếp tục nhận được sự chia sẻ và hành động tích cực phối hợp của người dân và các khách hàng sử dụng điện thông qua việc triệt để sử dụng điện tiết kiệm, nhất là vào các giờ cao điểm trưa (13h đến 15h00) và tối (21h00 đến 23h00). Trong đó, đặc biệt chú ý sử dụng hợp lý điều hoà nhiệt độ, chi bật điều hoà khi thực sự cần thiết, đặt nhiệt độ ở mức 27°C trở lên; đồng thời chú ý không sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện có công suất lớn trong giờ cao điểm. Việc triệt để sử dụng điện tiết kiệm điện cũng giảm thiểu nguy cơ sự cố về điện và hạn chế tình trạng hóa đơn tiền điện tăng cao/.

Lê Quốc

EVNFINANCE THAM GIA BAN CHỦ NHIỆM CLB TÀI CHÍNH TIÊU DÙNG NHIỆM KỲ II

Ngày 06/6/2025, tại TP. Hồ Chí Minh, Câu lạc bộ Tài chính Tiêu dùng (trực thuộc Hiệp hội Ngân hàng Việt Nam - VNBA) đã tổ chức Hội nghị tổng kết nhiệm kỳ I và công bố Ban Chủ nhiệm nhiệm kỳ II (2025-2028). Tại hội nghị, bà Tôn Thị Hải Yến - Phó Tổng Giám đốc EVNFinance được tin nhiệm bầu làm Ủy viên Ban Chủ nhiệm Câu lạc bộ.

Sau 3 năm hoạt động, CLB Tài chính Tiêu dùng đã không ngừng nỗ lực xây dựng tổ chức, kết nối các hội viên và từng bước khẳng định vị thế là một tổ chức có vai trò đóng góp tiếng nói chung của Ngành tài chính tiêu dùng tại Việt Nam cho nền kinh tế đất nước.

Không chỉ dừng lại ở vai trò chuyên môn, Câu lạc bộ còn nỗ lực trong việc nâng cao hình ảnh và vai trò của lĩnh vực tài chính tiêu dùng, lan tỏa thông điệp về tiện ích, tính an toàn, và chính thống của Tài chính tiêu dùng – đặc biệt trong bối cảnh xã hội còn nhiều e ngại hoặc hiểu chưa đầy đủ về hoạt động cho vay tiêu dùng.

Câu lạc bộ cũng đã tích cực trong công tác truyền thông định hướng về vai trò, hoạt động của các công ty tài chính tiêu dùng, đồng thời góp phần mở rộng khả năng tiếp cận tín dụng của khách hàng ở vùng nông thôn, vùng sâu, vùng xa; hạn chế tình trạng “tín dụng đen” – một vấn đề đang rất được xã hội quan tâm.

Với vai trò là diễn đàn kết nối các công ty tài chính tiêu dùng, Câu lạc bộ hướng đến mục tiêu tăng cường hiệu quả hợp tác giữa các hội viên, minh bạch hóa hoạt động và thúc đẩy xây dựng chính sách phát triển bền vững cho toàn ngành. Trong khuôn khổ hội nghị, Câu lạc bộ đã ghi nhận nhiều kết quả tích cực trong nhiệm kỳ I và thống nhất thông qua định hướng hoạt động cho nhiệm kỳ tiếp theo.

Hội nghị Câu lạc bộ Tài chính Tiêu dùng sẽ tập trung trao đổi, chia sẻ những khó khăn, vướng mắc trong quá trình triển khai các quy định pháp luật liên quan đến hoạt động tài



Ban Chủ nhiệm Câu lạc bộ Tài chính Tiêu dùng nhiệm kỳ II (năm 2025 – 2028)

chính tiêu dùng, đặc biệt là các Thông tư do Ngân hàng Nhà nước ban hành. Trên cơ sở đó, các hội viên sẽ cùng đề xuất các kiến nghị tháo gỡ thực tiễn, góp phần hoàn thiện hành lang pháp lý cho lĩnh vực này.

Bên cạnh đó, Hội nghị sẽ tổng kết hoạt động của Câu lạc bộ trong nhiệm kỳ I (2022–2025), đồng thời thảo luận phương hướng hoạt động nhiệm kỳ II (2025–2028), bao gồm việc kiện toàn Ban Chủ nhiệm nhiệm kỳ mới 2025 - 2028 nhằm bảo đảm hoạt động của Câu lạc bộ ngày càng chuyên nghiệp, hiệu quả và có chiều sâu hơn trong thời gian tới.

Các đại biểu đã biểu quyết thông qua nhân sự Ban Chủ nhiệm mới gồm 5 đơn vị: Ông Nguyễn Đình Đức, Phó Tổng giám đốc HD Saison là

Chủ nhiệm CLB; Bà Nguyễn Thị Minh Nguyệt – Tổng giám đốc FE CREDIT là Phó Chủ nhiệm CLB; Ông Lê Đức Hải - Phó Tổng giám đốc MCredit là Phó Chủ nhiệm CLB; Ông Phạm Ngọc Khang, Tổng giám đốc Home Credit là Ủy viên; Bà Tôn Thị Hải Yến, Phó Tổng giám đốc EVNFinance là Ủy viên.

Sự góp mặt của đại diện EVNFinance trong Ban Chủ nhiệm Câu lạc bộ không chỉ khẳng định năng lực, uy tín của EVNFinance trong cộng đồng các tổ chức tín dụng mà còn thể hiện cam kết của EVNFinance trong việc đồng hành, đóng góp vào sự phát triển bền vững của Câu lạc bộ cũng như lĩnh vực tài chính tiêu dùng tại Việt Nam.

H. Linh

KHẨN TRƯỞNG ĐẶT MỤC TIÊU, TRIỂN KHAI DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 110KV HỒNG NGỰ - VĨNH HƯNG VỀ ĐÍCH NĂM 2025

Dự án “Đường dây 110kV Hồng Ngự - Vĩnh Hưng” đã được Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đưa vào kế hoạch đầu tư xây dựng năm 2025 và giao nhiệm vụ cho Ban Quản lý dự án Điện lực miền Nam triển khai từ ngày 31/12/2024. Trên cơ sở đó, các đơn vị của EVNSPC đã khẩn trương phối hợp với Tư vấn thiết kế để xây dựng và trình duyệt hồ sơ chấp thuận chủ trương đầu tư.



Trạm biến áp 110kV Hồng Ngự đóng điện hoàn thành ngày 27/3/2025 là tiền đề để mở rộng thêm 02 ngăn lộ 110kV kết lưới 110kV với Trạm biến áp 110kV Vĩnh Hưng (ảnh: PCĐT)

Kết quả của quá trình chuẩn bị kỹ lưỡng này là việc được Thủ tướng Chính phủ chấp thuận chủ trương đầu tư, giao EVNSPC làm nhà đầu tư theo Quyết định số 956/QĐ-TTg ngày 18 tháng 5 năm 2025. Với nền tảng pháp lý vững chắc và sự chuẩn bị chu đáo, EVNSPC quyết tâm đưa dự án vào vận hành ngay trong năm 2025.

Mục tiêu xây dựng Dự án “Đường dây 110kV Hồng Ngự - Vĩnh Hưng” nhằm tăng cường khả năng cung cấp điện cho phụ tải khu vực Thành phố Hồng Ngự, huyện Tân Hồng tỉnh Đồng Tháp, huyện Vĩnh Hưng tỉnh Long An và các khu vực lân cận. Công trình này không chỉ nâng cao độ tin cậy và an toàn cung cấp điện theo tiêu chí N-1 mà còn góp phần giảm tổn thất điện năng cho hệ thống. Quy mô dự án bao gồm xây dựng mới đường dây 110kV hai mạch với chiều dài gần 53 km (đoạn qua tỉnh Đồng Tháp dài 29,72 km, đoạn qua tỉnh Long An dài 23,185

km), mở rộng 02 ngăn lộ 110kV tại mỗi Trạm biến áp 110kV Hồng Ngự và Vĩnh Hưng. Tổng mức đầu tư dự kiến của dự án là khoảng 305,033 tỷ đồng, huy động từ vốn góp của EVNSPC và vốn vay thương mại.

Ngay sau khi có chủ trương đầu tư từ Thủ tướng Chính phủ, EVNSPC đã khẩn trương triển khai dự án thể hiện quyết tâm đẩy nhanh tiến độ. Cụ thể, từ ngày 30 đến ngày 31/5/2025, EVNSPC đã tổ chức đoàn công tác bao gồm Ban Quản lý đầu tư - EVNSPC, Ban QLDA Điện lực miền Nam, Tư vấn Thiết kế, Tư vấn Thẩm tra, Công ty Điện lực tiến hành khảo sát hiện trường. Hoạt động này nhằm rà soát biện pháp tổ chức thi công, điều kiện thi công thực tế tại các vị trí móng trụ, kiểm tra cự ly vận chuyển thủ công, phương án vận chuyển vật tư thiết bị, và các nội dung liên quan đến chi phí mượn đất tạm, bồi thường hoa màu. Kết quả khảo sát sẽ là cơ sở quan trọng để hoàn thiện

Báo cáo nghiên cứu khả thi, phục vụ công tác thẩm định và phê duyệt theo đúng quy định, đảm bảo Dự án có thể khởi công và hoàn thành đúng mục tiêu đề ra.

Sự khẩn trương vào cuộc của EVNSPC hoàn toàn phù hợp với tinh thần chỉ đạo quyết liệt của Thủ tướng Chính phủ tại Công điện số 49/CĐ-TTg ngày 23 tháng 4 năm 2025 về việc triển khai các giải pháp bảo đảm cung ứng điện. Thủ tướng yêu cầu các đơn vị, trong đó có Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các đơn vị thành viên, phải hành động với tinh thần “chỉ bàn làm, không bàn lùi”, “vượt nắng, thắng mưa”, tổ chức thi công “3 ca 4 kíp”, làm việc xuyên lễ, xuyên Tết, xuyên ngày nghỉ để đẩy nhanh tiến độ công trình, dự án.

Với việc Thủ tướng Chính phủ đã phê duyệt chủ trương đầu tư và giao EVNSPC làm nhà đầu tư, cùng với sự chuẩn bị tích cực và quyết tâm cao độ, Dự án Đường dây 110kV Hồng Ngự - Vĩnh Hưng được kỳ vọng sẽ hoàn thành đúng tiến độ trong năm 2025. Điều này không chỉ thực hiện nghiêm túc chỉ đạo của Chính phủ mà còn góp phần quan trọng vào việc đảm bảo an ninh năng lượng, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và nâng cao đời sống nhân dân tại các tỉnh Đồng Tháp, Long An và khu vực Đồng bằng sông Cửu Long.

EVNSPC khẳng định sẽ tuân thủ đầy đủ các quy định pháp luật, đảm bảo chất lượng, hiệu quả đầu tư và an toàn trong suốt quá trình triển khai dự án, đảm bảo hoàn thành tiến độ theo kỳ vọng đề ra.

Khải Đăng

EVNGENCOI ĐẢM BẢO VẬN HÀNH AN TOÀN MÙA KHÔ

Tính riêng trong tháng 5/2025, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) đã hoàn thành tốt nhiệm vụ sản xuất điện, nhất là trong giai đoạn mùa khô năm 2025. Đồng thời, các hồ thủy điện của Tổng công ty đã phát huy chức năng “giảm lũ, giữ nước”, góp phần bảo vệ an toàn cho người dân khu vực hạ du.

Sản xuất điện ổn định, đảm bảo cung ứng và an toàn hệ thống

Trong bối cảnh nhu cầu sử dụng điện tăng nhẹ so với cùng kỳ năm trước, EVNGENCO1 đã thực hiện tốt công tác vận hành và sửa chữa bảo dưỡng, từ đó đảm bảo độ khả dụng và tin cậy của các tổ máy. Công tác cung ứng nhiên liệu đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và duy trì khối lượng dự trữ đúng định mức. Mặt khác, tần suất nước về các hồ thủy điện của EVNGENCO1 nhìn chung tốt, công tác huy động và điều tiết được thực hiện hiệu quả. Nhờ đó, các nhà máy thủy điện của EVNGENCO1 không chỉ bảo đảm phát điện mà còn phát huy vai trò phòng chống thiên tai, cắt lũ và cấp nước hạ du.

Kết quả, tháng 5/2025, sản lượng điện EVNGENCO1 sản xuất được đạt 3,572 tỷ kWh; lũy kế 5 tháng đầu năm 2025, sản lượng điện EVNGENCO1 sản xuất được là 15,716 tỷ kWh, đạt 42% kế hoạch năm.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), các dự án ĐT XD đang được Tổng công ty triển khai theo tiến độ được giao. Tính đến hết tháng 5/2025, khối lượng thực hiện ĐT XD đạt 43,6% và giá trị giải ngân đạt 43,4% kế hoạch năm 2025 của EVN giao. Các dự án được bám sát tiến độ, trong đó công tác xúc tiến đầu tư các dự án nguồn điện mới tiếp tục là ưu tiên lớn với



EVNGENCO1 tổ chức họp giao ban triển khai các nhiệm vụ trọng tâm tháng 6



Nhà máy Thủy điện Bản Vẽ cắt tới 93% lưu lượng đỉnh lũ sông Cả trong đợt mưa lớn kéo dài từ ngày 29- 30/5/2025

việc EVNGENCO1 tích cực phối hợp, làm việc với địa phương và các cơ quan chức năng Trung ương.

Các hoạt động khác như ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số tiếp tục

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

được EVNGENCO1 tích cực thực hiện với mục tiêu trở thành doanh nghiệp số trong năm 2025. Công tác bảo vệ môi trường được chú trọng và triển khai nhiều biện pháp nghiêm ngặt, hiệu quả.

Trong tháng 5, Tổng công ty và các đơn vị đã thực hiện nhiều chương trình hướng về người lao động nhân Tháng Công nhân năm 2025 như tổ chức các đoàn đi thăm và tặng quà người lao động tại các đơn vị, tổ chức Hội nghị Người lao động và biểu dương các cá nhân tiêu biểu trong toàn Tổng công ty...

Công tác an sinh xã hội tiếp tục được Tổng công ty và các đơn vị thực hiện. Đặc biệt, cuối tháng 5 vừa qua, EVNGENCO1 đã kịp thời hỗ trợ cho người dân tại 02 xã Hữu Khuông và xã Nhôn Mai (huyện Tương Dương, tỉnh Nghệ An) - những địa bàn vùng sâu, vùng xa, giao thông cách trở, vừa trải qua trận mưa lớn gây thiệt hại nghiêm trọng đến đời sống sinh hoạt của người dân.

Tập trung cao độ vận hành trong tháng 6

Tháng 6 là thời điểm các đơn vị thuộc EVNGENCO1 tập trung cao độ trong công tác vận hành, đảm bảo các tổ máy vận hành an toàn trong giai đoạn cao điểm mùa khô, từ đó hoàn thành sản lượng điện được giao 3,449 tỷ kWh. Trong đó, khối nhiệt điện thực hiện kiểm soát chặt chẽ khối lượng, chất lượng nhiên liệu; khối thủy điện phối hợp chặt chẽ với Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia cùng các địa phương để có kế hoạch huy động các hồ chứa phù hợp, vừa đảm bảo mục tiêu cấp nước và phát điện đến hết mùa khô, vừa đảm bảo an toàn cho khu vực hạ du trong mùa mưa bão.

Công tác ĐTXD, đặc biệt là các dự án nguồn điện mới sẽ là nhiệm vụ trọng tâm của EVNGENCO1 trong năm 2025. Công tác bảo dưỡng sửa chữa, chuyển đổi số và các công tác khác vẫn sẽ được EVNGENCO1 triển khai theo kế hoạch, duy trì bền vững và ổn định hoạt động sản xuất trong toàn Tổng công ty.

Quốc Chiêu

Trạm 500kV Tây Hà Nội - Trung tâm cấp điện chiến lược của Thủ đô

Anh Nguyễn Quang Minh, trạm trưởng TBA 500kV Tây Hà Nội cho biết: Hiện tại, trạm đang vận hành với 01 máy biến áp 500kV công suất lớn 900MVA, kết nối trực tiếp với các đường dây siêu cao áp 500kV, cùng 02 máy biến áp 220kV (250MVA) và nhiều tuyến đường dây 220kV, 110kV huyết mạch. Hệ thống này giúp tiếp nhận nguồn từ Nhà máy Thủy điện Hòa Bình và từ Trạm biến áp 500kV Thường Tín thuộc lưới điện quốc gia, truyền tải đi các trạm như Chèm, Thành Công, phân phối xuống các nút tiêu thụ trọng điểm của Hà Nội.



Trạm 500kV Tây Hà Nội nhìn từ trên cao

Việc vận hành trạm trong những ngày nắng nóng không khác gì “cầm lái” một cỗ máy khổng lồ đang chạy hết công suất. Các máy biến áp thường xuyên vận hành ở mức 90-100% tải định mức, thậm chí quá tải cục bộ ở các thời điểm cao điểm sử dụng điện trong ngày.

Để đảm bảo không xảy ra sự cố trong mùa nắng nóng khắc nghiệt năm 2025, Công ty Truyền tải điện 1 và Truyền tải điện Hòa Bình đã chủ động triển khai hàng loạt giải pháp kỹ thuật, vận hành và giám sát hiện đại như: diễn tập phương án sự cố, đảm bảo sẵn sàng xử lý trong mọi tình huống; soi phát nhiệt định kỳ, kiểm tra từng đầu cáp, từng rơ-le bảo vệ, từng mối nối; triển khai hệ thống làm mát bằng nước cho MBA, đảm bảo hạ nhiệt thiết bị ở mức tối ưu; hệ thống SCADA, điều khiển tích hợp hiện đại (Nari, Siemens, GE) cho phép giám sát tức thời tình trạng thiết bị; cập nhật thông tin liên tục trên các phần mềm chuyên dụng như PMIS, CBM, QR code kiểm tra thiết bị... giúp giám sát vận hành theo thời gian thực.

Đặc biệt, 100% thiết bị đã được thí nghiệm định kỳ, rơ-le bảo vệ được rà soát hiệu chỉnh theo đúng thông số kỹ thuật, đảm bảo “phản ứng nhanh” khi có sự cố.

Anh Nguyễn Quang Minh chia sẻ: “Những ngày này áo chúng tôi ướt đẫm mồ hôi, mặt sạm nắng, mắt không rời màn hình SCADA... Đó là hình ảnh quen thuộc của những ngày hè ở trạm biến áp. Bởi với anh em, từng chỉ số dòng điện là sinh mệnh của cả hệ thống”.

GIỮ MẠCH ĐIỆN THỦ ĐÔ GIỮA TÂM NÓNG MÙA HÈ 2025

Giữa những ngày nắng nóng của mùa hè và nhu cầu sử dụng điện tăng vọt, có một “lá chắn thầm lặng” vẫn ngày đêm căng mình hoạt động để bảo vệ nguồn sáng Thủ đô. Đó chính là hệ thống truyền tải điện cao áp - mà trong đó, Trạm biến áp (TBA) 500kV Tây Hà Nội đóng vai trò then chốt như “trái tim nguồn” của lưới điện khu vực miền Bắc.

Những người lính truyền tải - Thầm lặng nhưng không thể thiếu

Với người dân Hà Nội, ánh đèn sáng, điều hòa mát,... là điều bình thường. Nhưng phía sau sự “bình thường” ấy là những người công nhân vận hành Trạm 500kV đang thức trắng đêm theo dõi từng mức điện áp, từng nhiệt độ MBA, từng dòng điện chạy qua hệ thống...

Mỗi cảnh báo quá áp, mỗi điểm phát nhiệt dù nhỏ cũng được họ xử lý ngay tức thì. Không chỉ bảo vệ thiết bị, họ còn đang giữ an toàn cho hệ thống điện Quốc gia.

Không có phép màu nào giữ cho điện không mất giữa cao điểm nắng

nóng - ngoài những con người thầm lặng đang ‘ôm’ lấy hệ thống, trực 24/24, canh từng tia lửa, từng điểm nhiệt, từng biến động nhỏ nhất.

Truyền tải điện - Trụ cột giữ vững hệ thống năng lượng quốc gia

Không chỉ đơn thuần là “trung gian dẫn điện”, ngành truyền tải điện đóng vai trò sống còn trong đảm bảo an toàn - ổn định - liên tục cho nguồn điện. Nhất là với Thủ đô - trung tâm chính trị, kinh tế, xã hội của cả nước - mọi gián đoạn điện năng đều để lại hệ lụy lớn. Bởi vậy, nhiệm vụ của những người làm công tác truyền tải không chỉ là vận hành thiết bị, mà còn là giữ ổn định cho nền kinh tế, đảm bảo an sinh xã

hội, góp phần vào sự phát triển bền vững của quốc gia.

Trong khi cả thành phố “chạy trốn” cái nắng, thì những người lính truyền tải điện vẫn đứng giữa “đỉnh nóng” của hệ thống, giữ cho dòng điện chảy đều. Truyền tải điện không chỉ là mạch nối vật lý, mà còn là mạch sống của Thủ đô trong mùa nắng nóng khắc nghiệt nhất.

Nếu gọi ngành điện là huyết mạch quốc gia, thì những người trực trạm chính là ‘bác sĩ hồi sức’ - vừa giỏi chuyên môn, vừa chịu đựng áp lực, vừa làm việc trong môi trường khắc nghiệt nhất để giữ cho mạch sống ấy không ngừng chảy.

Mạnh Hùng



Công nhân truyền tải điện tăng cường kiểm tra thiết bị ngoài trời

EVN LÀ MỘT TRONG NHỮNG ĐƠN VỊ TIÊN PHONG ỨNG DỤNG MUA SẮM XANH, ĐẦU THẦU BỀN VỮNG TẠI VIỆT NAM



Các chuyên gia đối tác tham dự hội nghị

Các chuyên gia đến từ Ngân hàng Thế giới (WB) và Đại sứ quán Australia tại Việt Nam đánh giá cao những nỗ lực của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) hướng tới mua sắm xanh/đầu thầu bền vững.

Ngày 3/6, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tổ chức Hội nghị Tổng kết hỗ trợ kỹ thuật của Ngân hàng Thế giới trong công tác đấu thầu của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Tham dự hội nghị, về phía Ngân hàng Thế giới (WB) có bà Zayra Romo - Trưởng ban Hạ tầng, Chuyên gia trưởng Nhóm Năng lượng WB; ông Trần Tấn Hùng - Chuyên gia năng lượng cấp cao WB, Chủ nhiệm dự án cùng các thành viên trong đoàn

chuyên gia của WB. Về phía Đại sứ quán Australia tại Việt Nam có bà Cecilia Brennan - Tham tán kinh tế cùng các thành viên đến từ Đại sứ quán. Cùng dự còn có các đại diện đến từ Bộ Công Thương, Bộ Tài chính, Bộ Khoa học và Công nghệ.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có ông Đinh Thế Phúc - Thành viên Hội đồng thành viên EVN, ông Nguyễn Tài Anh - Phó Tổng giám đốc EVN, cùng đại diện các ban của EVN và các đơn vị liên quan.

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh cho biết, từ đầu năm 2024 đến nay, EVN đã phối hợp với WB thực hiện chương trình hỗ trợ kỹ thuật đấu thầu, gồm 2 mảng nội dung chính: thứ nhất, hỗ trợ kỹ thuật trong công tác phân tích dữ liệu đấu thầu nhằm theo dõi, đánh giá toàn diện chất lượng và hiệu quả công tác đấu thầu, từng bước nâng cao hiệu quả giám

sát, hỗ trợ, ra quyết định quản lý điều hành công tác đấu thầu trong toàn EVN; thứ hai là tăng cường năng lực mua sắm xanh/đầu thầu bền vững của EVN.

Lãnh đạo EVN nhận định, các công cụ do các chuyên gia thuộc WB giúp EVN xây dựng đã được đưa vào thực tiễn, từ đó giúp các đơn vị thành viên và CBNV làm việc trong lĩnh vực đấu thầu nắm rõ những giải pháp và mang lại những hiệu quả tích cực trong thực tế triển khai. Hệ thống bảng biểu phân tích dữ liệu đấu thầu thuộc chương trình kỹ thuật của WB đã được hoàn thành và chuyển giao cho EVN từ cuối năm 2024.

Đặc biệt, tư vấn WB đã hoàn thành báo cáo phân tích và dự thảo Sổ tay mua sắm xanh/đầu thầu bền vững cho EVN cũng như tổ chức đào tạo và cấp bằng chứng nhận cho các đơn vị thành viên của EVN trong

tháng 5/2025. “Trong thời gian tới, chúng tôi sẽ ban hành rộng rãi các tài liệu này trong toàn EVN kèm hướng dẫn để các cán bộ đầu thầu ứng dụng vào công tác mua sắm cho đơn vị mình. Các đơn vị trong Tập đoàn cũng sẽ từng bước xây dựng, triển khai lộ trình mua sắm xanh/đầu thầu bền vững phù hợp với từng điều kiện cụ thể của từng khu vực, từng đơn vị” - ông Nguyễn Tài Anh nhấn mạnh.

Tại hội nghị, các chuyên gia thuộc đoàn công tác đánh giá, EVN là đối tác quan trọng và cốt lõi; những cam kết và nỗ lực của EVN hướng tới mua sắm xanh/đầu thầu bền vững là rất đáng biểu dương. Có thể nói, EVN chính là đơn vị tiên phong trong việc ứng dụng mua sắm xanh/đầu thầu bền vững tại Việt Nam, đồng thời đi đầu triển khai hệ thống đầu thầu quốc gia điện tử với các chuyên gia đủ kỹ năng, năng lực. Thực tế triển khai đến nay cho thấy, EVN đã thực hiện hoạt động đầu thầu một cách linh hoạt; định hướng lộ trình phát triển bền vững một cách rõ ràng, cam kết trong chiến lược của toàn Tập đoàn. Các chuyên gia cũng lưu ý một số điểm cần tiếp tục thực hiện và hoàn thiện mạnh mẽ trong thời gian tới để phục vụ quá trình vận hành, như: khung pháp lý, hướng dẫn, kế hoạch chiến lược và công cụ triển khai.

Thay mặt đoàn công tác, bà Zayra Romo bày tỏ mong muốn sẽ có thêm nhiều cơ hội để tiếp tục hợp tác, trao đổi kinh nghiệm giữa hai bên.

Cũng tại hội nghị, hai bên thảo luận về thực tiễn và lộ trình áp dụng mua sắm xanh/đầu thầu bền vững, cũng như hệ thống chỉ tiêu giám sát hoạt động đầu thầu trong EVN. Dự kiến, lộ trình áp dụng sẽ chia làm 3 giai đoạn cụ thể: Giai đoạn 2025 - 2026 là giai đoạn thí điểm, sẽ lựa chọn 3-5 đơn vị thành viên để triển khai thử nghiệm đầu thầu bền vững, kết hợp ban hành hướng dẫn nội bộ và đào tạo chuyên sâu, từ đó đưa ra đánh giá, tổng kết kinh nghiệm để hoàn thiện quy trình; Giai đoạn 2027 - 2028 là giai đoạn nhân rộng, áp dụng đầu thầu bền vững tại tất cả các đơn vị thành viên trong các lĩnh vực xây dựng, thiết bị, mua sắm nhiên liệu; Giai đoạn sau 2029 là giai đoạn tích hợp toàn diện, EVN tiến tới tích hợp hoàn toàn đầu thầu bền vững vào các quy trình quản trị mua sắm và đầu tư của EVN.

Về các tiêu chí trong công tác giám sát nhằm đánh giá một bộ hồ sơ đầu thầu đạt chuẩn “xanh”, EVN cho biết sẽ ban hành bộ tiêu chí chuẩn cho từng gói thầu cụ thể; bên cạnh công tác mua sắm, xây lắp sẽ xây dựng thêm các tiêu chí về công tác tư vấn...

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh trân trọng cảm ơn sự đồng hành, hỗ trợ của Ngân hàng Thế giới và Đại sứ quán Australia tại Việt Nam dành cho các hoạt động của EVN nói chung và trong công tác đầu thầu nói riêng.

Cũng theo Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh, chiến lược phát triển của EVN đến năm 2030 đã được xác định rõ: bên cạnh các hoạt động đầu tư, sản xuất kinh doanh ngoài mục tiêu đem lại hiệu quả còn phải gắn với yếu tố phát triển bền vững thông qua bảo vệ môi trường và trách nhiệm với xã hội.

Với những cơ hội và thách thức đan xen, EVN định hướng chiến lược trong thời gian tới xây dựng mô hình mua sắm hiện đại - thông minh - minh bạch - hiệu quả, trong đó, mua sắm xanh/đầu thầu bền vững được xác định đóng vai trò hết sức quan trọng nhằm góp phần tối ưu chi phí vòng đời, giảm tác động đến môi trường, xã hội, đồng thời giúp đảm bảo năng lực cạnh tranh dài hạn cho EVN, đặc biệt là cơ hội tiếp cận với những nguồn vốn xanh ưu đãi của WB và các Chính phủ quốc tế.

Ông Nguyễn Tài Anh cũng bày tỏ mong muốn trong những giai đoạn tiếp theo, Bộ Tài chính, Bộ Công Thương, Bộ Khoa học và Công nghệ hỗ trợ việc xây dựng các cơ chế, chính sách, hệ thống tiêu chuẩn, quy chuẩn Việt Nam, các quy định và sự hỗ trợ, ưu đãi đối với công tác mua sắm xanh/đầu thầu bền vững.

Đối với nội bộ Tập đoàn, EVN sẽ xây dựng các tiêu chuẩn nội bộ nhằm hỗ trợ công tác mua sắm xanh/đầu thầu bền vững, làm cơ sở lựa chọn dịch vụ tư vấn và là tiền đề để thực hiện mua sắm xanh/đầu thầu bền vững trong các giai đoạn sau. «Mục tiêu đến năm 2030, EVN sẽ tích hợp toàn diện đầu thầu xanh, đầu thầu bền vững vào quy trình mua sắm, đầu tư của EVN. Tập đoàn cũng sẽ cố gắng đóng vai trò dẫn dắt và lan tỏa mô hình đầu thầu bền vững cho các đơn vị khác” - Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh nhấn mạnh.



Ông Nguyễn Tài Anh - Phó Tổng giám đốc EVN (giữa) phát biểu tại hội nghị

Lê Anh

EVNGENCO2 PHÁT ĐỘNG PHONG TRÀO THI ĐUA YÊU NƯỚC, GIAI ĐOẠN 2026-2030

Vừa qua, tại thành phố Cần Thơ, Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đã tổ chức Hội nghị Điện hình tiên tiến (giai đoạn 2020-2025) nhằm đánh giá kết quả các phong trào thi đua yêu nước, biểu dương những thành quả lao động, sáng tạo, gương điển hình tiên tiến trong toàn Tổng công ty. Hội nghị đã thể hiện quyết tâm "Hoàn thành toàn diện kế hoạch 05 năm giai đoạn 2026-2030" và "Thực hiện hiệu quả Nghị quyết của Đại hội Đại biểu Đảng bộ EVNGENCO2 lần thứ XII, nhiệm kỳ 2025-2030".



Lãnh đạo EVNGENCO2, các Đơn vị thành viên chụp ảnh cùng các Gương điển hình tiên tiến

Hội nghị có sự tham dự của ông Tiêu Minh Dưỡng - Phó Giám đốc Sở Nội vụ thành phố Cần Thơ. Về phía EVNGENCO2 có ông Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT; ông Nguyễn Hữu Thịnh - Thành viên HĐQT kiêm Tổng Giám đốc, Chủ tịch Hội đồng thi đua khen thưởng; ông Bùi Văn Thắng - Chủ tịch Công đoàn; các ông, bà Thành viên HĐQT, Ban TGD, Trưởng Ban Kiểm soát, Ban Chấp hành Công đoàn, Trưởng/Phó các Ban Chuyên trách Đảng, Ban Chức năng, Chánh Văn phòng TCT; Lãnh đạo các Đơn vị thành viên và hơn 120 CBCNV-NLĐ cùng dự.

Trong hành trình 5 năm qua, Tổng công ty đã ghi dấu ấn sâu sắc với hàng loạt phong trào thi đua yêu nước như Chuyển đổi số; Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả, giúp EVNGENCO2 vượt qua đại dịch COVID-19; phong trào Thực hành tiết kiệm, chống lãng phí; phong trào

Đoàn kết, sáng tạo chào mừng 70 năm Ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam... Những phong trào này không những mang lại hiệu quả kinh tế mà còn lan tỏa giá trị văn hóa, gắn kết CBCNV, tạo nên một EVNGENCO2

vững mạnh. Từ những phong trào thiết thực, EVNGENCO2 đã ghi nhận 482 sáng kiến cấp cơ sở, 90 sáng kiến cấp Tổng công ty, và 1 sáng kiến cấp EVN; đặc biệt Công đoàn các cấp trong Tổng công ty triển khai chương trình "10 nghìn sáng kiến", đóng góp được 191 sáng kiến với tổng giá trị trên 26,5 tỷ đồng, trong đó có nhiều sáng kiến có giá trị làm lợi từ 5 tỷ đồng lên.

Từ 2020-2025, EVNGENCO2 đã có 487 tập thể và 2.224 cá nhân được vinh danh. Trong đó có những danh hiệu cao quý Huân chương Lao động hạng Nhì, Bằng khen của Thủ tướng Chính phủ, Cờ thi đua của Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại Doanh nghiệp (UBQLV), Cờ thi đua của EVN, 245 lượt tập thể Lao động xuất sắc, 1.196 danh hiệu Chiến sĩ thi đua (trong đó có 40 danh hiệu cấp UBQLV) và 3.735 giấy khen các cấp...



Ông Tiêu Minh Dưỡng - Phó Giám đốc Sở Nội vụ thành phố Cần Thơ và ông Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 trao thưởng cho các Gương điển hình tiên tiến

Tại Hội nghị, EVNGENCO2 đã trao giấy khen cho 24 gương điển hình tiên tiến vì “Đã có thành tích xuất sắc trong phong trào thi đua của Tổng công ty Phát điện 2 giai đoạn 2020-2025”. Đồng thời, Chủ tịch Công đoàn EVNGENCO2 đã phát động phong trào thi đua yêu nước, giai đoạn 2026-2030 với 11 nhiệm vụ trọng tâm, kêu gọi toàn thể cán bộ công nhân viên, người lao động tích cực hưởng ứng phong trào thi đua, phát huy tinh thần lao động sáng tạo, vượt qua khó khăn thách thức như lời dạy của Chủ tịch Hồ Chí Minh kính yêu: “Càng khó khăn thì càng phải thi đua”.

Chỉ đạo tại Hội nghị, ông Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng Quản trị đề nghị toàn Tổng công ty tập trung đảm bảo vận hành an toàn, ổn định các tổ máy phát điện; tăng cường thực hiện tiết kiệm, tối ưu hóa chi phí, đảm bảo kết quả sản xuất kinh doanh có lãi; tăng cường ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi số, đổi mới sáng tạo trong sản xuất kinh doanh; đổi mới mạnh mẽ công tác khen thưởng, đảm bảo chính xác, công khai, kịp thời, chú trọng khen thưởng người lao động trực tiếp, các tập thể nhỏ, sáng kiến hiệu quả....

“Giai đoạn 2026-2030 với đầy khó khăn và thách thức, tôi mong muốn toàn thể cán bộ, công nhân viên Tổng công ty tiếp tục phát



Ông Nguyễn Hữu Thịnh - Tổng Giám đốc EVNGENCO2 phát biểu



Ông Trần Phú Thái - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng Quản trị phát biểu chỉ đạo

huy truyền thống thi đua yêu nước, vượt qua khó khăn, thách thức, lan tỏa tinh thần đổi mới, sáng tạo, cùng chung sức đồng lòng xây dựng EVNGENCO2 ngày càng phát triển vững mạnh và góp phần cùng ngành điện thực hiện tốt nhiệm vụ đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia” - ông Trần Phú Thái chia sẻ.

Thay mặt Ban Tổng Giám đốc và Hội đồng Thi đua Khen thưởng, ông Nguyễn Hữu Thịnh - Tổng Giám đốc EVNGENCO2 cam kết sẽ triển khai hiệu quả các nội dung chỉ đạo, tiếp tục lan tỏa phong trào thi đua sâu rộng trong toàn Tổng công ty, góp phần xây dựng EVNGENCO2 ngày càng phát triển vững mạnh.

Ngọc Mai - Minh Lương



Ông Nguyễn Hữu Thịnh - Tổng Giám đốc EVNGENCO2 và ông Bùi Văn Thắng - Chủ tịch Công đoàn Tổng công ty trao thưởng cho các Gương điển hình tiên tiến.

EVNGENCO3 BIỂU DƯƠNG 38 GƯƠNG ĐIỂN HÌNH TIÊN TIẾN, 42 NGƯỜI LAO ĐỘNG NGÀNH ĐIỆN TIÊU BIỂU NĂM 2025

Cuối tháng 5 vừa qua, tại Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ, tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu, Tổng Công ty Phát điện 3 đã tổ chức Hội nghị điển hình tiên tiến giai đoạn 2020 - 2025, Lễ biểu dương “Người lao động ngành Điện tiêu biểu”, “An toàn vệ sinh viên giỏi tiêu biểu” năm 2025”, và phát động phong trào thi đua lao động sáng tạo, chương trình sáng kiến trong Tổng Công ty giai đoạn 2025-2028.



Toàn cảnh Hội nghị điển hình tiên tiến và biểu dương người lao động ngành Điện tiêu biểu của EVNGENCO3

thư Đảng ủy, Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 3 ghi nhận sự đóng góp của những gương điển hình tiên tiến, người lao động tiêu biểu và an toàn vệ sinh viên giỏi trong Tổng Công ty, đồng thời gửi lời cảm ơn đến hơn 3.200 đoàn viên, công đoàn của Tổng Công ty đã luôn lao động hết mình, hoàn thành tốt nhất công việc được giao, đóng góp vào thành quả chung của Tổng Công ty trong 05 năm đầy thách thức vừa qua. Đội ngũ CBCNV Tổng Công ty đã đoàn kết, đổi mới và sáng tạo giữ vững công tác vận hành, sửa chữa, đảm bảo an toàn, ổn định các tổ máy, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng, cung ứng điện cho nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Nhờ có sự nỗ lực của từng chuyên

Tham dự Hội nghị có đồng chí Đỗ Đức Hùng - Ủy viên BCH Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam, Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam cùng lãnh đạo các Ban, Văn phòng Công đoàn Điện lực Việt Nam.

Về phía Tổng Công ty Phát điện 3 có đồng chí Đinh Quốc Lâm - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT, đồng chí Lê Văn Danh - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng Giám đốc Tổng Công ty, Bà Nguyễn Thị Hải Yến - Thành viên HĐQT, Ông Vũ Quang Sáng - Chủ tịch Công đoàn Tổng Công ty, các Phó Tổng Giám đốc Tổng Công ty và đại diện Lãnh đạo các Ban, đơn vị, BCH Công đoàn thuộc EVNGENCO3 cùng 103 người lao động được vinh danh.

Phát biểu chào mừng tại Hội nghị, đồng chí Lê Văn Danh - Phó Bí



Ông Lê Văn Danh - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng Giám đốc Tổng Công ty phát biểu chào mừng tại Hội nghị

viên kỹ thuật, kỹ sư, công nhân, nhân viên, những người lao động trực tiếp nên sản lượng điện sản xuất bình quân hàng năm giai đoạn 2020 - 2024 của EVNGENCO3 đạt hơn 30 tỷ kWh. Tổng Công ty luôn đảm bảo nhiên liệu cho sản xuất điện, lợi nhuận đạt và vượt kế hoạch được ĐHCĐ thông qua, hoàn thành 13/14 chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật, nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, nổi bật là hoàn thành đề án đốt than trộn và các giải pháp giảm suất hao nhiệt, điện tự dùng. Trong khi đó, công tác sửa chữa bảo dưỡng ngày càng chủ động, chuyên nghiệp như công nghệ mô phỏng CFD, hệ thống giám sát RMS, AI chẩn đoán thiết bị, sửa chữa lớn theo RCM được áp dụng mạnh mẽ. Từ bàn tay và khối óc, sự tận tâm với công việc, 548 sáng kiến cải tiến kỹ thuật đã được ứng dụng vào thực tiễn, trong đó có nhiều sáng kiến có giá trị làm lợi cao với tổng giá trị khoảng 145 tỷ đồng giúp tối ưu thời gian cho công tác vận hành, sửa chữa của Tổng Công ty. Sự thống nhất, đồng lòng, cùng chung ý chí của người lao động cũng thúc đẩy công tác tìm kiếm, nghiên cứu các dự án nguồn điện mới của Tổng Công ty như dự án nhà máy điện linh hoạt, LNG, điện mặt trời trên lòng hồ thủy điện,...

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị, đồng chí Đỗ Đức Hùng - Chủ tịch Công đoàn ĐLVN ghi nhận và đánh giá cao phong trào thi đua yêu nước, các kết quả EVNGENCO3 đã đạt được trong giai đoạn 2020 - 2025. Với mục tiêu nâng cao sức sáng tạo của người lao động trong sản xuất, EVNGENCO3 đã tổ chức nhiều phong trào thi đua, triển khai đồng bộ các giải pháp, chương trình hành động thu hút đồng đội người lao động tham gia. Đồng chí cũng chúc mừng, biểu dương những đóng góp của 38 gương điển hình tiên tiến, 42 NLĐ ngành điện tiêu biểu và 23 An toàn vệ sinh viên giỏi được tuyên dương tại Hội nghị và kỳ vọng các cá nhân, tập thể được vinh danh sẽ tiếp tục phát huy tinh thần trách nhiệm, sáng tạo, lan tỏa mạnh mẽ các giá trị tốt đẹp, góp phần xây dựng EVNGENCO3, EVN ngày càng phát triển bền vững, đáp ứng yêu cầu nhiệm vụ trong giai đoạn mới.



Đồng chí Đỗ Đức Hùng - Chủ tịch Công đoàn ĐLVN phát biểu tại lễ biểu dương



Đồng chí Đỗ Đức Hùng - Ủy viên Ban Chấp hành Tổng Liên đoàn, Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam và Đồng chí Đinh Quốc Lâm - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT TCT Phát điện 3 trao Bằng khen và tặng hoa chúc mừng đại diện tập thể và cá nhân được nhận Bằng khen của Thủ tướng Chính phủ



Đồng chí Đinh Quốc Lâm - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT phát biểu tại Hội nghị

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Trong không khí trang trọng của buổi lễ tuyên dương, đại diện các cá nhân được khen thưởng, anh Huỳnh Anh Bảo - Trưởng ca I&C, Phân xưởng vận hành Phú Mỹ 1, Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ xúc động chia sẻ: “*Đây không chỉ là niềm vinh dự cho cá nhân mà còn là sự ghi nhận quý báu đối với những nỗ lực không ngừng nghỉ của toàn thể anh em công nhân, kỹ sư các nhà máy. Danh hiệu này là động lực để chúng tôi tiếp tục cống hiến, đổi mới và nâng cao hiệu quả trong công việc, đồng hành cùng EVNGENCO3 vượt qua mọi thử thách, hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao.*”

Anh cũng gửi lời cảm ơn sâu sắc đến lãnh đạo Tổng công ty và tổ chức Công đoàn các cấp đã luôn quan tâm, tạo điều kiện để người lao động có môi trường làm việc ổn định, an toàn và phát triển. Đối với anh và nhiều đồng nghiệp, sự ghi nhận hôm nay chính là nguồn cổ vũ mạnh mẽ để tiếp tục nuôi dưỡng tinh thần trách nhiệm, sáng tạo trong hành trình gắn bó với ngành điện.

Cũng tại buổi lễ, đồng chí Đinh Quốc Lâm - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO3 chúc mừng người lao động được vinh danh và cảm ơn sự đóng góp quý báu của tất cả những người lao động. Tại EVNGENCO3, Công đoàn luôn sát cánh cùng chuyên môn tổ chức nhiều hoạt động, tích cực xây dựng đội ngũ cán bộ, đoàn viên có trình độ chuyên môn, tinh thần đoàn kết, kỷ luật, sáng tạo, vượt qua những khó khăn, thách thức hoàn thành tốt các nhiệm vụ được giao. Ông Chủ tịch HĐQT EVNGENCO3 mong muốn Hội nghị không chỉ nhằm ghi nhận đóng góp của người lao động mà còn tạo động lực đổi mới, sáng tạo, nhân rộng tấm gương điển hình tiên tiến, thúc đẩy sự phát triển phong trào thi đua yêu nước trong toàn Tổng Công ty

Ông Vũ Quang Sáng - Chủ tịch Công đoàn Tổng Công ty Phát điện 3 tiếp thu ý kiến chỉ đạo của Lãnh đạo cấp trên và Đảng ủy Tổng Công ty. Thay mặt Hội đồng Thi đua khen thưởng Tổng Công ty phát động phong trào thi đua “Lao động sáng



Đồng chí Vũ Quang Sáng - Chủ tịch Công đoàn Tổng Công ty Phát điện 3 phát động phong trào thi đua “Lao động sáng tạo” và chương trình sáng kiến trong Tổng Công ty giai đoạn 2025-2028



Đồng chí Đỗ Đức Hùng - Ủy viên Ban Chấp hành Tổng Liên đoàn, Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam và Đồng chí Đinh Quốc Lâm - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT TCT Phát điện 3 tặng hoa chúc mừng và trao Bằng khen của Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam cho các cá nhân điển hình tiên tiến

tạo” và chương trình sáng kiến trong TCT giai đoạn 2025-2028. Phong trào thi đua sáng kiến, sáng tạo trong cán bộ, đoàn viên công đoàn và người lao động của EVNGENCO3 luôn hướng đến mục tiêu nâng cao năng suất lao động, hiệu quả sản xuất kinh doanh và thực hiện thành công chuyển đổi số. Theo kế hoạch, mỗi năm Tổng Công ty sẽ có 120 sáng kiến, giải pháp đổi mới sáng tạo, đề tài khoa học công nghệ các cấp và phần thưởng đạt tỷ lệ 10% CBCNV là tác giả hoặc đồng tác giả của các sáng kiến, đề tài khoa học công nghệ. Ông Chủ tịch Công đoàn Tổng Công ty đề nghị toàn thể CBCNV tích cực hưởng ứng phong trào thi đua này, đóng góp vào Chương trình “10.000 sáng kiến giai đoạn 2025 -2028” của Tập đoàn Điện lực Việt Nam

Hội nghị không chỉ là dịp tôn vinh những cá nhân tiêu biểu có nhiều đóng góp xuất sắc trong lao động sản xuất, mà còn lan tỏa mạnh mẽ tinh thần thi đua, sáng tạo trong toàn Tổng Công ty Phát điện 3. Những gương mặt điển hình tiên tiến, người lao động ngành điện tiêu biểu và an toàn vệ sinh viên giỏi năm 2025 chính là nguồn cảm hứng để đội ngũ CNVCLĐ tiếp tục phấn đấu, đổi mới, sáng tạo góp phần xây dựng EVNGENCO3 phát triển bền vững trong giai đoạn mới. Với khí thế thi đua sôi nổi được phát động, EVNGENCO3 đang vững bước trên hành trình thực hiện thắng lợi các mục tiêu sản xuất kinh doanh và chuyển đổi số toàn diện.

Một số hình ảnh Hội nghị



Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc TCT và Ông Vũ Quang Sáng - Chủ tịch Công đoàn TCT trao Giấy khen của EVNGENCO3 và hoa chúc mừng cho các cá nhân điển hình tiên tiến



Bà Nguyễn Thị Hải Yến - Thành viên HĐQT và Ông Trần Đình Ân - Phó Tổng Giám đốc Tổng Công ty trao khen thưởng và chúc mừng Người lao động Ngành điện tiêu biểu của Tổng Công ty năm 2025



Đồng chí Đỗ Đức Hùng - Ủy viên Ban Chấp hành Tổng Liên đoàn, Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam và Đồng chí Đinh Quốc Lâm - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT Tổng Công ty trao khen thưởng và chúc mừng Người lao động Ngành điện tiêu biểu của EVNGENCO3 năm 2025



Ông Nguyễn Thanh Trùng Dương - Phó Tổng Giám đốc Tổng Công ty và Ông Trần Lê Trung Hiếu - Phó Chủ tịch Công đoàn Tổng Công ty trao khen thưởng cho An toàn vệ sinh viên giỏi, tiêu biểu Tổng Công ty năm 2025



Ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc TCT và Ông Vũ Quang Sáng - Chủ tịch Công đoàn Tổng Công ty trao tặng giấy khen cho Người lao động Ngành điện tiêu biểu của Tổng Công ty Phát điện 3 năm 2025



Đồng chí Đỗ Đức Hùng - Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam trao giấy chứng nhận Lao động sáng tạo của Công đoàn Điện lực Việt Nam năm 2024 cho các cá nhân thuộc EVNGENCO3 tại Hội nghị

Tuấn Triều

EVN KÝ KẾT HỢP ĐỒNG GÓI THẦU XÂY LẮP CHÍNH CHO DỰ ÁN NHÀ MÁY THỦY ĐIỆN TRỊ AN MỞ RỘNG



Các đại biểu tham dự lễ ký kết.

Lễ ký kết Hợp đồng gói thầu XLO4-TAMR “Thi công xây lắp công trình Nhà máy Thủy điện Trị An mở rộng - dự án Nhà máy Thủy điện Trị An mở rộng” giữa Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Liên danh nhà thầu được tổ chức sáng 3/6, tại Hà Nội.**23, 03/06/2025**

CTCP, Công ty cổ phần Lilama 10, Công ty cổ phần SCI E&C, Công ty cổ phần Xây dựng 47, Tổng công ty Xây dựng Trường Sơn.

Gói thầu XLO4-TAMR là gói thầu chính của dự án. Phạm vi công việc gồm các hạng mục công trình trên tuyến áp lực (kênh vào, cửa nhận nước, khối đập bù sau cửa nhận nước, phần đường ống áp lực nằm

dưới khối đập bù sau cửa nhận nước), các hạng mục công trình nằm ngoài tuyến áp lực (đường ống áp lực nằm ngoài khối đập bù sau cửa nhận nước, nhà máy thủy điện, kênh xả, đường dây và đầu nối), các hạng mục công trình tạm phục vụ thi công (đề quây cửa lấy nước và các đề quây còn lại).

Dự kiến, tiến độ phát điện tổ máy số 01 vào quý III/2027, phát điện tổ máy số 02 vào quý IV/2027 và hoàn thành toàn bộ công trình quý IV/2027.

Phát biểu tại lễ ký kết, ông Phạm Hồng Phương - Phó Tổng Giám đốc EVN cho biết: Dự án NMTĐ Trị An mở rộng là một trong các dự án đầu tư trọng điểm của EVN trong năm 2025, đã được EVN đăng ký là công trình chào mừng Lễ kỷ niệm 80 năm Cách mạng Tháng Tám và Quốc khánh 2/9/2025. Trong quá trình chuẩn bị đầu tư, thực hiện dự án, EVN đã nhận được sự quan tâm, chỉ đạo sát sao của Chính phủ, các Bộ ngành, cùng sự hỗ trợ, phối hợp chặt chẽ của UBND tỉnh Đồng Nai và các đối tác thu xếp vốn

Dự lễ ký có ông Daniel Plankermann, Giám đốc Văn phòng Ngân hàng Tài thiết Đức tại Hà Nội, đại diện Ngân hàng Thương mại CP Đầu tư phát triển Việt Nam (BIDV).

Về phía EVN có ông Nguyễn Anh Tuấn - Tổng Giám đốc EVN, ông Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN, ông Võ Hồng Lĩnh - Thành viên Hội đồng thành viên EVN, cùng Ban Tổng Giám đốc EVN, đại diện các ban chuyên môn, Văn phòng EVN, đại diện Ban Quản lý dự án Điện 3 (EVNPMB3).

Về phía Liên danh nhà thầu có lãnh đạo Tổng công ty Xây dựng Lũng Lô, Tổng công ty Sông Đà -



Phó Tổng Giám đốc EVN Phạm Hồng Phương phát biểu.

gồm Ngân hàng Tái thiết Đức (KfW) và Ngân hàng BIDV.

Cũng theo Phó Tổng Giám đốc EVN Phạm Hồng Phương, đây là gói thầu có quy mô lớn nhất và quan trọng nhất của dự án, được EVN triển khai tổ chức lựa chọn nhà thầu theo hình thức đấu thầu rộng rãi trong nước qua mạng. Sau quá trình đấu thầu công khai và minh bạch, Liên danh nhà thầu gồm 6 thành viên đã được lựa chọn. EVN đánh giá cao năng lực, kinh nghiệm của Liên danh nhà thầu trong lĩnh vực thi công các công trình thủy điện và tin tưởng Liên danh nhà thầu sẽ đảm bảo tiến độ, chất lượng, đáp ứng yêu cầu của chủ đầu tư.

EVN giao nhiệm vụ cho Ban QLDA Điện 3 tổ chức giám sát và quản lý chặt chẽ công tác thực hiện hợp đồng, kịp thời phối hợp với nhà thầu để xử lý các vấn đề phát sinh trong quá trình thi công, đảm bảo tiến độ hoàn thành gói thầu theo kế hoạch đề ra.

Thay mặt Liên danh nhà thầu, ông Tăng Văn Chi - Tổng Giám đốc Tổng công ty Xây dựng Lũng Lô, thành viên đứng đầu liên danh, trân trọng cảm ơn Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã tin tưởng, lựa chọn Liên danh nhà thầu thực hiện gói thầu này. Liên danh nhà thầu cam kết thực hiện nghiêm túc các điều khoản được ký



Tổng Giám đốc Tổng công ty Xây dựng Lũng Lô Tăng Văn Chi đại diện Liên danh nhà thầu phát biểu.

Dự án Nhà máy Thủy điện Trị An mở rộng:

- Chủ đầu tư: Tập đoàn Điện lực Việt Nam
- Đại diện chủ đầu tư quản lý, điều hành dự án: Ban QLDA Điện 3
- Địa điểm xây dựng: xã Hiếu Liêm, huyện Vĩnh Cửu, tỉnh Đồng Nai
- Tổng mức đầu tư: 3.965 tỷ đồng
- Công suất lắp đặt: 200MW
- Dự kiến khởi công: Tháng 6/2025
- Dự kiến hoàn thành toàn bộ công trình quý IV/2027

kết, quyết tâm hoàn thành đúng tiến độ, đảm bảo an toàn lao động, vệ sinh môi trường, an ninh trật tự, sớm đưa công trình vào vận hành, khai thác.

Dự án NMTĐ Trị An mở rộng đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt về Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia giai đoạn 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050. Lễ ký kết hợp đồng gói thầu này là tiền đề quan trọng để Ban Quản lý dự án Điện 3 và Liên danh nhà thầu triển khai công tác chuẩn bị mặt bằng, tổ chức thực hiện các hạng mục liên quan của dự án, phần đầu đảm bảo mục tiêu tiến độ khởi công dự án vào dịp chào mừng Lễ kỷ niệm 80 năm Cách mạng Tháng Tám và Quốc khánh 2/9 sắp tới.



Lãnh đạo Ban Quản lý dự án Điện 3 và Liên danh 6 nhà thầu ký kết Hợp đồng gói thầu Thi công xây lắp công trình NMTĐ Trị An mở rộng trước sự chứng kiến của các đại biểu.

GIẢI PHÁP BẢO ĐẢM CUNG ỨNG ĐIỆN TRONG CÁC THÁNG CAO ĐIỂM NĂM 2025 VÀ THỜI GIAN TỚI



Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính vừa ký Công điện số 81/CT-TTg ngày 3/6/2025 về tình hình, giải pháp bảo đảm cung ứng điện trong các tháng cao điểm năm 2025 và thời gian tới.

Công điện gửi Bộ trưởng các Bộ: Công Thương, Tài chính, Nông nghiệp và Môi trường; Chủ tịch Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương; Chủ tịch, Tổng giám đốc các Tập đoàn: Điện lực Việt Nam, Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam, Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam; Tư lệnh Binh đoàn 19 - Bộ Quốc phòng.

Nêu cao tinh thần “6 rõ” trong đảm bảo cung ứng điện

Bảo đảm vững chắc an ninh năng lượng quốc gia, cung ứng đủ điện là yếu tố nền tảng và quyết

định thực hiện thành công các mục tiêu tăng trưởng kinh tế - xã hội năm 2025. Do đó, ngay từ ngày đầu năm 2025, Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ đã ban hành nhiều Nghị quyết, Chỉ thị, Công điện chỉ đạo các Bộ, địa phương và các Tập đoàn năng lượng chủ động, triển khai các giải pháp bảo đảm cung ứng điện cho mục tiêu tăng trưởng kinh tế từ 8% trở lên trong năm 2025 và giai đoạn 2026-2030 là 2 con số, đảm bảo cung ứng đủ điện cho sản xuất, kinh doanh và tiêu dùng của nhân dân, nhất là cho các nhà đầu tư nước ngoài. Đến nay, tình hình cung cấp điện cơ bản được đảm bảo.

Tuy nhiên, trong các ngày vừa qua, diễn biến thời tiết nắng nóng gay gắt diện rộng diễn ra ở miền Bắc và miền Trung, làm nhu cầu sử dụng điện tăng cao, công suất phụ tải cực đại ngày 02/6/2025 đạt 51.672 MW (vào lúc 13h40, cao nhất từ trước đến nay), trước tác động của biến đổi khí

hậu, tình hình thời tiết càng diễn biến phức tạp, cực đoan khó lường ảnh hưởng tiêu cực đến việc bảo đảm cung ứng điện trong thời gian tới, đặc biệt là ở miền Bắc.

Để tiếp tục thực hiện quyết liệt, hiệu quả, kịp thời các giải pháp để vận hành hệ thống điện quốc gia an toàn, ổn định, liên tục, đáp ứng nhu cầu điện trong các tháng cao điểm năm 2025 và thời gian tới, Thủ tướng Chính phủ yêu cầu Bộ trưởng các Bộ: Công Thương, Tài chính, Nông nghiệp và Môi trường, Chủ tịch Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương, Chủ tịch và Tổng giám đốc các Tập đoàn: Điện lực Việt Nam (EVN), Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (PVN), Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV), Tư lệnh Binh đoàn 19 - Bộ Quốc phòng tập trung cao độ, tiếp tục tổ chức thực hiện quyết liệt, đồng bộ, hiệu quả các giải pháp tại Chỉ thị số 01/CT-TTg

ngày 03 tháng 01 năm 2025, Công điện số 49/CD-TTg ngày 23 tháng 4 năm 2025 và Kế hoạch cung cấp điện, vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 được phê duyệt trên tinh thần 6 rõ "rõ người, rõ việc, rõ trách nhiệm, rõ thẩm quyền, rõ thời gian, rõ kết quả" theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, làm cơ sở để đảm bảo cung ứng đủ điện phục vụ sản xuất, kinh doanh và đời sống của nhân dân, đảm bảo dứt khoát không để thiếu điện trong bất cứ trường hợp nào.

Đẩy nhanh tiến độ các dự án truyền tải điện

Thủ tướng yêu cầu Bộ trưởng Bộ Công Thương khẩn trương tổ chức triển khai Kế hoạch thực hiện Quy hoạch điện VIII điều chỉnh đã ban hành. Chịu trách nhiệm toàn diện trước Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ về bảo đảm cung ứng đủ điện phục vụ hoạt động sản xuất kinh doanh và đời sống nhân dân.

Đối với lưới điện truyền tải, Công điện yêu cầu các đơn vị quản lý lưới truyền tải điện, phân phối điện tăng cường lực lượng ứng trực, theo dõi, giám sát chặt chẽ việc vận hành lưới điện trong phạm vi quản lý, đặc biệt tại các tuyến trọng yếu, các đường dây 500kV, 220kV, 110kV, các khu vực có nguy cơ sự cố cao; chủ động có các giải pháp kịp thời bảo đảm vận hành lưới điện an toàn, ổn định, tin cậy, đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật và vận hành theo quy định, bảo đảm vận hành an toàn hệ thống điện trong giai đoạn cao điểm mùa khô, lưu ý phòng ngừa các sự cố do hình thái thời tiết cục đoạn (mưa gió, giông lốc,...) có thể xảy ra trong thời gian tới.

Chỉ đạo các chủ đầu tư tập trung đẩy nhanh tiến độ để khánh thành vào ngày 19 tháng 8 năm 2025 dự án Đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên, các công trình đường dây 500kV Hải Phòng-Thái Bình, 220kV Than Uyên-Lào Cai. Hoàn thành trong tháng 8 năm 2025 các dự án truyền tải điện đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt.

Tiếp tục chỉ đạo thực hiện đồng bộ các giải pháp tiết kiệm điện tại Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08 tháng 6 năm 2023 của Thủ tướng Chính phủ về tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo; hướng dẫn, khuyến khích sáng tạo trong thực hiện công tác tiết kiệm điện đạt hiệu quả cao nhất.

Thủ tướng giao Bộ trưởng Nông nghiệp và Môi trường chỉ đạo tăng cường giám sát, dự báo tình hình thời tiết, thiên tai, đặc biệt các đợt nắng nóng kéo dài, để kịp thời cung cấp thông tin chính xác phục vụ công tác chỉ đạo, điều hành và giảm rủi ro vận hành hệ thống điện.

Bộ trưởng Bộ Tài chính trong phạm vi thẩm quyền và quy định của pháp luật chỉ đạo các Tập đoàn EVN, PVN, TKV phối hợp chặt chẽ, hiệu quả thực hiện các giải pháp bảo đảm cung ứng điện, tổ chức thực hiện tốt các hợp đồng mua bán điện, cung cấp than, cung cấp khí.

Các địa phương chủ động xử lý khó khăn vướng mắc để đẩy nhanh tiến độ các dự án

Thủ tướng giao Chủ tịch Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương chỉ đạo chủ động xử lý theo thẩm quyền những khó khăn vướng mắc phát sinh liên quan đến thẩm quyền của địa phương trong quá trình triển khai các dự án, chủ động tháo gỡ khó khăn, đẩy nhanh tiến độ các dự án. Chỉ đạo khẩn trương hoàn thành các thủ tục liên quan đảm bảo bàn giao hành lang toàn bộ tuyến Đường dây 500 kV Lào Cai - Vĩnh Yên trước 30/6/2025 tại các tỉnh Lào Cai, Yên Bái, Phú Thọ, Vĩnh Phúc.

Chỉ đạo các Ban quản lý dự án các công trình trọng điểm về giao thông, xây dựng tích cực phối hợp với cấp điều độ hệ thống điện, các đơn vị điện lực liên quan để xây dựng và thực hiện các kế hoạch cắt điện phục vụ thi công bảo đảm an toàn, hiệu quả, tránh ảnh hưởng đến công tác bảo đảm cung cấp điện.

Chủ tịch, Tổng giám đốc các Tập đoàn: Điện lực Việt Nam, Công nghiệp

Năng lượng Quốc gia Việt Nam, Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam và Tư lệnh Binh đoàn 19-Bộ Quốc phòng tập trung, quyết liệt hơn nữa trong triển khai các dự án nguồn và lưới điện được giao làm chủ đầu tư bảo đảm tiến độ, chất lượng, hiệu quả và bảo vệ môi trường. Phối hợp chặt chẽ với các bộ, ngành, địa phương để tháo gỡ khó khăn trong giải phóng mặt bằng, đấu nối, đầu tư nguồn và lưới điện.

Chỉ đạo các nhà máy điện thuộc phạm vi quản lý của Tập đoàn làm tốt công tác chuẩn bị sản xuất, tuyệt đối không được để xảy ra tình trạng thiếu nhiên liệu (than, khí, dầu) đối với các nhà máy nhiệt điện và thiếu hụt nước các hồ thủy điện theo quy trình vận hành hồ chứa được cấp có thẩm quyền phê duyệt.

Chủ động các giải pháp bảo dưỡng và chuẩn bị vật tư, thiết bị dự phòng thay thế đối với hệ thống lưới điện phân phối, hạn chế tối đa sự cố, sửa chữa, ngừng, giảm cung cấp điện trong quá trình vận hành.

Các Tập đoàn: TKV, PVN, Binh đoàn 19-Bộ Quốc phòng tập trung cung cấp đủ than, khí cho các nhà máy điện theo kế hoạch vận hành và yêu cầu của hệ thống điện; phối hợp chặt chẽ trong thực hiện các giải pháp bảo đảm cung ứng điện.

Tập đoàn EVN chủ động đàm phán mua điện phù hợp với kinh tế thị trường cạnh tranh của các nhà đầu tư tư nhân với tinh thần hài hòa lợi ích nhà nước, nhà đầu tư và người dân.

Giao Phó Thủ tướng Chính phủ Bùi Thanh Sơn trực tiếp chỉ đạo, kiểm tra, đôn đốc và xử lý các vấn đề phát sinh theo thẩm quyền; trường hợp vượt thẩm quyền báo cáo Thủ tướng Chính phủ.

Văn phòng Chính phủ theo chức năng, nhiệm vụ được giao, chủ động, thường xuyên theo dõi, đôn đốc các bộ, cơ quan trong việc thực hiện các nhiệm vụ Thủ tướng Chính phủ giao tại Công điện này.

Vũ Chang

ĐẠI HỘI ĐẢNG BỘ CÔNG TY ĐIỆN LỰC HÀ TĨNH

LẦN THỨ X, NHIỆM KỲ 2025 - 2030

Ngày 02/6/2025, trong không khí trang nghiêm, tràn đầy khí thế đổi mới, Đảng bộ Công ty Điện lực Hà Tĩnh (PC Hà Tĩnh) long trọng tổ chức Đại hội đại biểu lần thứ X, nhiệm kỳ 2025-2030.

Tham dự có đồng chí Nguyễn Thiều Quang - Phó Bí thư Đảng ủy UBND tỉnh Hà Tĩnh, đồng chí Đặng Văn Thành - Giám đốc Sở Công Thương và các thành viên đoàn công tác, cùng sự có mặt của 129 đại biểu chính thức đại diện cho 415 đảng viên toàn Đảng bộ Công ty.

Với chủ đề: “Đoàn kết - Dân chủ - Kỷ cương - Đổi mới - Phát triển”, Đại hội đại biểu PC Hà Tĩnh lần thứ X, nhiệm kỳ 2025 - 2030 có nhiệm vụ đánh giá toàn diện kết quả thực hiện Nghị quyết nhiệm kỳ 2020 - 2025, rút ra bài học kinh nghiệm, đồng thời xác định mục tiêu, phương hướng, nhiệm vụ và giải pháp cho nhiệm kỳ mới.

Nhiệm kỳ vừa qua, mặc dù đối mặt với nhiều khó khăn như đại dịch COVID-19, biến động kinh tế, thời tiết bất thường,... song, Đảng bộ PC Hà Tĩnh đã phát huy tinh thần đoàn kết, đổi mới, nỗ lực vượt khó triển khai thực hiện thắng lợi các mục tiêu, nhiệm vụ Nghị quyết Đại hội Đảng bộ lần thứ IX, nhiệm kỳ 2020 - 2025 để ra.

Về công tác xây dựng Đảng, Đảng bộ tập trung xây dựng tổ chức Đảng vững mạnh về chính trị, tư tưởng, tổ chức và đạo đức. Việc học tập, quán triệt các chỉ thị, nghị quyết của Đảng được triển khai đầy đủ, kịp thời; chuẩn mực đạo đức của đảng viên được xây dựng gắn với chuyên đề từng năm. Phong trào “Học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh” tiếp tục lan tỏa sâu rộng, trở thành động lực thúc đẩy các phong trào thi đua sôi nổi. Công



Lãnh đạo tỉnh Hà Tĩnh và các thành viên đoàn công tác tặng hoa chúc mừng Đại hội



Đoàn đại biểu tỉnh Hà Tĩnh tham dự tại Đại hội.

tác tổ chức cán bộ được đổi mới theo hướng minh bạch, hiệu quả gắn với phát hiện và bồi dưỡng nhân tố trẻ.

Xuyên suốt nhiệm kỳ, Đảng ủy đã ban hành nhiều văn bản quan trọng liên quan đến Quy chế làm việc của cấp ủy, Quy chế dân chủ trong cơ quan, đơn vị. Đồng thời chú trọng nâng cao chất lượng sinh hoạt cấp ủy, chi bộ và đẩy mạnh công tác kiểm tra, giám sát.

Công tác phát triển đảng viên luôn được Đảng ủy Công ty quan tâm, chú trọng, bảo đảm cả về số lượng lẫn chất lượng. Trong nhiệm kỳ, Đảng bộ đã kết nạp 56 đảng viên, tỷ lệ đảng viên hoàn thành tốt, xuất sắc nhiệm vụ đạt từ 87 - 98%. Việc đánh giá, xếp loại đảng viên hằng năm được thực hiện nghiêm túc, góp phần nâng cao

chất lượng đội ngũ so với đầu nhiệm kỳ. Công tác lãnh đạo, chỉ đạo nâng cao chất lượng cán bộ cũng được Đảng ủy quan tâm triển khai hiệu quả. Hằng năm, có từ trên 90% chi bộ đạt danh hiệu trong sạch, vững mạnh, không có chi bộ yếu kém.

Dưới sự lãnh đạo toàn diện, chỉ đạo sát sao của Đảng ủy Công ty, 5 năm qua, PC Hà Tĩnh đã ghi dấu ấn đậm nét về sự đổi mới, hiện đại, bứt phá mạnh mẽ trong hoạt động sản xuất kinh doanh, đảm bảo an ninh năng lượng, cấp điện ổn định phục vụ sản xuất và sinh hoạt của Nhân dân, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế, chính trị, xã hội của tỉnh nhà.

So với đầu nhiệm kỳ, điện thương phẩm tăng trưởng bình quân 9,01%/năm, đạt chỉ tiêu kế hoạch do Tổng

công ty Điện lực miền Bắc giao. Tỷ lệ tổn thất điện năng giảm từ 8,38% xuống còn 6,42% (năm 2024); thời gian mất điện trung bình của khách hàng trong một năm giảm hơn 27% so với đầu nhiệm kỳ.

Trong nhiệm kỳ, Công ty cũng thường xuyên quan tâm chỉ đạo đổi mới, chú trọng công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng. Các chỉ tiêu chất lượng dịch vụ khách hàng luôn hoàn thành và vượt chỉ tiêu, kế hoạch giao; chỉ số tiếp cận điện năng giảm xuống còn 3,14 ngày. Hoạt động kinh doanh, dịch vụ điện lực phát triển mạnh mẽ, doanh thu và lợi nhuận tăng đều qua các năm, góp phần cải thiện thu nhập cho người lao động.

Với phương châm “Đoàn kết - Hiệu năng - Hiệu lực - Hiệu quả”, nhiệm kỳ 2025-2030, Đảng bộ PC Hà Tĩnh nỗ lực, quyết tâm xây dựng Đảng bộ vững mạnh toàn diện; tiếp tục phát huy tinh thần đoàn kết, giữ vững danh hiệu Đảng bộ trong sạch, vững mạnh, xây dựng Công ty nằm trong nhóm khá của Tổng công ty Điện lực miền Bắc; giữ vững thị trường bán lẻ điện; tiếp tục nâng cấp dịch vụ khách hàng; phát triển hạ tầng lưới điện bảo đảm cấp điện ổn định, an toàn cho khách hàng, đặc biệt là các khu, cụm công nghiệp. Song song đó, đẩy mạnh hiện đại hóa, tự động hóa lưới điện; triển khai số hóa toàn diện hoạt động sản xuất - kinh doanh, nghiên cứu ứng dụng trí tuệ nhân tạo; đảm bảo việc làm, nâng cao đời sống CBCNV; thực hiện đầy đủ nghĩa vụ với Nhà nước; tích cực tham gia hoạt động an sinh xã hội.

Phát biểu tại Đại hội, đồng chí Nguyễn Thiếu Quang - Phó Bí thư Đảng ủy UBND tỉnh Hà Tĩnh ghi nhận, biểu dương những nỗ lực, thành quả của tập thể PC Hà Tĩnh trong nhiệm kỳ qua. Đồng chí khẳng định, thành công đó là minh chứng cho sự lãnh đạo đúng đắn của Đảng ủy, điều hành quyết liệt của Ban Giám đốc và tinh thần đoàn kết, trách nhiệm cao của toàn thể cán bộ, đảng viên, người lao động.

Lãnh đạo tỉnh đề nghị Đảng ủy PC Hà Tĩnh tiếp tục kiện toàn bộ máy,



Đồng chí Nguyễn Thiếu Quang - Phó Bí thư Đảng ủy UBND tỉnh Hà Tĩnh phát biểu chỉ đạo Đại hội



Đồng chí Phạm Công Thành - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PC Hà Tĩnh phát biểu tại Đại hội

nâng cao hiệu lực lãnh đạo, khẩn trương xây dựng chương trình hành động cụ thể, phân công rõ trách nhiệm từng cấp ủy, cá nhân. Nghị quyết Đại hội phải sớm đi vào thực tiễn bằng những hành động quyết liệt, tạo chuyển biến ngay từ năm đầu nhiệm kỳ.

Thay mặt Ban Chấp hành Đảng bộ, đồng chí Phạm Công Thành - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty trân trọng cảm ơn, tiếp thu nghiêm túc ý kiến chỉ đạo và khẳng định sẽ tiếp

tục đổi mới, phát huy tinh thần đoàn kết, quyết tâm thực hiện thắng lợi các mục tiêu Đại hội đề ra. Với tinh thần dân chủ, trách nhiệm, Đại hội đã thống nhất thông qua các chỉ tiêu, nhiệm vụ trọng tâm của nhiệm kỳ 2025 - 2030, đồng thời bầu Ban Chấp hành Đảng bộ khóa X gồm 11 đồng chí và bầu đoàn đại biểu dự Đại hội Đảng bộ UBND tỉnh lần thứ I, nhiệm kỳ 2025 - 2030 gồm 9 đại biểu chính thức và 1 đại biểu dự khuyết.

Phương Thảo

XÂY DỰNG DẤU ẤN TRONG “KỶ NGUYÊN MỚI”, KIẾN TẠO TRỤ CỘT NĂNG LƯỢNG QUỐC GIA

Với chủ đề “Xây dựng Đảng bộ vững mạnh, toàn diện, nâng cao vị thế của PV Power trong lĩnh vực điện và năng lượng mới, góp phần xây dựng và phát triển Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam”, Đại hội đại biểu Đảng bộ Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP lần thứ IV (nhiệm kỳ 2025 - 2030) đã được diễn ra thành công với nhiều đổi mới mang tính đột phá.



Các đại biểu thực hiện nghi thức chào cờ



Toàn cảnh đại hội

Bước đi chiến lược tiên phong trong chuyển dịch năng lượng

Đại hội Đảng bộ PV Power nhiệm kỳ IV diễn ra trong không khí kỷ niệm 135 năm ngày sinh của Chủ

tịch Hồ Chí Minh, 50 năm Ngày giải phóng miền Nam, thống nhất đất nước, 80 năm Ngày thành lập nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam, đất nước bước vào “Kỷ nguyên mới”

cũng là dịp kỷ niệm 18 năm thành lập Tổng công ty.

“Đại hội đánh giá toàn diện kết quả thực hiện Nghị quyết Đại hội Đảng bộ Tổng công ty lần thứ III (2020-2025), xác định phương hướng, nhiệm vụ cho nhiệm kỳ 2025-2030, đảm bảo phù hợp với Chiến lược phát triển Tổng công ty và Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam. Đại hội thể hiện quyết tâm, nguyện vọng, ý chí của toàn thể cán bộ, đảng viên, người lao động Tổng công ty tạo ra khí thế mới, bước vào vận hội mới của PV Power”, Bí thư Đảng ủy PV Power Hoàng Văn Quang khẳng định.

Trong bối cảnh thế giới yêu cầu ngày càng cao về chuyển dịch xanh, nhiệm kỳ khóa III (2020-2025) của Đảng bộ PV Power đã ghi dấu những bước đi chiến lược, tiên phong trong lĩnh vực năng lượng sạch, hiện thực hóa mục tiêu phát triển bền vững, nâng cao vị thế doanh nghiệp trong nước và quốc tế.

Trong cả nhiệm kỳ III, sản lượng điện toàn Tổng công ty đạt 77 tỷ kWh, vận hành an toàn tại các nhà máy điện, đồng hành cùng Tập đoàn vượt qua nhiều khó khăn, thử thách, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Đảng bộ PV Power đã dẫn dắt Tổng công ty đẩy mạnh ứng dụng các giải pháp hiện đại như Power Monitoring, CMMS, SAP, trí tuệ nhân tạo (AI), dữ liệu lớn (Big Data)... Gần 280 sáng kiến được ghi nhận qua cuộc thi “Sáng tạo PV Power”, mang lại



Các đại biểu tham luận tại Đại hội

Điện - Dịch vụ mạnh, với mục tiêu: Hiệu quả trong sản xuất kinh doanh - Chuyên nghiệp về quản trị - Mạnh về tài chính - Cao về sức cạnh tranh - Xanh về môi trường. Xây dựng Đảng bộ Tổng công ty vững mạnh, sức chiến đấu cao, khẳng định vai trò lãnh đạo toàn diện của Đảng trong doanh nghiệp.

Bước vào nhiệm kỳ 2025-2030, Đảng bộ PV Power xác định rõ vai trò là hạt nhân chính trị, trung tâm đoàn kết, giữ vai trò định hướng và lãnh đạo toàn diện trong quá trình phát triển của Tổng công ty. Trước hết, gắn công tác xây dựng Đảng với nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, Đảng bộ PV Power tiếp tục lãnh đạo thực hiện thắng lợi các mục tiêu chiến lược của Tổng công ty.

giá trị làm lợi gần 100 tỷ đồng. Doanh nghiệp chú trọng đào tạo chuyên sâu, hợp tác quốc tế để nâng cao năng lực đội ngũ kỹ thuật. Tổng công ty ban hành và triển khai Nghị quyết chuyển đổi số giai đoạn 2021-2025, chuyển đổi toàn diện hoạt động tại các nhà máy điện.

Đáng chú ý, với sự lãnh, chỉ đạo của Đảng bộ, PV Power đã giữ vai trò tiên phong trong chuyển dịch năng lượng khi triển khai thành công Dự án nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 - tổ hợp nhà máy điện LNG đầu tiên tại Việt Nam, có ý nghĩa lớn với an ninh năng lượng quốc gia, thực hiện xu hướng chuyển dịch năng lượng. Đồng thời, doanh nghiệp phát triển điện mặt trời áp mái, trạm sạc xe điện và nghiên cứu sử dụng nhiên liệu mới như sinh khối, amoniac, hydrogen, góp phần thực hiện cam kết phát thải ròng bằng "0" vào năm 2050.

Công tác đầu tư xây dựng là điểm sáng khi PV Power đạt tổng giá trị đầu tư hơn 25.000 tỷ đồng trong nhiệm kỳ và là đơn vị đầu tiên trong ngành thu xếp vốn cho dự án lớn mà không cần bảo lãnh Chính phủ. Tổng công ty giữ vững uy tín khi được Fitch Ratings duy trì xếp hạng BB+ suốt 5 năm liên tiếp là minh chứng rõ nét cho năng lực tài chính của doanh nghiệp.



Đồng chí Lê Mạnh Hùng đề nghị Đảng bộ PV Power xây dựng phương hướng nhiệm kỳ tới đồng bộ với mục tiêu tăng trưởng của Tập đoàn và đất nước

Công tác xây dựng Đảng, công tác cán bộ đảm bảo tuân thủ nghiêm các quy định của Đảng, nội bộ đoàn kết, thống nhất; 5 năm liên tục Đảng bộ PV Power đều được xếp loại hoàn thành tốt nhiệm vụ.

Khí thế mới cho vận hội mới

Trên nền tảng thành tựu đã đạt được, nhiệm kỳ 2025-2030, Đảng bộ PV Power hướng đến khát vọng phát triển bền vững, phát triển PV Power trở thành một Tổng công ty Công nghiệp

Tổng công ty tiếp tục duy trì thế mạnh đứng đầu quốc gia về điện khí và đẩy mạnh đầu tư vào các lĩnh vực năng lượng mới như hydrogen, amoniac xanh, điện gió ngoài khơi, đồng thời mở rộng lĩnh vực dịch vụ kỹ thuật điện theo hướng chuyên sâu và giá trị cao.

Đảng bộ PV Power đặt mục tiêu nâng cao chất lượng tổ chức cơ sở đảng và đảng viên. Cùng với đó, Đảng bộ sẽ tiếp tục đổi mới phương



Các đại biểu bỏ phiếu bầu Ban Chấp hành khóa mới

thức lãnh đạo, đẩy mạnh ứng dụng công nghệ số. Đảng bộ PV Power xác định rõ định hướng trở thành Đảng bộ kiểu mẫu trong khối doanh nghiệp ngành năng lượng.

Đóng góp vào phương hướng, khát vọng nhiệm kỳ 2025 - 2030, Đại hội đã lắng nghe tham luận của các chi bộ đơn vị trực thuộc Tổng công ty về các giải pháp nhằm thực hiện thắng lợi mục tiêu, nhiệm vụ nhiệm kỳ tới.

Niềm tin từ Petrovietnam: PV Power phát triển trụ cột cốt lõi của Tập đoàn

Gửi những lời chúc mừng tốt đẹp đến Đại hội, đồng chí Lê Mạnh Hùng, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT Petrovietnam nhấn mạnh, Petrovietnam đã chuyển đổi thành Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam, trong đó, vị trí, vai trò của Đảng bộ PV Power cũng dịch chuyển vào trụ cột cốt lõi - trụ cột năng lượng của Tập đoàn.

Đồng chí Lê Mạnh Hùng ghi nhận các kết quả tích cực, toàn diện của Đảng bộ PV Power nhiệm kỳ III, đặc biệt là công tác quản trị trong bối cảnh khó khăn, đảm bảo vận hành an toàn các nhà máy điện, duy trì xếp hạng tài chính được tổ chức quốc tế công nhận, cơ cấu lại các lĩnh vực dịch vụ theo xu hướng dịch chuyển năng lượng một cách tối ưu. PV Power đã

đồng hành cùng Tập đoàn góp phần đảm bảo an ninh năng lượng và có những đóng góp lớn vào công tác an sinh xã hội là nét đẹp văn hóa Petrovietnam.

Đồng chí Lê Mạnh Hùng đề nghị Đảng ủy PV Power cần nhìn nhận các hạn chế và rút ra bài học kinh nghiệm quý báu để thực hiện tốt hơn nhiệm vụ trong nhiệm kỳ tới. Bên cạnh đó, đồng chí nhấn mạnh Đại hội là dịp để toàn Đảng bộ, các đơn vị tìm ra các giải pháp để nâng cao công tác quản trị, quản lý, điều hành sản xuất kinh doanh nhằm thực hiện tốt các chỉ tiêu, nhiệm vụ Đại hội đã đề ra.

Trước yêu cầu tăng trưởng cao kinh tế và năng lượng đất nước, yêu cầu tăng trưởng cao của Tập đoàn,

đồng chí Lê Mạnh Hùng đề nghị Đảng bộ PV Power xây dựng phương hướng nhiệm kỳ tới đồng bộ với mục tiêu tăng trưởng của Tập đoàn và đất nước.

Trên cơ sở đó, đồng chí Lê Mạnh Hùng đề nghị Đại hội tập trung trao đổi làm rõ phương thức lãnh đạo của Đảng, vai trò của cấp ủy; đồng bộ sự lãnh đạo của Đảng với lãnh đạo quản lý doanh nghiệp; xây dựng chiến lược phát triển của Tổng công ty tương xứng với vị trí trong trụ cột trung tâm của Tập đoàn; chú trọng công tác nhân sự, nhân lực chất lượng; đặt mục tiêu trở thành doanh nghiệp top đầu của Petrovietnam về phát triển ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo; phát huy công tác xây dựng văn hóa doanh nghiệp trong xu hướng hội nhập tri thức năng lượng toàn cầu.

Đồng chí tin tưởng Đảng bộ PV Power sẽ thực hiện thắng lợi nhiệm vụ, mục tiêu nhiệm kỳ 2025 - 2030, từ đó, góp phần quan trọng thực hiện thành công chiến lược phát triển Tập đoàn tầm nhìn đến năm 2035 và 2050.

Những chỉ đạo của đồng chí Lê Mạnh Hùng là định hướng quan trọng để Đảng bộ PV Power cụ thể hóa trong chương trình hành động nhiệm kỳ 2025 - 2030, khẳng định vai trò lãnh đạo toàn diện, góp phần đưa Tổng công ty phát triển mạnh mẽ, đóng góp tích cực vào trụ cột quan trọng của Tập đoàn, đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Quỳnh Hoa - Hải Triều



Lãnh đạo Petrovietnam chúc mừng Ban Chấp hành Đảng bộ PV Power nhiệm kỳ 2025 - 2030

PC HẢI DƯƠNG NỖ LỰC TRIỂN KHAI CẤP ĐIỆN NẮNG NÓNG MÙA HÈ VÀ MÙA MƯA BÃO NĂM 2025

Căn cứ các chỉ đạo của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực miền Bắc về công tác chuẩn bị cho kế hoạch vận hành mùa nắng nóng năm 2025. Theo dự báo của Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn Quốc gia thì hiện tượng nắng nóng và nắng nóng gay gắt sẽ xuất hiện cao điểm ở khu vực Bắc Bộ rơi vào tháng 6 đến tháng 8, số lượng bão và áp thấp nhiệt đới năm 2025 có khoảng 6-7 cơn. Vì vậy, để đảm bảo cho lưới điện vận hành an toàn, tin cậy trong những ngày nắng nóng, chủ động ứng phó kịp thời với mọi tình huống diễn biến của thời tiết, đặc biệt là thiên tai do mưa bão, giông lốc. Công ty yêu cầu các đơn vị triển khai ngay các giải pháp cung ứng điện.

Đối với vận hành lưới điện 110kV tiếp tục duy trì và nâng cao chất lượng công tác kiểm tra đường dây 110kV và tuyên truyền về đảm bảo an toàn hành lang lưới điện cao áp đến chính quyền địa phương các cấp, nơi có đường dây 110kV đi qua, đặc



Diễn tập các phương án đảm bảo cung ứng điện

biệt là tại các vị trí giao chéo với các công trình san lấp mặt bằng và các công trình thi công tại các khu công nghiệp. Tăng cường kiểm tra phát nhiệt, độ võng đối với các đường dây tải cao trên 80% các khoảng vượt sông, vượt đường quốc lộ, khoảng cách pha đất thấp.

Tiếp tục thường xuyên thực hiện kiểm tra thiết bị tại các TBA 110kV sử dụng các trang thiết bị chuyên dụng để phát hiện sớm các bất thường trong vận hành như flycam, camera ảnh nhiệt, thiết bị đo phóng điện cục bộ. Tăng cường kiểm tra phát nhiệt, vận hành hệ thống làm mát bằng nước đối với các MBA tải cao trên 80%. Kiểm tra khu vực xung quanh TBA để phát hiện và ngăn ngừa kịp thời nguy cơ sự cố do vi phạm hành lang (giông, lốc bay vào TBA).

Các Điện lực trực thuộc Công ty tăng cường kiểm tra định kỳ ngày/đêm đối với các đường dây trung áp mang tải cao trong đó phải lưu ý kiểm tra các vị trí lều, các khoảng vượt đường, qua khu dân cư, vượt sông, suối, ao hồ, các vị trí vi phạm hành lang,... để ngăn ngừa nguy cơ xảy ra sự cố và mất an toàn vận hành.

Tiếp tục đẩy mạnh công tác kiểm tra hiện trường, bảo dưỡng đường dây, phát quang hành lang và xử lý khiếm khuyết đảm bảo thực hiện xong trước mùa mưa bão. Các đoạn đường dây có nguy cơ mất an toàn cao như: vượt đường, vượt



Kiểm tra sửa chữa kịp thời thiết bị vận hành

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

sông, đi qua khu vực đông dân cư, có nhiều điểm vi phạm hành lang; các đường dây mang tải cao, các đường dây xung yếu có suất sự cố cao,... bắt buộc phải kiểm tra nguội từng vị trí cột, thiết bị. Phối hợp đề xuất phương thức vận hành lưới điện hợp lý với Điều độ B8 đảm bảo an toàn, tin cậy trong điều kiện bình thường và linh hoạt chuyển đổi trong tình huống sự cố. Ưu tiên đảm bảo điện tại các địa điểm diễn ra các hoạt động chính trị, văn hoá của các địa phương.

Tổ chức trực tăng cường lãnh đạo, lực lượng trực vận hành, sửa chữa điện trực tại chỗ để xử lý nhanh khi có sự cố xảy ra. Chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị, hệ thống thông tin liên lạc và phương tiện đi lại, sẵn sàng xử lý nhanh các hư hỏng và sự cố phát sinh.

Các Điện lực cần tăng cường công tác truyền thông thực hiện tiết kiệm điện đặc biệt là trước và trong các đợt nắng nóng. Tại các khu vực phải tiết giảm thực hiện thông báo cho khách hàng được biết thời gian dự kiến cấp điện trở lại. Chủ động cung cấp thông tin, báo cáo UBND các cấp thành phố, huyện, xã (phường, thị trấn) về tình hình cung ứng điện trên địa bàn.

Chủ động làm việc với các khách hàng có tài sản đấu nối vào lưới điện của Công ty Điện lực Hải Dương. Rất mong khách hàng phối hợp điều chỉnh sản xuất, sử dụng điện tiết kiệm hiệu quả. Sẵn sàng sử dụng nguồn điện dự phòng sẵn có của đơn vị khi có đề nghị. Phối hợp kiểm tra, rà soát phần lưới điện thuộc tài sản khách hàng để thông báo cho khách hàng các mối nguy, khiếm khuyết trên lưới điện để kịp thời xử lý đảm bảo an toàn vận hành lưới điện.

Đẩy mạnh tuyên truyền về kế hoạch cung ứng điện năm 2025, những khó khăn trong việc cung ứng điện cho hệ thống điện quốc gia, đặc biệt cho miền Bắc năm 2025 để toàn xã hội hiểu chia sẻ khó khăn với ngành điện, thực hiện tiết kiệm điện, sử dụng điện hợp lý và hiệu quả. Các Điện lực chủ động thông báo khách hàng sử dụng điện theo đúng kế hoạch đăng ký, thực hiện sự kiện điều chỉnh phụ tải, dịch chuyển phụ tải theo đúng kế hoạch, đặc biệt là trong các tháng mùa khô, làm tốt công tác chăm sóc dịch vụ khách hàng.

Để công tác cung ứng điện được ổn định rất cần sự đồng hành của các khách hàng, cùng chung tay tiết kiệm điện, sử dụng hiệu quả an toàn với thiết bị điện đang quản lý sử dụng. Tận dụng tối đa sử dụng ánh sáng không khí tự nhiên, cũng như điều hòa không khí trong các trụ sở, nhà xưởng. Kiểm tra và tắt tất cả các thiết bị không sử dụng. Tăng cường công tác bảo dưỡng, vệ sinh thiết bị và làm tốt công tác tuyên truyền sử dụng tiết kiệm điện đến CBCNV của đơn vị, công ty đang quản lý.

Với nỗ lực và sự vào cuộc của tập thể CBCNV Công ty Điện lực Hải Dương, phấn đấu hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ cung ứng điện năm 2025 và các năm tiếp theo. Đảm bảo tốt nhất các hoạt động sản xuất kinh doanh và sinh hoạt của nhân dân trên địa bàn Tỉnh Hải Dương.

Xuân Thuận



EVNHANOI nỗ lực vận hành, đảm bảo cấp điện cao điểm hè 2025

Nắng nóng gay gắt vào mùa hè khiến nhu cầu sử dụng điện tăng cao, EVNHANOI ước tính nhu cầu sử dụng điện trong thời gian tới tiếp tục tăng trưởng với tốc độ từ 8% - 12%/năm. Theo thống kê 5 tháng đầu năm 2025, sản lượng điện bình quân ngày của Thành phố Hà Nội là trên 67 triệu kWh, tăng $\approx$ 2% so với cùng kỳ năm 2024.

Đặc biệt công suất đỉnh (Pmax) được thiết lập lúc 21h40 ngày 02/06/2025 là 5.558 MW cao nhất trong lịch sử và tăng 5,6% so với công suất đỉnh năm 2024.

Trong 5 tháng đầu năm, EVNHANOI đã khởi công 05 công trình 110/220 kV và đóng điện 05 công trình 110kV. Đối với lưới điện trung, hạ thế EVNHANOI thực hiện đóng điện 116 công trình với tổng năng lực thiết bị chính đưa vào vận hành 95 MBA/ 39,4 MVA; 187,3km đường dây trung thế và 631,1km dây dẫn hạ thế.

Theo ông Trần Thanh Sang - Đội trưởng đội quản lý điện 2, Công ty Điện lực Ba Đình chia sẻ: “Để đảm bảo cung ứng điện ổn định, an toàn và liên tục trong mùa hè, đặc biệt vào các khung giờ cao điểm tiêu thụ điện, chúng tôi thường xuyên đi kiểm tra đo dòng, chụp ảnh nhiệt, các điểm đầu nối trên lưới điện... Nếu phát hiện các nguy cơ gây sự cố như quá nhiệt cho phép, nhóm công nhân sẽ phải xử lý ngay lập tức để tránh sự cố kéo dài. Trong những ngày nắng nóng cao điểm, công việc có thể kéo dài đến 2-3 giờ sáng do phải liên tục xử lý tiếp xúc và cân đảo pha tại nhiều vị trí để đảm bảo cung ứng điện an toàn, liên tục và ổn định phục vụ khách hàng trên địa bàn.”

Để đáp ứng nhu cầu điện tăng cao trong cao điểm hè, EVNHANOI yêu cầu các công ty điện lực rà soát, cập

EVNHANOI NỖ LỰC VẬN HÀNH, ĐẢM BẢO CẤP ĐIỆN CAO ĐIỂM HÈ 2025



Với mục tiêu cung ứng điện an toàn, liên tục và ổn định, Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) triển khai thực hiện đồng bộ các giải pháp để nâng cao chất lượng công tác quản lý kỹ thuật và vận hành hệ thống điện.

sử dụng các thiết bị vào khung giờ cao điểm tiêu thụ điện: từ 12h00 ÷ 15h00 và từ 22h00 ÷ 24h00 hàng ngày. Đồng thời chú ý sử dụng hợp lý điều hoà nhiệt độ (đặt ở mức 26 °C trở lên, sử dụng kết hợp với quạt) và không nên sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện có công suất lớn...

Minh Thu

EVNHANOI bố trí lực lượng ứng trực để khẩn trương xử lý tiếp xúc và cân đảo pha

nhật, tiến hành phân tích đánh giá số liệu phụ tải theo từng khu vực và tính chất phụ tải, từ đó dự báo phụ tải sát với thực tế, xây dựng kịch bản, giải pháp cấp điện phù hợp tại đơn vị; đồng thời tập trung rà soát, tăng cường công tác quản lý vận hành lưới điện, tính toán phương thức vận hành tối ưu.

Đặc biệt, trong các ngày nắng nóng cao điểm, EVNHANOI đã chỉ đạo các đơn vị tăng cường, bố trí lực lượng ứng trực; thường xuyên rà soát tình hình mang tải; kiểm tra, tuần canh liên tục không để xảy ra sự cố do hành lang tuyến bị vi phạm; chuẩn bị sẵn sàng vật tư, thiết bị, phương tiện để có thể khẩn trương xử lý các tình huống xảy ra.

Bên cạnh những nỗ lực của ngành điện, để chung tay góp phần đảm bảo cung cấp điện trong mùa hè nắng nóng năm 2025, EVNHANOI

khuyến nghị khách hàng sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, tắt bớt các thiết bị điện không cần thiết, hạn chế



EVNHANOI tăng cường kiểm tra tình trạng vận hành của các thiết bị

HOÀN THÀNH CẤP ĐIỆN ỔN ĐỊNH CHO 142 ĐIỂM THI LỚP 10 TẠI TP.HCM



EVNHCMC đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện phục vụ tốt kỳ thi tuyển sinh lớp 10 năm 2025.

Kỳ thi tuyển sinh vào lớp 10 ở TP.HCM vừa diễn ra thành công trong hai ngày 6 và 7-6-2025. Theo Sở GD&ĐT TP.HCM, năm nay thành phố có 76.435 thí sinh đăng ký dự thi vào lớp 10 công lập và được bố trí tại 142 điểm thi. Hiện nay, đã có những tình thành đầu tiên công bố điểm thi, điểm chuẩn lớp 10 năm 2025. Dự kiến trong nửa cuối tháng 6, hàng loạt địa phương sẽ công bố kết quả. Tổng Công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) cũng đã hoàn thành nhiệm vụ cấp điện an toàn, ổn định, liên tục cho kỳ thi này.

Trước đó, để đảm bảo cho kỳ thi diễn ra tốt đẹp, EVNHCMC đã có văn bản chỉ đạo các đơn vị thành viên về việc đảm bảo cung cấp điện cho sự kiện quan trọng này. Theo đó, EVNHCMC đã lên kế hoạch để đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện,

cung cấp điện ổn định, tin cậy phục vụ trong suốt thời gian tổ chức kỳ thi.

Các đơn vị trực thuộc đã chủ động làm việc với chính quyền địa phương, cơ sở giáo dục để nắm bắt thông tin để cập nhật thời gian, địa điểm ra đề thi, điểm thi, điểm chấm thi của các kỳ thi tuyển sinh và tốt nghiệp năm 2025. Đồng thời, tổ chức tổng kiểm tra, rà soát toàn diện hệ thống cấp điện tại các địa điểm tổ chức kỳ thi; lập biên bản kiểm tra có xác nhận của đơn vị sử dụng điện. Từ đó, có khuyến cáo nếu hệ thống điện nội bộ không đảm bảo an toàn, ổn định; thỏa thuận phương án trực và vận hành với các trường/đơn vị tổ chức kỳ thi trước, trong và sau thời gian thi.

Các công ty điện lực đã lập danh sách người chịu trách nhiệm chính, tổ trực, số điện thoại liên hệ và thống

nhất phương thức thông tin liên lạc, phối hợp với các đơn vị liên quan. Tùy theo yêu cầu thực tế, bố trí lực lượng, phương tiện và thiết bị trực ứng phó tại địa điểm tổ chức thi, đảm bảo xử lý kịp thời khi có tình huống phát sinh.

Đồng thời, phối hợp chặt chẽ với Trung tâm Điều độ hệ thống điện, Công ty Lưới điện cao thế và Công ty Thí nghiệm điện lực đảm bảo giữ điện ưu tiên trong thời gian diễn ra các kỳ thi tuyển sinh và tốt nghiệp năm 2025.

Trong thời gian diễn ra kỳ thi, các đơn vị có liên quan đã chấp hành nghiêm chế độ trực ban 24/24 giờ, đảm bảo hệ thống thông tin liên lạc thông suốt, bố trí đầy đủ vật tư, thiết bị dự phòng, phương tiện chuyên dụng và lực lượng kỹ thuật để xử lý sự cố trong thời gian diễn ra kỳ thi.

Duy Đoàn

TRIỂN KHAI MẪU HÓA ĐƠN TIỀN ĐIỆN MỚI THEO QUY ĐỊNH TẠI NGHỊ ĐỊNH SỐ 70/2025/NĐ-CP

Căn cứ Nghị định số 70/2025/NĐ-CP ngày 20/3/2025 của Chính phủ (gọi tắt là Nghị định 70) sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 123/2020/NĐ-CP ngày 19/10/2020 của Chính phủ quy định về hóa đơn, chứng từ;

Căn cứ Thông tư số 32/2025/TT-BTC ngày 31/5/2025 của Bộ Tài chính hướng dẫn thực hiện một số điều của luật quản lý thuế ngày 13 tháng 6 năm 2019, Nghị định số 123/2020/NĐ-CP ngày 19 tháng 10 năm 2020 của Chính phủ quy định về hóa đơn, chứng từ, Nghị định số 70/2025/Đ-CP ngày 20 tháng 3 năm 2025 sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 123/2020/Đ-CP.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã thiết kế mẫu hóa đơn mới chỉnh bổ sung một số thông tin theo quy định của Nghị định 70 trên hoá đơn tiền điện để áp dụng từ ngày 01/6/2025. Cụ thể gồm:

- Số định danh;
- Mã số đơn vị có quan hệ với ngân sách;
- Số hộ chiếu.

Mẫu hoá đơn hóa đơn tiền điện mới, chi tiết mẫu như hình ảnh tại Phụ lục.

Trường hợp khách hàng đã cung cấp thông tin trên cho đơn vị điện lực (khi thực hiện ký hợp đồng hoặc thay đổi thông tin hợp đồng, cập nhật bổ sung thông tin), trên hoá đơn tiền điện sẽ hiển thị các thông tin theo quy định.

EVN xin thông báo để khách hàng biết và kiểm tra, trong trường hợp cần cập nhật/điều chỉnh các



Công ty Điện lực ...
Mã số thuế (Tax Code):
Địa chỉ (Address):
Điện thoại (Phone Number):
Thông tin thanh toán (Payment Information): • Số TK: • Tài NH:



HÓA ĐƠN GIÁ TRỊ GIA TĂNG
(VAT INVOICE)
Bản thể hiện của hóa đơn điện tử
(Electronic invoice display)
Ngày (Date) tháng (month) năm (year)

Ký hiệu (Serial):
Số (No):

Họ tên người mua hàng (Buyer name):
Tên đơn vị (Company name):
Mã số thuế (Tax code):
Mã số đơn vị có quan hệ với ngân sách (State budget related unit code):
Địa chỉ (Address):
Mã khách hàng (Customer's Code):
Số tài khoản (Account No):
Hình thức thanh toán (Payment method): TMCK

Số định danh (ID No):
Số hộ chiếu (Passport No):
Đồng tiền thanh toán (Payment currency): VND

STT (No.)	Tên hàng hóa, dịch vụ (Description)	DVT (Unit)	Số lượng (Quantity)	Đơn giá (Unit price)	Thành tiền (Amount)
A	B	C	1	2	3=1x2
1	Điện tiêu thụ tháng năm từ ngày đến ngày (kèm theo bảng kê số ngày tháng năm)	kWh			
Cộng tiền hàng (Total amount):					
Thuế suất GTGT (VAT rate): 8%			Tiền thuế GTGT (VAT amount):		
Tỷ giá (Exchanged rate):			Tổng cộng tiền thanh toán (Total payment):		
Số tiền bằng chữ (Amount in words):					

Người mua hàng (Buyer)

Người bán hàng (Seller)

Được ủy ban CÔNG TY ĐIỆN LỰC ...
Ngày ký:

Khai tạo từ (Created by) Phần mềm CMIS • Công ty (Company) Viễn thông điện lực và công nghệ thông tin • EVN • MST (Tax code): 010010079410

thông tin trên hoá đơn, khách hàng vui lòng liên hệ Trung tâm Chăm sóc khách hàng các Tổng Công ty Điện lực để được giải quyết, hỗ trợ.

P.V

CẦN TRỌNG KHI THI CÔNG LẮP ĐẶT HỆ THỐNG ĐIỆN TRONG NHÀ ĐỂ ĐẢM BẢO AN TOÀN VÀ PHÒNG CHỐNG CHÁY NỔ



Người dân tự ý đấu nối các đường dây điện không đảm bảo an toàn sẽ tiềm ẩn nguy cơ tai nạn về điện cũng như cháy, nổ



Những cụm dây điện do người dân tự đấu nối

Để phục vụ nhu cầu sinh hoạt của mình, rất nhiều hộ gia đình đã tự đấu nối và bó dây điện lại thành cụm. Những cụm dây sau thời gian sử dụng lâu ngày sẽ tiềm ẩn nguy cơ rò rỉ điện cũng như chập cháy.

Nhiều nhà ở tại các khu vực này còn kết hợp kinh doanh, tuy nhiên hệ thống dây dẫn điện lại không đủ điều kiện sử dụng, lắp đặt đầu nối không đúng kỹ thuật. Do không có sự bảo trì, cải tạo, hệ thống điện đã xuống cấp. Có tình trạng treo mắc hàng hóa, vật dụng lên đường dây điện, để các chất dễ cháy như bình chứa khí gas,

Hiện nay trên địa bàn Hà Nội, các khu tập thể, chung cư cũ với diện tích chật hẹp, chứa nhiều đồ dùng, vật liệu dễ cháy, cộng thêm việc tự ý đấu nối đường dây điện bất hợp lý đã khiến nguy cơ cháy, nổ luôn rình rập. Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) khuyến cáo người dân cần tính toán khi thi công lắp đặt hệ thống điện trong nhà để đảm bảo an toàn về điện cũng như phòng chống cháy nổ

xăng, dầu, giấy, vải... gần đường dây điện và các thiết bị sinh nhiệt như đèn, bếp điện, ổ cắm điện. Nguy hiểm hơn, hàng hóa còn để cạnh bếp nấu ăn... Đây chính là những nguy cơ xảy ra cháy nổ.

Trong điều kiện thời tiết nắng nóng, việc sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện có công suất lớn như



Các khu tập thể, chung cư cần trang bị hệ thống, thiết bị phòng cháy, chữa cháy để đảm bảo an toàn cho người dân

điều hòa, quạt, bình nóng lạnh... nếu không đúng kỹ thuật hoặc không đúng công suất, sẽ dễ gây ra tình trạng quá tải, phát nhiệt dẫn tới chập cháy.

EVNHANOI khuyến nghị người dân không nên tự ý sửa chữa hệ thống điện khi không có chuyên môn, tránh tình trạng đấu nối tạm bợ, sử dụng dây dẫn kém chất lượng hoặc ổ cắm rẻ tiền, không có nguồn gốc rõ ràng. Ngoài ra, cần thường xuyên kiểm tra các thiết bị, đường dây điện nội bộ nhất là tại các vị trí dễ bị ẩm ướt, xuống cấp hoặc nơi có nhiều thiết bị điện sử dụng liên tục.

Các khu tập thể, chung cư cần trang bị hệ thống, thiết bị phòng cháy, chữa cháy tại chỗ để đảm bảo an toàn cho người dân. Các bình chữa cháy xách tay phải để ở nơi cố định, dễ thấy, dễ lấy và tập luyện cho người trong gia đình biết sử dụng thành thạo các dụng cụ chữa cháy đã trang bị; thực hiện việc bảo quản, sắp xếp đồ dùng ngăn nắp, đúng quy định, không lấn chiếm lối thoát nạn; đối với nhà có trẻ nhỏ, người già, người tàn tật thì phải có nhiều biện pháp thoát nạn, cứu người phù hợp.

Người dân cũng cần lưu ý tính toán thiết kế khi thi công lắp đặt hệ thống điện, thiết bị điện trong nhà bảo đảm tiêu chuẩn và các yêu cầu kỹ thuật; lựa chọn dây dẫn điện có chất lượng cao, tiết diện phù hợp với khả năng chịu tải của thiết bị tiêu thụ điện để đảm bảo an toàn về điện và phòng chống cháy, nổ.

Và trên hết, với tình trạng hỏa hoạn xảy ra trong thời gian qua, các hộ gia đình và các cấp chính quyền địa phương cần phải bắt tay ngay vào việc đảm bảo hiệu quả trong công tác phòng cháy chữa cháy, nhất là tại các khu tập thể, chung cư cũ.

Minh Thu

SỬ DỤNG TỦ LẠNH, TỦ ĐÔNG HIỆU QUẢ, TIẾT KIỆM ĐIỆN

Tủ lạnh, tủ đông được nhiều hộ gia đình sử dụng thường xuyên trong mùa hè nóng nực. Cùng tham khảo infographic dưới đây biết cách lắp đặt và sử dụng các thiết bị này đúng cách.



NÊN

Đặt tủ nơi thoáng mát, xa các nguồn nhiệt và cách tường ít nhất 15 – 20 cm



Chọn mức làm lạnh phù hợp cho từng ngăn tủ lạnh, tủ đông



Bọc kín thức ăn khi cho vào tủ



Kiểm tra và vệ sinh gioăng ở các cánh cửa tủ; tránh gioăng bị hở khiến tủ bị thoát khí lạnh



Vệ sinh tủ thường xuyên, tránh phát sinh vi khuẩn và bụi bẩn bám các lỗ cấp khí lạnh.



Vệ sinh dàn ngưng 6 tháng/lần.



KHÔNG NÊN

Cài đặt nhiệt độ tủ ở mức lạnh nhất



Mở cửa tủ quá lâu; hoặc mở liên tục, gây thất thoát nhiệt



Cho đồ nóng vào tủ



Đặt quá nhiều thực phẩm bảo quản trong tủ, khiến khí lạnh khó lưu thông



Bật, tắt tủ thường xuyên.



TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM



Nhãn năng càng nhiều sao, càng tiết kiệm điện

CÁC GIẢI PHÁP TIẾT KIỆM ĐIỆN TRONG MÙA NẮNG NÓNG

Thời tiết đang nắng nóng gay gắt, nhu cầu sử dụng điện của người dân tăng cao, kéo theo hóa đơn tiền điện tăng là nỗi lo của đa số gia đình. Vậy, có những cách tiết kiệm điện nào đơn giản, hiệu quả trong mùa hè? Dưới đây là những mẹo tiết kiệm điện tốt nhất trong mùa hè giúp giảm bớt gánh nặng hóa đơn tiền điện.

Cài đặt nhiệt độ điều hòa ở mức 26°C trở lên

Lắp đặt điều hòa có công suất phù hợp với diện tích phòng; đặt cục nóng điều hòa tại vị trí thoáng mát; không bật, tắt điều hòa liên tục vì sẽ khiến điều hòa vừa nhanh hỏng vừa tiêu tốn nhiều điện năng do khởi động.



Bật điều hòa ở mức nhiệt trên 26°C

Chi bật điều hòa khi thực sự cần thiết. Cứ tăng lên 1°C bạn có thể tiết kiệm được 2-3% điện năng, vì vậy nên để điều hòa ở mức nhiệt trên 26°C và có thể sử dụng kết hợp với quạt.

Vệ sinh điều hòa thường xuyên để giúp điều hòa tăng hiệu năng, tiết kiệm điện.

Hạn chế mở tủ lạnh

Đặt tủ cách tường ít nhất 10cm. Bảo đảm nhiệt độ bên trong tủ dao động từ 3-6°C và âm 15°C đến âm 18°C với chế độ đông lạnh.

Hạn chế mở tủ lạnh vì mỗi lần mở, tủ lạnh lại gặp một luồng khí nóng khiến chúng phải cân bằng lại nhiệt độ đã thiết lập. Điều này gây tốn nhiều điện năng hơn.

Thường xuyên vệ sinh tủ lạnh, dọn sạch những mảng tuyết đóng dày trong các ngăn làm đông sẽ giúp tiết kiệm điện năng; không để tủ lạnh còn trống, sẽ khiến tủ phải chạy nhiều hơn; không tắt/bật tủ lạnh thường xuyên bởi mỗi lần khởi động sẽ tốn một lượng điện lớn.

Sử dụng bóng đèn tiết kiệm điện

Thay vì mỗi phòng lắp một thiết bị chiếu sáng, việc

dùng chung một bóng sẽ tiết kiệm tối đa lượng điện mà bạn sử dụng.

Đối với các thiết bị điện dùng trong gia đình, bạn nên chọn loại bóng đèn led, không nên dùng đèn sợi đốt vừa gây nóng bức, vừa tốn điện năng. Ngoài ra, nên tận dụng ánh sáng tự nhiên để tiết kiệm điện.

Sử dụng thiết bị điện hiệu suất năng lượng cao

Nên lựa chọn sử dụng các thiết bị điện có dán nhãn năng lượng. Bạn hãy nhớ, càng nhiều sao năng lượng, hiệu suất càng cao, càng tiết kiệm điện.

Sử dụng rèm cửa để tránh ánh sáng

Khi thời tiết quá nắng, việc kéo rèm vào sẽ giúp không khí trong nhà mát mẻ, thoáng đãng hơn. Thay vì các loại rèm mỏng, vẫn rọi được ánh sáng vào nhà, bạn nên cân nhắc chọn mua loại rèm có màu sắc trung tính với chất liệu màu trắng bên trong vải trắng nhựa. Loại rèm xếp li này có thể giảm khí nóng lên đến 33%.

Rút nguồn điện khi không sử dụng

Các thiết bị điện như máy tính, tivi, loa đài... ngay cả khi đã tắt đều có thể tốn điện năng. Tuy điện năng tiêu tốn tại thời điểm đó không cao nhưng xét về lâu về dài, số tiền bạn phải bỏ ra cũng nhiều đáng kể. Vì vậy nên lưu ý rút nguồn các thiết bị khi không sử dụng.

Tăng cường cây xanh trong nhà

Cây xanh được coi là cách tiết kiệm điện tự nhiên mà cũng không tốn quá nhiều chi phí. Do đó, bạn nên tận dụng tối đa ưu điểm này của chúng mà bố trí các chậu cây ở xung quanh nhà vào mùa nắng nóng.

Thay các thiết bị điện đã cũ

Một trong những cách tiết kiệm điện đó chính là sử dụng đồ điện mới. Trong nhà những đồ dùng như tủ lạnh, máy giặt, ấm nấu nước, nồi cơm điện,... đã cũ kỹ và hư hỏng rồi thì nên thay mới thôi. Bởi các đồ dùng mới khi được sản xuất không chỉ ưu tiên về độ bền, tính năng tốt mà còn ở vấn đề tiết kiệm điện cũng luôn được đặt lên hàng đầu nhằm giảm chi phí sử dụng điện hơn.

Hữu Phát

CÁC NHÂN TỐ ẢNH HƯỞNG ĐẾN Ý ĐỊNH THANH TOÁN KHÔNG DÙNG TIỀN MẶT CỦA NGƯỜI DÂN TỈNH KHÁNH HÒA:

TÌNH HUỐNG THANH TOÁN TIỀN ĐIỆN

THE DETERMINANTS FOR CONSUMERS' INTENTION TO USE CASHLESS PAYMENT: THE CASE OF ELECTRICITY PAYMENT IN KHANH HOA PROVINCE

ThS. Nguyễn Trung Hiếu

Công ty cổ phần Điện lực Khánh Hòa

PGS.TS. Hồ Huy Tự

Trường Đại học Nha Trang

TÓM TẮT

Điện là một loại hình dịch vụ đặc thù, mà ở đó người tiêu dùng sử dụng trước - thanh toán sau và cần thanh toán kịp thời, đầy đủ theo định kỳ hàng tháng để tiếp tục được sử dụng dịch vụ ổn định. Điều này làm phát sinh nhu cầu lựa chọn một hình thức thanh toán tự động hoặc trực tuyến không dùng tiền mặt để thuận tiện hơn cho khách hàng. Tại Việt Nam, mặc dù chủ đề thanh toán điện tử vẫn luôn thu hút được nhiều đề tài nghiên cứu; tuy nhiên, rất ít đề tài đi sâu vào tìm hiểu việc thanh toán điện tử trong ngành điện lực.

Bài nghiên cứu này, sử dụng các công cụ định tính và định lượng, sẽ tập trung phân tích các nhân tố quan trọng ảnh hưởng trực tiếp tới ý định lựa chọn hình thức thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt của khách hàng trong tỉnh Khánh Hòa. Nghiên cứu dựa trên mô hình lý thuyết hành vi, sẽ xác định các nhân tố quan trọng nào (Thái độ, Nhận thức về sự Hữu ích, Nhận thức về Dễ sử dụng,

Nhận thức Rủi ro, Niềm tin, Sự tiện lợi, Khuynh hướng ưa thích sự thuận tiện) có ảnh hưởng trực tiếp tới ý định lựa chọn hình thức thanh toán tiền điện của khách hàng; trên cơ sở đó đưa ra các giải pháp phù hợp nhằm tiếp tục phát triển hoạt động thanh toán tiền điện phi tiền mặt của người dân trên địa bàn này trong thời gian tới.

Từ khóa: Ý định thanh toán, Tiền điện, Không dùng tiền mặt, Điện lực Khánh Hòa.

ABSTRACT

Electricity is a particular type of service, in which consumers use first - pay late and need to make timely and full payments on a monthly basis to be able to continue using the service. This raises the need to choose an automatic or online cashless payment option for consumers' greater convenience. In Vietnam, although the topic of electronic payment has always attracted many research topics; however, very few studies dig deep into electronic payment in the electricity industry.

This research paper, using qualitative and quantitative tools, focuses on analyzing the important factors that directly affect consumers' intention to adopt cashless payment for electricity bills in Khanh Hoa province. Model-based research behavioral theory model, will determine which important factors (Attitudes, Perceived Helpfulness, Perceived Ease of Use, Perceived Risks, Beliefs, Convenience, Predisposition to prefer convenience) has a direct influence on the intention to choose the form of electricity payment of customers; on that basis, to propose appropriate solutions to developing cashless payment activities for people in this area in the coming time.

Keywords: Payment intent, Electricity bill, Cashless, Khanh Hoa Electricity.

CHỮ VIẾT TẮT

Ký hiệu	Ý nghĩa	Ký hiệu	Ý nghĩa
ANOVA	Phân tích phương sai.	TAM	Mô hình chấp nhận công nghệ (Technology Acceptance Model).
DW	Đại lượng thống kê Dubin- Watson.	TPB	Mô hình thuyết hành vi dự định (Theory of Planned Behavior).
EFA	Phân tích nhân tố khám phá (Exploration Factor Analysis).	TRA	Mô hình thuyết hành động hợp lý (Theory of Reasoned Action).
KDTM	Không dùng tiền mặt.		
KMO	Kaiser-Meyer-Olkin.		
SPSS	Phần mềm xử lý số liệu thống		

1. GIỚI THIỆU (INTRODUCTION)

Thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt là xu thế tất yếu, phù hợp với sự phát triển kinh tế xã hội của đất nước, đáp ứng chủ trương của Chính phủ. Thanh toán không dùng tiền mặt đã mang lại tiện ích cho cả khách hàng và ngành điện. Khách hàng sẽ chủ động được thời gian thanh toán, thanh toán được mọi lúc mọi nơi, không mất thời gian đến các điểm thu cố định, chờ đợi tại quầy thu Ngân hàng, hạn chế được trường hợp bị cắt điện do nộp tiền điện muộn như trước đây; ngành điện sẽ tối ưu hóa nguồn nhân lực và nâng cao năng suất lao động. Việc thanh toán không dùng tiền mặt cũng giúp Ngân hàng, tổ chức thanh toán trung gian cắt giảm được chi phí thuê điểm thu, thu ngân viên, giảm bớt rủi ro vật lý như mất cắp, lưu trữ, chuyên chở tiền mặt, thay vào đó đầu tư vào hệ thống Công nghệ thông tin để nâng cao chất lượng dịch vụ và các chương trình khuyến mãi khuyến khích khách hàng sử dụng dịch vụ của Ngân hàng. Thực hiện tốt việc hợp tác thu tiền điện không dùng tiền mặt, Ngân hàng và các tổ chức thanh toán trung gian có cơ hội tiếp xúc và xây dựng niềm tin của khách hàng để phát triển các sản phẩm, dịch vụ khác qua Ngân hàng/tổ chức thanh toán trung gian, từ đó tăng doanh thu dịch vụ.

Tại Công ty cổ phần Điện lực Khánh Hòa (KHPC), nếu như tại thời điểm năm 2018, tỷ lệ khách hàng thanh toán không dùng tiền mặt chỉ đạt 12% trên tổng số khách hàng (tương ứng khoảng 43 ngàn khách hàng); chủ yếu là khách hàng doanh nghiệp, các cơ sở sử dụng ngân sách nhà nước. Trong năm 2019, mặc dù KHPC đã tổ chức triển khai nhiều giải pháp đồng bộ trên địa bàn tỉnh, đã ký kết hợp tác với 16 ngân hàng và 05 tổ chức thanh toán trung gian trong công tác thu hộ tiền điện, tuy nhiên tỷ lệ khách; trong đó, đối với khách hàng sinh hoạt (người dân) thực hiện thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt đến cuối năm 2019 chỉ chiếm gần 9,7% trên tổng số khách hàng, tập trung chủ yếu ở khu vực trung tâm thành phố Nha Trang.

Vậy, đâu là điều kiện, là tiền đề và là yếu tố tiên quyết, đủ mạnh để góp phần thúc đẩy ý định thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt của người dân trên địa bàn tỉnh Khánh Hòa để phù hợp với chủ trương của Chính Phủ và của UBND tỉnh Khánh Hòa (mục tiêu đến hết năm 2020, trên địa bàn tỉnh Khánh Hòa có 70% khách hàng thực hiện thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt)? Nghiên cứu này, dựa trên mô hình lý thuyết hành vi, sẽ xác định các nhân tố quan trọng nào (*Thái độ, Nhận thức về sự Hữu ích, Nhận thức về Dễ sử dụng, Nhận thức Rủi ro, Niềm tin, Sự tiện lợi, Khuynh hướng ưa thích sự thuận tiện*) có ảnh hưởng trực tiếp tới ý định lựa chọn hình thức thanh toán tiền điện của khách hàng. Trên cơ sở đó nghiên cứu để ra các giải pháp phù hợp nhằm tiếp tục phát triển hoạt động thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt của người dân trên địa bàn tỉnh Khánh Hòa trong thời gian tới.

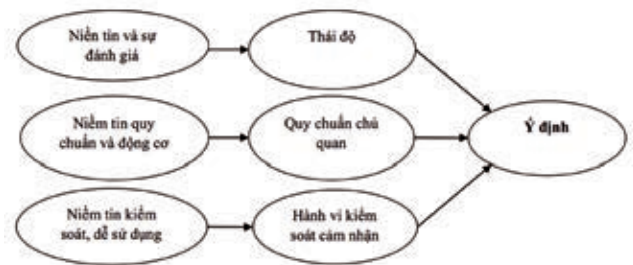
2. CƠ SỞ LÝ THUYẾT/PHƯƠNG PHÁP NGHIÊN CỨU (THEORETICAL FRAMEWORK/METHODS)

2.1. Cơ sở lý thuyết

2.1.1 Lý thuyết hành vi dự định - TPB (*Theory of Planned Behavior*)

Mô hình TPB khắc phục nhược điểm của TRA bằng cách thêm vào một biến nữa là hành vi kiểm soát cảm nhận, nó đại diện cho các nguồn lực cần thiết của một người để thực hiện một công việc bất kỳ. Mô hình TPB được xem như tối ưu hơn đối với mô hình TRA trong việc dự đoán và giải thích hành vi của người tiêu dùng trong cùng một nội dung và hoàn cảnh nghiên cứu.

Theo Ajzen (1991), sự ra đời của thuyết hành vi dự định TPB (*Theory of Planned Behavior*) xuất phát từ giới hạn của hành vi mà con người có ít sự kiểm soát. Nhân tố thứ ba mà Ajzen cho là có ảnh hưởng đến ý định của con người là yếu tố Nhận thức kiểm soát hành vi (*Perceived Behavioral Control*). Nhận thức kiểm soát hành vi phản ánh việc dễ dàng hay khó khăn khi thực hiện hành vi và việc thực hiện hành vi đó có bị kiểm soát hay hạn chế hay không (Ajzen, 1991, tr. 183).

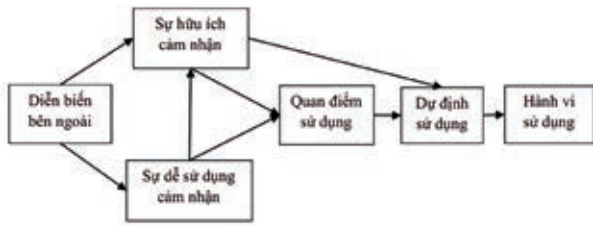


Hình 1.1: Mô hình TPB
(Nguồn: Ajzen, 1991)

2.1.2 Mô hình chấp nhận công nghệ - TAM (*Technology Acceptance Model*)

Davis (1985) đưa ra mô hình chấp nhận công nghệ TAM (*Technology Acceptance Model*) để giải thích các yếu tố ảnh hưởng sự chấp nhận công nghệ và hành vi người sử dụng công nghệ trên cơ sở của lý thuyết của mô hình TRA. Mô hình TAM khảo sát mối liên hệ và ảnh hưởng của các yếu tố nhận thức tính dễ sử dụng, nhận thức sự hữu ích đến thái độ, từ đó ảnh hưởng đến ý định và hành vi trong việc chấp nhận công nghệ thông tin của người sử dụng. Ý định được xem là tiền đề trực tiếp dẫn đến hành vi sử dụng công nghệ trong mô hình TAM.

TAM là một sự thích nghi của lý thuyết hành động hợp lý (TRA) cho các lĩnh vực của IS (Information systems). TAM thừa nhận rằng nhận thức hữu ích, và dễ dàng xác định ý định của một cá nhân để sử dụng một hệ thống với ý định sử dụng như một trung gian kết nối đối với hệ thống thực tế, tính cảm nhận hữu dụng cũng được xem là bị ảnh hưởng trực tiếp từ cảm nhận sử dụng. Các nhà nghiên cứu đã đơn giản hóa TAM bằng cách loại bỏ thái độ sử dụng hình thành trong TRA qua các đặc điểm kỹ thuật hiện hành (Venkatesh et al., 2003).



Hình 1.2: Mô hình TAM
(Nguồn: Fred Davis, 1993)

2.1.3 Mô hình khuynh hướng ưu thích sự thuận tiện

Sự thuận tiện được cho là một trong những yếu tố quyết định quan trọng nhất đối với việc lựa chọn thực phẩm (McIntosh, 1996; Steptoe, Pollard, & Wardle, 1995). Hầu hết các nghiên cứu đã khảo sát sự tiện lợi liên quan đến việc tiêu thụ thực phẩm đều coi sự tiện lợi như một biến số tâm lý, bao gồm mong muốn của người tiêu dùng là tiết kiệm thời gian và năng lượng trong việc chuẩn bị thực phẩm (Berry, Seiders, & Grewal, 2002; Candel, 2001). Nhiều nghiên cứu đã chỉ ra rằng định hướng thuận tiện của một người có ảnh hưởng đến sự lựa chọn thực phẩm của người đó (Costa, Schoolmeester, Dekker, & Jongen, 2007; Jaeger & Meiselman, 2004).



Hình 1.3: Mô hình Khuynh hướng ưu thích sự thuận tiện
(Nguồn: Rortveit & Olsen, 2007)

2.2 Các giả thuyết và Mô hình nghiên cứu

Giả thuyết 1 (H1): Thái độ có tác động tích cực đến ý định sử dụng hình thức thanh toán không dùng tiền mặt của khách hàng sử dụng điện.

Giả thuyết 2 (H2): Nhận thức hữu ích có ảnh hưởng tích cực đến ý định sử dụng hình thức thanh toán không dùng tiền mặt của khách hàng sử dụng điện.

Giả thuyết 3 (H3): Nhận thức dễ sử dụng có ảnh hưởng tích cực đến ý định sử dụng hình thức thanh toán không dùng tiền mặt của khách hàng sử dụng điện.

Giả thuyết 4 (H4): Nhận thức rủi ro có ảnh hưởng tiêu cực đến ý định sử dụng hình thức thanh toán không dùng tiền mặt của khách hàng sử dụng điện.

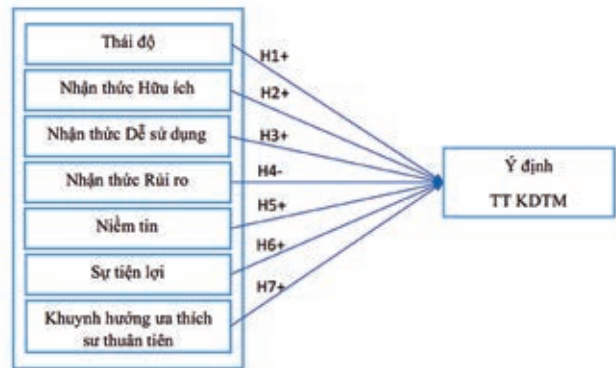
Giả thuyết 5 (H5): Niềm tin có tác động tích cực ý định sử dụng hình thức thanh toán không dùng tiền mặt của khách hàng sử dụng điện.

Giả thuyết 6 (H6): Sự tiện lợi có tác động tích cực đến ý định sử dụng hình thức thanh toán không dùng tiền mặt của khách hàng sử dụng điện.

Giả thuyết 7 (H7): Khuynh hướng ưu thích sự thuận tiện có tác động tích cực đến sự lựa chọn sử dụng hình thức thanh toán không dùng tiền mặt của khách hàng sử dụng điện.

Từ các cơ sở lý thuyết về hình thức thanh toán KDTM và các nhân tố ảnh hưởng đến ý định sử dụng hình thức thanh toán KDTM; cùng các mô hình nghiên cứu trước và thang đo của các nghiên cứu trong và ngoài nước có liên quan, tác giả đề xuất mô hình "Các nhân tố ảnh hưởng tới ý định lựa chọn hình thức thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt của khách hàng tại Công ty cổ phần Điện lực Khánh Hòa". Mô hình nghiên cứu bao gồm 7 khái niệm; cụ thể: Thái độ, Nhận thức Hữu ích, Nhận thức Dễ sử dụng, Nhận thức Rủi ro, Niềm tin, Sự tiện lợi và Khuynh hướng ưu thích sự thuận tiện.

Mối quan hệ này được minh họa bởi mô hình nghiên cứu dưới đây:

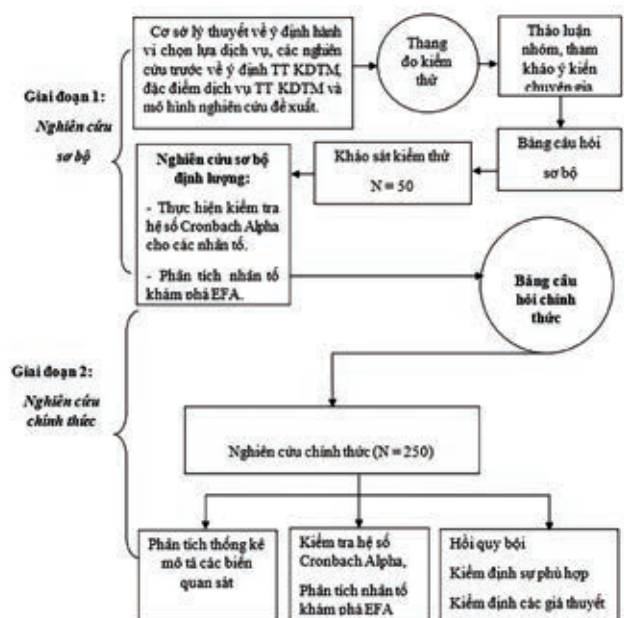


Hình 1.4: Mô hình nghiên cứu đề xuất

2.3 Phương pháp nghiên cứu

2.3.1 Quy trình nghiên cứu

Sơ đồ 3.1: Mô hình các bước nghiên cứu



(Nguồn: dựa theo Nguyễn Đình Thọ, 2003)

2.3.2 Thang đo

Thang đo ý định sử dụng hình thức thanh toán KDTM khi thanh toán tiền điện của khách hàng tại Công ty cổ phần Điện lực Khánh Hòa được thiết kế gồm 33 biến quan sát cho 7 biến thành phần: (1) Thái độ gồm 4 biến quan sát, (2) Nhận thức Hữu ích gồm 5 biến quan sát, (3) Nhận thức Dễ sử dụng gồm 4 biến quan sát, (4) Nhận thức Rủi ro gồm 5 biến quan sát, (5) Niềm tin gồm 6 biến quan sát, (6) Sự tiện lợi gồm 5 biến quan sát; (7) Khuynh hướng ưu thích sự thuận tiện gồm 4 biến quan sát và thang đo Ý định thanh toán KDTM gồm 4 biến quan sát.

2.3.2 Kỹ thuật phân tích

- Đánh giá thang đo bằng hệ số độ tin cậy Cronbach's Alpha

- Phân tích nhân tố khám phá EFA
- Phân tích tương quan và hồi quy
- Kiểm định các giả định trong mô hình

2.3.3 Phương pháp thu mẫu

Thu mẫu theo phương pháp thuận tiện, khảo sát trực tiếp dựa trên bảng câu hỏi với quy mô mẫu bằng 250.

3. KẾT QUẢ NGHIÊN CỨU/TÍNH TOÁN/MÔ PHỎNG VÀ THẢO LUẬN (RESULTS AND DISCUSSION)

3.1 Kết quả nghiên cứu

3.1.1 Mô tả mẫu:

Bảng 1 Thống kê mô tả thông tin mẫu nghiên cứu

Nhân tố	Thuộc tính	Số lượng	Tỷ lệ (%)
Giới tính	Nam	140	56
	Nữ	110	44
	Cộng:	250	100
Độ tuổi	Dưới 30 tuổi	31	12,4
	Từ 30 đến dưới 45	112	44,8
	Từ 45 đến dưới 55	79	31,6
	Từ 55 trở lên	28	11,2
	Cộng:	250	100
Học vấn	Sau đại học	28	11,2
	Cao đẳng - Đại học	113	45,2
	Trung cấp, PTTH	83	33,2
	THCS trở xuống	26	10,4
	Cộng:	250	100
Nghề nghiệp	Công nhân viên chức	116	46,4
	Kinh doanh/Cá nhân	87	34,8
	Nghề khác mang tính đặc thù	47	18,8
	Cộng:	250	100

(Nguồn: Kết quả khảo sát của tác giả)

Nhóm tuổi từ 30 đến dưới 55 tuổi chiếm đa số trong mẫu khảo sát (76,4%), phản ánh tương đối chính xác đối tượng khách hàng thường xuyên có giao dịch các dịch vụ về điện tại quầy giao dịch và thực hiện thanh toán tiền điện tại các điểm thu tập trung.

3.1.2 Kết quả phân tích độ tin cậy và phân tích nhân tố

Kết quả phân tích độ tin cậy cho thấy tất cả các thang đo đều đạt độ tin cậy với hệ số Cronbach trải dài từ 0.82 đến 0.89 và không tồn tại biến rác (có hệ số tương quan biến tổng nhỏ hơn 0.3). Phân tích nhân tố cho thấy các biến quan sát có tương quan với nhau trong tổng thể và thỏa điều kiện phân tích nhân tố. Giá trị hệ số KMO = 0,854 lớn hơn 0,5: cho thấy phân tích nhân tố là thích hợp và cần thiết cho dữ liệu. Có 32 biến quan sát được gom thành 7 nhân tố được rút trích từ phân tích EFA, trong đó giá trị EigenValues của các nhân tố đều lớn hơn 1 (nhỏ nhất là 1,221). Giá trị tổng phương sai trích được là 69,527% (lớn hơn 50%) cho thấy phân tích nhân tố khám phá là đạt yêu cầu. Điều này có nghĩa là 7 nhân tố rút trích này sẽ giải thích cho 69,527% biến thiên của dữ liệu (cho 32 biến quan sát). Hệ số tải nhân tố của các biến quan sát giữa các nhân tố đều lớn hơn 0,5 (nhỏ nhất là 0,69), điều này cho thấy các nhân tố có giá trị phân biệt cao.

3.1.3 Kết quả phân tích tương quan Pearson

Từ kết quả (Bảng 2) cho thấy việc phân tích hồi quy tuyến tính là phù hợp. Bên cạnh đó, hệ số tương quan giữa các biến độc lập với nhau cũng khá mạnh nên cần thiết phải quan tâm tới hiện tượng đa cộng tuyến khi thực hiện phân tích hồi quy đa biến.

3.1.4 Kết quả phân tích hồi quy:

Từ kết quả Bảng 3, phương trình hồi quy rút trích được như sau:

$$Y_DINH = 0,772 + 0,260 \cdot K_HUONG + 0,165 \cdot HUUICH + 0,187 \cdot SUDUNG - 0,170 \cdot RUIRO + 0,150 \cdot TIENLOI + 0,089 \cdot THAIDO + 0,099 \cdot NIEMTIN$$

Từ phương trình hồi quy rút trích được như trên, cho thấy các biến độc lập có tầm quan trọng hay mức ý nghĩa là khác nhau trong mô hình đối với biến phụ thuộc là Ý định thanh toán KDTM, cụ thể:

- Nhân tố Khuynh hướng ưu thích sự thuận tiện là có tầm quan trọng nhất (Beta = 0,373) đối với Ý định thanh toán KDTM.

- Kế đến là nhân tố Nhận thức Hữu ích, hệ số Beta = 0,232 tầm quan trọng thứ 2.

- Các nhân tố có tầm quan trọng lần lượt tiếp theo là Nhận thức Dễ sử dụng (Beta = 0,166), Nhận thức Rủi ro (Beta = -0,160), Sự tiện lợi (Beta = 0,157), Thái độ (Beta = 0,119) và cuối cùng là Niềm tin với hệ số Beta = 0,093.

Bảng 2: Kết quả phân tích tương quan Pearson

Tương quan									
		YD	TD	HI	SD	RR	NT	TL	KH
Y_DINH	Hệ số tương quan	1							
	Mức ý nghĩa (kiểm định 2 phía)								
	N	250							
THAIDO	Hệ số tương quan	0,538**	1						
	Mức ý nghĩa (kiểm định 2 phía)	0,000							
	N	250	250						
HUUICH	Hệ số tương quan	0,462**	0,244**	1					
	Mức ý nghĩa (kiểm định 2 phía)	0,000	0,000						
	N	250	250	250					
SUDUNG	Hệ số tương quan	0,434**	0,188**	0,295**	1				
	Mức ý nghĩa (kiểm định 2 phía)	0,000	0,003	0,000					
	N	250	250	250	250				
RUIRO	Hệ số tương quan	-0,549**	-0,361**	-0,287**	-0,220**	1			
	Mức ý nghĩa (kiểm định 2 phía)	0,000	0,000	0,000	0,000				
	N	250	250	250	250	250			
NIEMTIN	Hệ số tương quan	0,373**	0,272**	0,029	0,016	-0,371**	1		
	Mức ý nghĩa (kiểm định 2 phía)	0,000	0,000	0,646	0,803	0,000			
	N	250	250	250	250	250	250		
TIENLOI	Hệ số tương quan	0,431**	0,324**	0,064	0,244**	-0,159*	0,148*	1	
	Mức ý nghĩa (kiểm định 2 phía)	0,000	0,000	0,314	0,000	0,012	0,019		
	N	250	250	250	250	250	250	250	
K_HUONG	Hệ số tương quan	0,718**	0,531**	0,252**	0,277**	-0,499**	0,420**	0,377**	1
	Mức ý nghĩa (kiểm định 2 phía)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	N	250	250	250	250	250	250	250	250
**. Tương quan có ý nghĩa ở mức 0,01 (2 phía).									
*. Tương quan có ý nghĩa ở mức 0,05 (2 phía).									

(Nguồn: Tính toán từ số liệu điều tra)

Bảng 3: Bảng số liệu thống kê từng biến của mô hình hồi quy

Mô hình		Hệ số không chuẩn hóa		Hệ số chuẩn hóa	Giá trị t	Mức ý nghĩa (Sig.)	Thống kê đa cộng tuyến	
		B	Độ lệch chuẩn	Beta			Dung sai	VIF
1	Hằng số	0,772	0,298		2,595	0,010		
	THAIDO	0,089	0,032	0,119	2,775	0,006	0,68	1,48
	HUUICH	0,165	0,028	0,232	5,988	0,000	0,83	1,21
	SUDUNG	0,187	0,044	0,166	4,288	0,000	0,83	1,20
	RUIRO	-0,170	0,045	-0,160	-3,675	0,000	0,67	1,48
	NIEMTTIN	0,099	0,043	0,093	2,311	0,022	0,76	1,31
	TIENLOI	0,150	0,037	0,157	4,010	0,000	0,81	1,24
	K_HUONG	0,260	0,034	0,373	7,630	0,000	0,52	1,93
a. Dependent Variable: YD								

(Nguồn: Tính toán từ số liệu điều tra)

4. KẾT LUẬN VÀ KHUYẾN NGHỊ (CONCLUSIONS)

4.1 Kết luận

Mục tiêu chính ban đầu đặt ra của nghiên cứu là thực hiện xác định các nhân tố có ảnh hưởng đến ý định thanh toán KDTM của khách hàng sử dụng điện thoại sinh hoạt thuộc KHPC trên địa bàn tỉnh Khánh Hòa; đề tài đã xác định được có 07 thành phần là có ảnh hưởng đến ý định thanh toán KDTM của người dân sử dụng điện phục vụ mục đích sinh hoạt tại KHPC. Có 06 nhân tố được xác định là có ảnh hưởng cùng chiều và có ý nghĩa tác động đến ý định thanh toán KDTM của khách hàng khi thanh toán tiền điện hàng tháng gồm: *Thái độ, Nhận thức Hữu ích, Nhận thức Dễ sử dụng, Niềm tin, Sự tiện lợi, Khuynh hướng ưa thích sự thuận tiện*; 01 yếu tố là *Nhận thức Rủi ro* có tác động ngược chiều đến ý định thanh toán KDTM của khách hàng sử dụng điện mục đích sinh hoạt tại Công ty cổ phần Điện lực Khánh Hòa.

4.2 Các đề xuất nhằm đẩy mạnh thanh toán tiền điện KDTM

- Tranh thủ sự ủng hộ của chính quyền địa phương.
- Nâng cao tính hữu ích, sự thuận tiện và hiệu quả của việc thanh toán KDTM đối với khách hàng sử dụng điện.
- Tăng cường truyền thông, tuyên truyền những lợi ích của dịch vụ.
- Đơn giản hóa quy trình, thủ tục dịch vụ thanh toán tiền điện KDTM.
- Nâng cao niềm tin, giảm rủi ro và bảo mật thông tin của khách hàng.
- Thanh toán đa dịch vụ trong ngành điện.
- Hoàn thiện quản trị nội bộ

5. TÀI LIỆU THAM KHẢO (REFERENCE)

A. Danh mục tài liệu tham khảo tiếng Việt:

- [1]. Đoàn Anh Khoa (2016) - *Các nhân tố ảnh hưởng đến hoạt động thanh toán không dùng tiền mặt tại các ngân hàng thương mại trong khu vực dân cư Tp. HCM*, Đại học Kinh tế Tp. HCM.
- [2]. Lãnh Thị Thi (2016) - *Phát triển dịch vụ thanh toán không dùng tiền mặt tại ngân hàng TMCP Đầu tư và phát triển Việt Nam - Chi nhánh Cao Bằng*, Đại học Kinh tế - ĐHQG Hà Nội.
- [3]. Lê Thị Biếc Linh (2010) - *Nghiên cứu các nhân tố ảnh hưởng đến hoạt động thanh toán không dùng tiền mặt tại các ngân hàng trên địa bàn TP Đà Nẵng*, Đại học Đà Nẵng.
- [4]. Nguyễn Đình Thọ và Nguyễn Thị Mai Trang (2003), *Giáo trình nguyên lý Marketing, TPHCM*, NXB Đại học quốc gia TP HCM.
- [5]. Trịnh Thị Minh Nguyệt (2018), *Xu hướng tiêu dùng không dùng tiền mặt tại Việt Nam*, Đại học Đại Nam.

[6]. Vũ Văn Điệp và cộng sự (2019), *Các nhân tố ảnh hưởng đến ý định sử dụng thanh toán di động của người tiêu dùng* - Đại học Kinh tế - Luật, Tp. HCM.

Nghị định, Nghị quyết, Quyết định:

- [1]. Chính phủ (2007), Nghị định 35/2007/NĐ-CP, về *giao dịch điện tử trong hoạt động ngân hàng*.
- [2]. Chính phủ (2006), Quyết định số 291/QĐ-TTg, *Phê duyệt Đề án thanh toán không dùng tiền mặt giai đoạn 2006 - 2010 và định hướng đến năm 2020 tại Việt Nam*.
- [3]. Chính phủ (2012), Nghị định 101/2012/NĐ-CP, về *thanh toán không dùng tiền mặt*.
- [4]. Chính phủ (2016), Quyết định 2545/QĐ-TTg, *Phê duyệt đề án phát triển thanh toán không dùng tiền mặt tại Việt Nam giai đoạn 2016 - 2020*;
- [5]. Chính phủ (2018), Quyết định 241/QĐ-TTg, *Phê duyệt đề án Đẩy mạnh thanh toán qua ngân hàng đối với các dịch vụ công: thuế, điện, nước, học phí, viện phí và chi trả các chương trình an sinh xã hội*;
- [6]. UBND tỉnh Khánh Hòa (2018), Chương trình hành động 3857/UBND-KT, *Đẩy mạnh thanh toán qua ngân hàng đối với các dịch vụ công và chi trả các chương trình an sinh xã hội*.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam:

- [1]. EVN (2017), Chỉ thị 989/CT-EVN, về *công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng năm 2017*, Hà Nội.
- [2]. EVN (2018), Chỉ thị 4572/CT-EVN, về *công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng năm 2018*, Hà Nội.
- [3]. EVN (2019), Chỉ thị 999/CT-EVN, về *công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng năm 2019*, Hà Nội.
- [4]. EVN (2020), Chỉ thị 1347/CT-EVN, về *công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng năm 2020*, Hà Nội.

B. Danh mục tài liệu tham khảo tiếng Anh:

- [1]. Ajzen, I. (2003). *The theory of planned behavior*. 50th ed. Amherst: Organizational behavior and human decision processes.
- [2]. Al-Qeisi, K. I., (2009). *Analyzing the use of UTAUT model in explaining an online behaviour: Internet banking adoption*. PhD thesis. Brunel University.
- [3]. Lukasz Goczek, Bartosz Witkowski (2015), *Determinants of non-cash payments*, Balan.
- [4]. M. Fishbein and I. Ajzen (1975) *Belief, Attitude, Intention and Behavior: An Introduction to Theory and Research*, MA, USA: Addison-Wesley.
- [5]. Rortveit & Olsen (2007) *Combining the role of convenience and consideration set size in explaining fish consumption in Norway*.

EVNHANOI TRIỂN KHAI NGHIÊN CỨU, THỬ NGHIỆM HẠ TẦNG ĐO ĐẾM TIỀN TIẾN SỬ DỤNG CÔNG TƠ ĐIỆN TỬ THÔNG MINH (AMI - ADVANCED METERING INFRASTRUCTURE)

EVNHANOI RESEARCH, TRIAL ADVANCED METERING INFRASTRUCTURE USING SMART METERS (AMI)

Nguyễn Việt Hùng

Ban Kinh doanh - Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội

TÓM TẮT

EVNHANOI đang nghiên cứu, xây dựng và thử nghiệm Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI - Advanced Metering Infrastructure) gồm các chủng loại công tơ điện tử thông minh, các thiết bị truyền dữ liệu thông minh, các thiết bị phụ trợ, các module chức năng phần mềm và được tích hợp vào các hệ thống backend như CMIS, MDMS, Kho nợ/Cổng thanh toán, Cổng thông báo CSKH, CRM, App/Web CSKH... kết hợp với các cơ chế, quy trình, quy định phù hợp sẽ tạo ra các sản phẩm dịch vụ mới để cung cấp cho khách hàng, các giải pháp mới không chỉ phục vụ công tác Kinh doanh và Dịch vụ khách hàng như dịch vụ thanh toán ứng trước tiền điện, chức năng đóng cắt điện từ xa, chức năng hiển thị dữ liệu trong nhà In Home Display, giám sát chất lượng điện năng, chủ động cảnh báo mất điện tức thời, thông báo các sự kiện của hệ thống bằng Hệ sinh thái chăm sóc khách hàng ...; ngoài ra Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI) là một thành phần của Lưới điện thông minh nên hệ thống sẽ còn hỗ trợ cho công tác Kỹ thuật, Vận hành, Đầu tư xây dựng và các lĩnh vực khác của EVNHANOI.

Trong thời gian tới, khi triển khai Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI), ngoài các hiệu quả mang lại trong công tác SXKD của EVNHANOI thì đối với Khách hàng sẽ có nhiều trải nghiệm mới khi sử dụng các dịch vụ điện của EVNHANOI, việc sử dụng điện của khách hàng sẽ đảm bảo được cung cấp an toàn, liên tục, tin cậy và chất lượng cao, từ đó EVNHANOI nâng cao năng lực cạnh tranh, nâng tầm thương hiệu, cũng như góp phần xây dựng Thủ đô ngày càng văn minh, hiện đại.

Từ khóa: công tơ thông minh; hạ tầng đo đếm tiên tiến; công tơ trả trước; đóng cắt điện từ xa; hiển thị dữ liệu trong nhà.

ABSTRACT

EVNHANOI is researching, building and testing Advanced Metering Infrastructure (AMI) including smart electronic meters, intelligent data transmission devices, auxiliary devices, software function modules and integrated into backend systems such as CMIS, MDMS, Debt online/Payment Gateway, Customer Service Notification Portal, CRM, Customer Caring Service App/Web... in combination with mechanisms, processes, and regulations suitable will create new products and services to provide customers, new solutions not only for business and customer service such as electricity bill advance payment service, power switch function remote function, In Home Display data display function, power quality monitoring, proactive power failure warning, notification of system events by the Customer Care Ecosystem... In addition, the Advanced Measurement Infrastructure (AMI) is a component of the Smart Grid, so the system will also support the Engineering, Operation, Construction Investment and other fields of EVNHANOI.

In the coming time, when deploying Advanced Metering Infrastructure (AMI), in addition to the efficiency brought about in production and business activities of EVNHANOI, customers will have many new experiences when using EVNHANOI's electricity services, the use of electricity by customers will ensure safe, continuous, reliable and high-quality supply, from which EVNHANOI improves competitiveness, elevates its brand, as well as contributes to the construction of the Capital increasingly civilized and modern.

Keywords: smart meter; advanced metering infrastructure; prepaid meter; remote power switch; in home display.

CHỮ VIẾT TẮT

EVNHANOI	Tổng Công ty Điện lực thành phố Hà Nội
AMI	Advanced Metering Infrastructure: Hạ tầng đo đếm tiên tiến
Smart Grid	Lưới điện thông minh

KD&DVKH	Kinh doanh và Dịch vụ khách hàng
CSKH	Chăm sóc khách hàng
TBA	Trạm biến
CMIS	Hệ thống quản lý thông tin khách hàng
MDMS	Hệ thống quản lý dữ liệu đo đếm
Smart meter	Công tơ điện tử thông minh
Smart DCU	Bộ tập trung dữ liệu thông minh
CRM	Hệ thống quản lý quan hệ khách hàng
SMS	Tin nhắn thương hiệu
Brandname	
Email	Thư điện tử
App	Ứng dụng CSKH trên thiết bị di động
Zalo	Ứng dụng mạng xã hội đa chức năng, hoạt động trên nền tảng di động và máy tính.

1. GIỚI THIỆU

Hiện nay, việc ứng dụng công nghệ của cuộc cách mạng lần thứ 4 và triển khai các giải pháp chuyển đổi số vào mọi mặt trong công tác sản xuất kinh doanh là nhiệm vụ trọng tâm. Việc triển khai từng bước Smart Grid trong thời gian vừa qua chưa tạo ra đột phá lớn trong sản xuất kinh doanh, chưa tạo ra các sản phẩm, dịch vụ, tiện ích bắt kịp với xu hướng của thị trường, xu hướng công nghệ để mang lại các trải nghiệm mới về dịch vụ mà EVNHANOI cung cấp cho khách hàng cũng như mang lại hiệu quả lớn cho EVNHANOI và Xã hội.

Việc nghiên cứu, triển khai Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI) đã được một số Công ty Điện lực trên thế giới sử dụng như tại Mỹ, Canada, Braxin, Nhật Bản... cũng như một số nước trong Đông Nam Á đang nghiên cứu áp dụng. Tuy nhiên, đối với EVNHANOI, mục tiêu xây dựng Hạ tầng đo đếm tiên tiến AMI phải đáp ứng tiêu chí kế thừa cũng như nâng cấp, ứng dụng các giải pháp công nghệ mới, xây dựng các chức năng của Hạ tầng đo đếm tiên tiến AMI phù hợp với nhu cầu ngày càng cao trong công tác KD&DVKH và sử dụng Hệ sinh thái CSKH sẵn có đã được kết nối với Khách hàng để cung cấp các thông tin, tiện ích một cách kịp thời.

Việc nghiên cứu, xây dựng và thử nghiệm Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI) sẽ mang lại các kết quả và sản phẩm như sau:

- Công tơ điện tử thông minh.
- Thiết bị truyền dữ liệu từ xa thông minh, cảm biến và thiết bị phụ trợ.
- Các module chức năng của phần mềm.
- Giải pháp nâng cấp, tích hợp các hệ thống phần mềm backend.
- Cung cấp các sản phẩm, dịch vụ, tiện ích mới cho khách hàng.

- Đề xuất sửa đổi, bổ sung các văn bản quy phạm pháp luật.

Trong các phần sau của bài báo sẽ trình bày cụ thể mô hình hệ thống, các chức năng của các thiết bị và phần mềm, tích hợp hệ thống với các phần mềm hiện hữu, các sản phẩm, dịch vụ, tiện ích mới cung cấp cho khách hàng...

2. HIỆN TRẠNG

Hiện nay, EVNHANOI quản lý 2.809.627 công tơ điện tử gồm 2,560,666 công tơ điện tử 1 pha và 248,961 công tơ điện tử 3 pha.

Từ năm 2021, EVNHANOI đã triển khai lắp đặt 100% công tơ điện tử, hiện này đều đã được tự động thu thập dữ liệu đo đếm từ xa với tần suất 30 phút/lần hoặc 1 ngày/lần tùy theo loại điểm đo. Chi tiết như sau:

Hệ thống đo xa đầu nguồn ranh giới thu thập dữ liệu 30 phút/lần hiện có 1.571 điểm đo đầu nguồn và 181 điểm đo ranh giới.

Hệ thống đo xa khách hàng EVNHES:

+ 25.000 điểm đo lắp modem/module GPRS/3G/4G của các nhà cung cấp Hữu Hồng, IFC, Vinasino (thu thập dữ liệu 30 phút/lần).

+ 587.000 điểm đo công nghệ PLC của Vinasino (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần);

+ 450.000 điểm đo công nghệ RF-Mesh của Hữu Hồng (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần);

+ 52.000 điểm đo công nghệ RS485 và PLC của OMNI (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần)

+ 750.000 điểm đo công nghệ PLC của Hữu Hồng (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần).

+ 295.000 điểm đo công nghệ PLC của Psmart, IFC (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần).

+ 697.000 điểm đo công nghệ RF của Gelex (thu thập dữ liệu 1 ngày/lần).

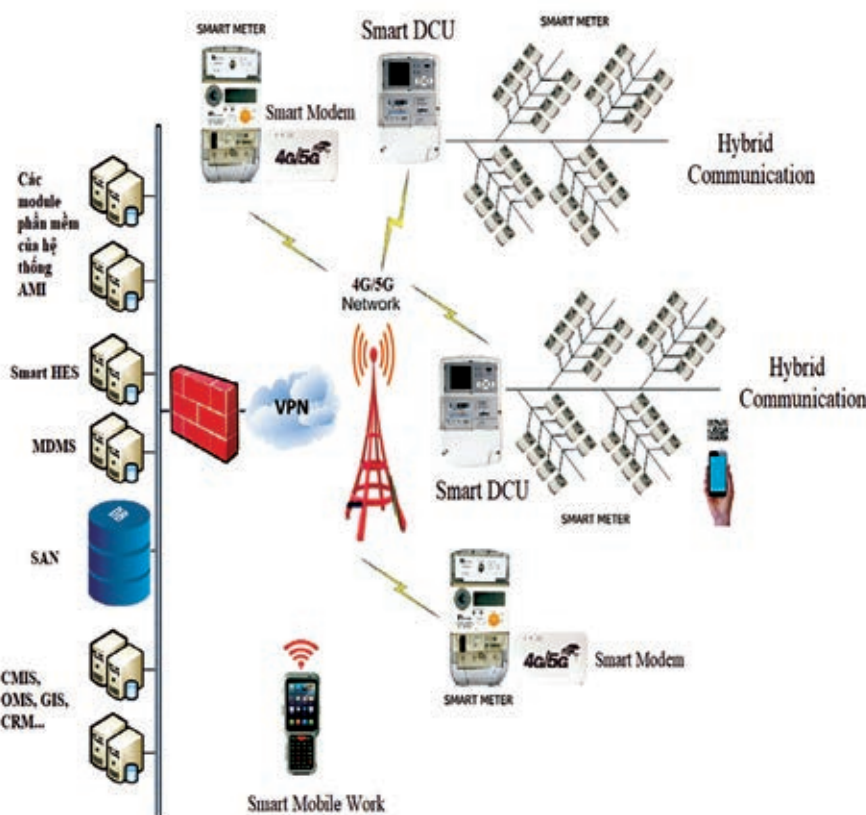
EVNHANOI đang sử dụng các ứng dụng backend phục vụ công tác Kinh doanh và Dịch vụ khách hàng gồm: Hệ thống Quản lý thông tin khách hàng (CMIS), Hệ thống quản lý dữ liệu đo đếm (MDMS), Kho nợ online, Cổng thanh toán, Chương trình quản lý quan hệ khách hàng (CRM), Cổng nhận tin chăm sóc khách hàng (qua SMS, Email, Zalo...), Website/Ứng dụng Chăm sóc khách hàng, Phần mềm Nghiên cứu phụ tải (LRS), Phần mềm quản lý điều chỉnh phụ tải (DRMS), Hệ thống quản lý thông tin mất điện (OMS)... và trong thời gian tới tiếp tục đưa vào sử dụng nhiều hệ thống khác.

EVNHANOI đã xây dựng hệ sinh thái CSKH gồm các kênh giao tiếp như sau: web/app EVNHANOI, tổng đài 19001288, Phòng giao dịch khách hàng, SMS Brandname EVNHANOI, SMS MO 8088, Email, Zalo, Fanpage EVNHANOI trên Facebook, Chatbot, Cổng dịch vụ công Quốc gia. Khách hàng sử dụng điện để dàng tra cứu toàn bộ dữ liệu chỉ số đo xa, sản lượng điện tiêu thụ hàng ngày... và đều được công khai, minh bạch trên Hệ sinh thái CSKH.

Với hạ tầng công nghệ thông tin sẵn có và các hệ thống phần mềm backend phục vụ công tác Kinh doanh và Dịch vụ khách hàng kết hợp với hệ sinh thái CSKH, EVNHANOI đang nghiên cứu ứng dụng công nghệ của cuộc cách mạng công nghiệp lần thứ tư với các công nghệ như Vạn vật kết nối (IoT - Internet of Thing), Trí tuệ nhân tạo (AI - Artificial Intelligence), Máy học (Machine Learning), Dữ liệu lớn (Big Data), Khai phá dữ liệu (Data mining), Tự động quy trình robotic (RPA- Robotic Process Automation), Hệ thống báo cáo, dashboard thông minh (BI - Business Intelligence)... để ứng dụng hiện đại hóa hệ thống đo đếm điện năng, phát triển các chức năng phần mềm cũng như kết hợp với các quy trình, quy định để tạo ra các sản phẩm, dịch vụ và tiện ích mới phục vụ công tác KD&DVKH.

3. KẾT QUẢ NGHIÊN CỨU

Mô hình tổng thể của hệ thống như sau:



Sau đây là các thành phần, chức năng chính của hệ thống:

1. Công tơ điện tử thông minh:

Có nhiều chức năng hơn công tơ điện tử đang sử dụng hiện nay, có khả năng tự chuẩn đoán, tự cảnh báo khi bị lỗi đo đếm, cảnh báo mất an toàn điện, cảnh báo vi phạm sử dụng điện, đo đếm riêng biệt từng pha, tự xác định pha cấp điện, tự động chốt chỉ số hàng ngày vào lúc 0h. Công tơ được sử dụng module công nghệ truyền số liệu thông minh (Hybrid communication), có thể sử dụng 2 trong số các công nghệ: RF/PLC/RS485/Lora để truyền dữ liệu từ công tơ về Smart HES thông qua DCU hoặc modem 4G/5G nên việc kết nối sẽ đảm bảo liên tục, tin cậy. Bên trong công tơ có bộ điều khiển đóng cắt nên có thể ứng dụng đóng cắt điện từ xa để cắt điện đòi nợ, cắt điện khẩn cấp đảm bảo an toàn điện, cứu hỏa...

Khi xảy ra mất điện nguồn cấp vào công tơ, công tơ bị hỏng, mất điện sau aptomat dẫn đến đường dây sau công tơ của khách hàng bị mất điện... thì sự kiện mất điện sẽ được truyền ngay về hệ thống.

Công tơ có khả năng phát hiện vi phạm sử dụng điện (phát hiện mở nắp hộp đấu dây, nắp vỏ công tơ, đấu sai sơ đồ, đấu tắt...) và truyền dữ liệu tức thời sự kiện đó về hệ thống để cảnh báo cho người quản lý vận hành biết và xử lý. Trong quá trình cung cấp điện, công tơ 3 pha lắp đặt cho khách hàng sản lượng lớn, điểm đo quan trọng có chức năng đo được sóng hài trên lưới điện, truyền dữ liệu về hệ thống kịp thời.

Công tơ còn có chức năng thanh toán ứng trước tiền điện, có khả năng cập nhật sản lượng đã thanh toán ứng trước, có khả năng cảnh báo 3 lần theo 3 ngưỡng sản lượng sắp hết, khi khách hàng sử dụng hết sản lượng điện năng thanh toán ứng trước mà không có nhu cầu dùng nữa hoặc không thanh toán ứng trước thì hệ thống và công tơ có khả năng tiếp tục cảnh báo hoặc cắt điện.

2. Thiết bị tự động thu thập dữ liệu từ xa thông minh:

a. Bộ tập trung dữ liệu (DCU) thông minh:

Có nhiều chức năng hơn so với DCU hiện nay, có thể tự động thu thập dữ liệu công tơ 1 pha, 3 pha sử dụng công nghệ truyền số liệu thông minh (Hybrid communication), có thể sử dụng ít nhất 2 công nghệ RF/PLC/RS485/LoRa tương ứng với công nghệ truyền số liệu của công tơ, tự động nhận biết công tơ được treo lên lưới, pha đấu nối và tự động khai báo, cập nhật vào DCU của TBA tương ứng trên HES, không bị nhầm công tơ của các TBA khác nhau, có khả năng thu thập dữ liệu cảnh báo sự kiện từ công tơ kể cả khi mất điện sau đó truyền dữ liệu ngay về HES, có khả năng kết nối với công tắc, cảm biến bên ngoài để truyền dữ liệu ngay khi xảy ra hiện tượng mở nắp hòm công tơ, tủ chống tổn thất, tủ điện... phát hiện kịp thời các hành vi xâm phạm trái phép, có khả năng giao tiếp với công cụ xử lý hiện trường để có thể hỗ trợ kiểm tra, xử lý sự cố về truyền dữ liệu.

b. Modem 4G/5G tự động thu thập dữ liệu từ xa thông minh:

Tự động phát hiện công tơ đấu nối với modem và tự động cập nhật dữ liệu điểm đo lên HES, hỗ trợ cài đặt đồng bộ thời gian công tơ từ xa, có khả năng vận hành độc lập đọc và lưu trữ dữ liệu ngay cả khi mất kết nối mạng viễn thông, tự động truyền về HES khi có kết nối, tự động cập nhật firmware từ xa. Modem có khả năng duy trì hoạt động bình thường trong vòng 05 phút kể từ khi mất nguồn điện cấp, tự động gửi cảnh báo về server ngay sau khi mất nguồn điện cấp và có nguồn điện cấp trở lại.

Modem có khả năng kết nối với công tắc, cảm biến bên ngoài để truyền dữ liệu khi xảy ra hiện tượng mở nắp hòm công tơ, tủ chống tổn thất, tủ điện... phát hiện kịp thời các hành vi xâm phạm trái phép.

3. Các cảm biến về điện, nhiệt độ, độ ẩm, đóng mở... sẽ được kết nối với module truyền dữ liệu từ đó có thể truyền các dữ liệu cảm biến về hệ thống để phục vụ cung cấp thông tin, dữ liệu cho các module phần mềm chức năng.

4. Các nhóm module phần mềm chức năng:



a. Nhóm chức năng quản lý công tơ, thiết bị tự động thu thập dữ liệu từ xa (Smart HES):

Có đầy đủ chức năng quản lý, thu thập dữ liệu của một HES cơ bản. Ngoài ra có khả năng thu thập đầy đủ dữ liệu đo đếm, sự kiện, cảnh báo của công tơ, chỉ số điện năng tổng, các biểu giá, từng pha, Pmax, thông số vận hành, chất lượng điện năng, các cảm biến mở hòm, mở nắp hộp đấu dây, mở nắp vỏ công tơ... Tự động nhận biết công tơ và thiết bị đo xa, tự động thiết lập nhóm công tơ theo từng TBA với đầy đủ các thông tin từng điểm đo (mã khách hàng, mã điểm đo, tên khách hàng, địa chỉ, chủng loại công tơ, số công tơ, hệ số nhân.)

Khả năng giao tiếp 2 chiều tức thời từ xa để đọc dữ liệu, đóng cắt điện từ xa, trạng thái công tơ, đọc công tơ đấu nối kiểu multi-drop... Quản lý công tơ (1 pha 3 pha) theo từng lộ từng pha (A-B-C), tự gán và quản lý công tơ 1 pha theo từng pha. Giao tiếp với module hiển thị dữ liệu trong nhà khách hàng (In Home Display) cung cấp đầy đủ dữ liệu mới nhất cho khách hàng. Khả năng đồng bộ thời

gian chuẩn từ xa cho DCU, modem và công tơ; cập nhật firmware từ xa cho DCU, modem và thiết bị đo xa.

b. Nhóm chức năng quản lý thanh toán ứng trước tiền điện, quản lý nguồn điện phát ngược lên lưới, quản lý trạm sạc cho xe điện, quản lý đóng cắt điện từ xa...

Quản lý các điểm đo khách hàng thuộc đối tượng thanh toán ứng trước tiền điện có thấu chi và không có thấu chi gồm 2 hình thức thanh toán sử dụng ngay và thanh toán mua mã kích hoạt từ đó hệ thống sẽ thực hiện cấp phát - xác thực - kích hoạt mã số ứng trước tiền điện. Hệ thống kết nối với hệ thống web/app EVNHANOI, CMIS, kho nợ online, cổng thanh toán để khách hàng dễ dàng thanh toán qua Ngân hàng và Tổ chức trung gian thanh toán.

Quản lý giám sát các nguồn điện phát ngược lên lưới (năng lượng mặt trời, máy phát điện...) khi ở chế độ bình thường hoặc khi huy động máy phát của khách hàng để giảm công suất đỉnh hoặc khi hạn chế để giảm ảnh hưởng đến độ ổn định vận hành lưới điện. Chức năng quản lý các trạm sạc cho xe điện, quản lý đóng cắt điện từ xa, ngưỡng

các thông báo, cảnh báo cho khách hàng, Tính toán tổn thất online từng lộ đường dây trung thế, từng trạm từng máy biến áp phân phối, từng lộ từng pha đường dây hạ thế.

c. Nhóm chức năng tác nghiệp tại hiện trường (Smart Mobile Work):

Quản lý các công việc hiện trường (giao phân công công việc, tiến độ công việc, đơn đốc, tổng hợp kết quả). Tra cứu và hiển thị đầy đủ các thông tin phục vụ giải đáp thắc mắc của khách hàng (tiền điện tăng cao, sự cố đo đếm...) bao gồm các số liệu cụ thể, có thể hiển thị dạng biểu đồ để dễ dàng so sánh giải thích...

Phần mềm kết hợp phần cứng thiết bị hỗ trợ kiểm tra tại hiện trường: kiểm tra, xử lý sự cố về đo đếm, truyền dữ liệu...

Chức năng tự động kiểm tra, tính toán sai số của công tơ từ xa (không cần phải tháo công tơ hoặc mở hòm công tơ).

Cập nhật dữ liệu kiểm tra, treo tháo công tơ và thiết bị đo xa, định vị vị trí điểm đo, nhân viên tác nghiệp...

d. Nhóm chức năng rà soát, phân tích dữ liệu mua bán điện thông minh (Smart Detection Analysis):

Hệ thống có khả năng rà soát liên tục dữ liệu các điểm đo sau các chu kỳ thu thập dữ liệu định kỳ hoặc bất thường. Có đầy đủ cơ sở dữ liệu mẫu các tình trạng vận hành bình thường, bất thường, vi phạm sử dụng điện, các ngưỡng cảnh báo. Phân tích với các mẫu trong cơ sở dữ liệu để phát hiện, cảnh báo các bất thường, vi phạm sử dụng điện. Phát hiện bất thường trong công tác vận hành lưới điện: phát hiện nhanh sự cố đến từng điểm đo, lộ đường dây, sự cố mất điện từng pha từng đoạn đường dây hạ thế, quá tải... Cảnh báo về chất lượng điện năng. Xác định chính xác tọa độ điểm đo đang có hiện tượng bất thường, vi phạm sử dụng điện để người kiểm tra có thể đi đến vị trí nhanh chóng và chính xác.

Tự phân tích, ước tính toán sản lượng điện để hỗ trợ công tác truy thu, thoái hoàn cho khách hàng. Có công cụ đào tạo, bổ sung các tình huống bất thường. Hệ thống có khả năng tự học, tự cập nhật, tự phân tích các tình huống bất thường qua quá trình vận hành hệ thống.

Đẩy dữ liệu cảnh báo sang module gửi thông báo cho nhân viên theo phân quyền (theo đơn vị, theo nhóm, đội...) kèm tọa độ vị trí điểm đo hoặc gửi thông báo cho khách hàng.

e. Chức năng hiển thị dữ liệu trong nhà khách hàng (In Home Display):

Hiển thị chi tiết dạng đồ họa, hình động và dạng ký tự các thông tin sử dụng điện của khách hàng: tên, địa chỉ, số công tơ, hệ số nhân, chỉ số - điện năng tháng trước, chỉ số - điện năng hiện tại, tỷ lệ tăng giảm, tiền điện tạm tính... Dữ liệu được cập nhật theo chu kỳ thu thập dữ liệu hoặc tức thời. Thông tin dự kiến lịch cắt điện, thông báo sắp đến thời điểm cắt điện, khách hàng có thể phản hồi nhanh với EVNHANOI khi bị sự cố điện hoặc thắc mắc trong quá

trình sử dụng điện...

Hiển thị cảnh báo bất thường từ hệ thống, hiển thị thông tin chủ động của EVNHANOI về thông báo hóa đơn tiền điện, thông báo nhắc thanh toán tiền điện, thông báo cắt điện, thông báo thay công tơ định kỳ... và các thông báo khác.

Có thể kích hoạt hoặc vô hiệu hóa âm thanh phát ra tương ứng với nội dung hiển thị. Khả năng hiển thị theo các tab hoặc trang hoặc theo tùy biến bố cục của khách hàng, tự động điều chỉnh theo độ phân giải của màn hình hiển thị. Dễ dàng cập nhật phiên bản mới của giao diện mà không phụ thuộc vào khách hàng.

f. Chức năng quản lý thông báo (Smart Notification):

Kết nối với Cổng thông báo CSKH của EVNHANOI để có thể gửi đến khách hàng cũng như gửi cho người vận hành hệ thống thông qua SMS, email, Zalo... Ưu tiên gửi các cảnh báo qua email hoặc Zalo cho người vận hành hệ thống theo đúng phân quyền.

Quản lý tập trung các dữ liệu cần đưa ra gửi thông báo, cảnh báo. Quản lý các thông báo theo phân nhóm nội bộ, khách hàng.

g. Nhóm chức năng dự báo phụ tải thông minh (Smart Load Forecast): ứng dụng trí tuệ nhân tạo để dự báo phụ tải.

Tổng hợp thống kê dữ liệu thời tiết, sản lượng quá khứ; tìm kiếm và cho phép cấu hình các ngày điển hình (ngày làm việc, ngày thứ bảy, chủ nhật, ngày lễ...); cung cấp số liệu dự báo thời tiết trong tương lai.

Cung cấp cách thức import, export (xuất, nhập) lưu trữ dữ liệu sản lượng tiêu thụ trong quá khứ, giám sát biểu đồ thay đổi nhiệt độ 48 chu kỳ trong ngày.

Áp dụng giải thuật di truyền, mạng nơron, trí tuệ nhân tạo trong việc nghiên cứu huấn luyện dựa trên dữ liệu quá khứ, kết hợp với các phương pháp hệ số đàn hồi, tương quan xu thế trong dự báo, tổng hợp toán phân tích, xây dựng biểu đồ phụ tải và lập báo cáo kết quả phân tích xây dựng biểu đồ phụ tải năm, quý của tổng công ty, tổng hợp báo cáo dự báo biểu đồ phụ tải năm, tháng, tuần đảm bảo phù hợp yêu cầu nội dung theo qui định, tổng hợp tính toán dự báo biểu đồ phụ tải năm, tháng của đơn vị phục vụ dự báo phụ tải, lập kế hoạch vận hành hệ thống điện phân phối và xây dựng giá điện.

Dự báo sản lượng tiêu thụ (của chu kỳ tới trong ngày hiện tại, của từng chu kỳ, phân biệt theo từng biểu giá của các ngày tới, của từng tuần trong tháng tới, của từng tháng trong năm tới ...), phân tích dự báo và đưa ra biểu đồ điển hình của ngày làm việc, ngày thứ bảy, ngày chủ nhật, ngày lễ trong tháng, trong năm dự báo. Dự báo Amax, Pmax, Pmin, Qmax, Qmin trong khoảng thời gian tuần, tháng, quý, năm cấp Tổng công ty. Dự báo sản lượng, Pmax, Pmin, Qmax, Qmin cho từng TBA và tổng hợp chung cho các trạm trong từng khoảng thời gian: tuần, tháng, quý, năm.

h. Nhóm chức năng phân tích dữ liệu thông minh (Smart Data Analytics):

Xây dựng cơ sở dữ liệu quá khứ của khách hàng bao gồm cả các dữ liệu có cấu trúc, phi cấu trúc, bán cấu trúc được lưu trữ trong các chương trình CMIS, HES, MDMS, OMS, GIS, Cổng nhắn tin CSKH, Cổng thanh toán tiền điện....Tổng hợp, lập mô hình dữ liệu theo các nhóm để phân tích.

Thực hiện phân tích: Phân tích mô tả, Phân tích chuẩn đoán, Phân tích dự đoán, Phân tích mô tả kết quả, Phân tích đề xuất. Báo cáo kết quả phân tích theo nhiều lĩnh vực và có thể tự tạo ra các báo cáo kết quả theo nhu cầu của người sử dụng ít nhất gồm những nội dung sau:

- Phân tích hành vi, nhu cầu của khách hàng và dự báo hành vi, nhu cầu của khách hàng.
- Phân tích dự báo bất thường.
- Phân tích vận hành thiết bị (công tơ, thiết bị đo xa, thiết bị cung cấp điện cho khách hàng...)
- Phân tích chất lượng cung cấp điện cho khách hàng.
- Dự báo phụ tải khách hàng.
- Phân tích đề xuất nhu cầu của khách hàng
- Các báo cáo, phân tích khác.

i. Nhóm chức năng Giám sát thông minh (Smart Monitor) và Báo cáo thông minh (Smart Report):

Sử dụng công cụ BI (Business Intelligence) để tổng hợp dữ liệu tự động, phân tích và biểu diễn bằng đồ họa thông qua các dashboard trực quan. Người sử dụng dễ dàng tự tạo báo cáo, các báo cáo dễ dàng tùy biến theo nhu cầu của người sử dụng mà không cần phải lập trình. Có thể đặt ngưỡng cảnh báo các giá trị (tổn thất, sản lượng, tỷ lệ mất kết nối, chất lượng điện năng...) để người sử dụng dễ dàng nhận biết và ngưỡng cảnh báo các tính năng dự báo kết quả thực hiện theo mốc thời gian.

Report/Dashboard được hiển thị dưới dạng Web, chạy được trên PC, laptop, thiết bị di động với các loại trình duyệt phổ biến trên các nền tảng hệ điều hành khác nhau gồm Chrome, Firefox, Safari, Microsoft Edge. Cho phép tổng hợp và kết xuất tất cả các báo cáo, dashboard dưới dạng bản in hoặc định dạng file phổ biến như Word, Excel, PDF, Powerpoint..., phục vụ theo nhiều mục đích khác nhau.

Chức năng quản lý, thiết kế giao diện hiển thị giám sát dạng đồ họa đa sắc với các kiểu dạng. Có khả năng hiển thị giám sát các dữ liệu (đo đếm, tổn thất, trạng thái, cảnh báo, quá tải, mất điện, chất lượng điện...) của hệ thống theo phân quyền của người dùng. Chức năng cảnh báo kèm thông tin để người sử dụng dễ dàng nhận diện. Tự động điều chỉnh với độ phân giải của màn hình hiển thị.

5. Các hệ thống phần mềm backend của EVNHANOI: tích hợp, chia sẻ, trao đổi dữ liệu giữa các module chức năng của hệ thống AMI với hệ thống phần mềm backend của EVNHANOI và thực hiện nâng cấp một số phần mềm backend.

- CMIS: được bổ sung các chức năng có thể quản lý các khách hàng thanh toán ứng trước tiền điện, hợp đồng mua bán điện, dữ liệu khách hàng được quản lý, tính toán, lập hóa đơn và phát hành hóa đơn điện tử trên hệ thống CMIS. Đồng bộ dữ liệu với web/app EVNHANOI, kho nợ online, cổng thanh toán để ghi nhận, quản lý các khoản thanh toán ứng trước tiền điện của khách hàng sau đó đồng bộ dữ liệu điện năng sang hệ thống AMI để cài đặt từ xa sản lượng đã ứng tiền trước vào công tơ. Chia sẻ dữ liệu về tình trạng thanh toán để hệ thống AMI thực hiện tự động cắt điện từ xa đối với khách hàng trả sau nợ tiền điện quá hạn...

- MDMS: tự động đẩy dữ liệu sang hệ thống MDMS để quản lý toàn bộ dữ liệu đo đếm cũng như chia sẻ dữ liệu các điểm đo hiện hữu trong MDMS.

- EVNHES: trao đổi dữ liệu để các điểm đo chưa sử dụng công tơ thông minh sẽ có thể được khai thác sử dụng một phần các chức năng của hệ thống phần mềm AMI (nếu cần).

- Timeserver EVNHANOI: để thực hiện đồng bộ thời gian chuẩn của hệ thống với nguồn thời gian chuẩn Quốc gia.

- OMS: Dữ liệu tự động cập nhật tức thời thông tin mất điện từng điểm đo, lộ đường dây vào OMS. OMS gửi dữ liệu thông tin mất điện sang module In Home Display và sang module quản lý Thông báo kết nối Cổng nhắn tin Zalo, email, SMS để thông báo cho khách hàng dự kiến lịch cắt điện của điểm đo theo kế hoạch hoặc thông báo sự cố kèm theo thông tin sẽ có người đến để kiểm tra xử lý.

- Hệ thống tự động hóa lưới phân phối (DAS) và các ứng dụng của khối kỹ thuật vận hành:

- Cung cấp dữ liệu để phát hiện nhanh sự cố đến từng điểm đo, từng lộ từng đoạn đường dây hạ thế, sự cố mất điện từng pha.

- Tình hình vận hành từng trạm biến áp từng lộ từng đoạn đường dây hạ thế:

- Tình trạng mang tải : non tải, đầy tải quá tải
- Điện áp tại các điểm.
- Cosφ
- Chất lượng điện năng

- GIS: tự động cập nhật tọa độ vị trí các điểm đo (điểm đo mới, cập nhật các điểm đo hiện hữu) vào hệ thống. Khi điểm đo khách hàng bị sự cố, GIS sẽ cung cấp tọa độ cho phần mềm tác nghiệp tại hiện trường để dẫn đường tới vị trí điểm đo một cách nhanh chóng nhất, công nhân sửa chữa kể cả không quản lý trực tiếp khu vực đó cũng có thể dễ dàng xác định vị trí điểm đo, đặc biệt là trong các ngõ ngách hẻm hoặc những nơi ngoại thành địa chỉ hành chính rất chung chung, khó xác định.

- LRS, DRMS: chia sẻ dữ liệu phục vụ công tác nghiên cứu phụ tải, quản lý điều chỉnh phụ tải điện chính xác, kịp

thời. Dễ dàng giám sát quá trình khách hàng điều chỉnh phụ tải, nếu cần thì có thể gọi điện ngay để trao đổi với khách hàng thực hiện điều chỉnh tiết giảm từ đó đảm bảo chỉ tiêu của Tổng công ty được giao.

- CRM: chia sẻ dữ liệu cho nhân viên chăm sóc khách hàng trả lời các yêu cầu của khách hàng nhanh chóng, kịp thời, đầy đủ thông tin về trạng thái có điện/mất điện, chất lượng điện năng, chỉ số, sản lượng chi tiết cả quá trình sử dụng điện, thông tin thanh toán ứng trước tiền điện, tư vấn cho khách hàng với các thông tin được kết xuất từ module phân tích dữ liệu thông minh...

- Cổng thông báo CSKH của EVNHANOI: nâng cấp để có thể gửi thông tin mới của hệ thống AMI đến khách hàng (kể cả thông tin 3 lần cảnh báo nhắc tiếp tục thanh toán ứng trước tiền điện khi sắp hết sản lượng) cũng như gửi thông tin, cảnh báo cho người vận hành hệ thống thông qua SMS, email, zalo...

- Kho nợ online, Cổng thanh toán tiền điện của EVNHANOI: nâng cấp để tạo danh mục khoản tiền thanh toán ứng trước, hỗ trợ trao đổi dữ liệu thanh toán ứng trước tiền điện của khách hàng.

- Web/App EVNHANOI: nâng cấp chức năng Web/App EVNHANOI để khách hàng dễ dàng lựa chọn sản lượng/số tiền thanh toán ứng trước và thực hiện thanh toán dễ dàng. Gửi cho khách hàng 3 lần cảnh báo nhắc tiếp tục thanh toán ứng trước tiền điện khi sắp hết sản lượng.

4. KẾT LUẬN

❖ Sau khi nghiên cứu, xây dựng, thử nghiệm và triển khai Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI) sẽ mang lại các hiệu quả, ý nghĩa như sau:

- Đối với EVNHANOI:

- Hiện đại hóa hệ thống đo đếm được phát triển lên một tầm mới, bắt kịp với xu hướng công nghệ trên thế giới.

- Dữ liệu thu thập chi tiết, nhiều thông tin, kết quả phân tích dữ liệu không chỉ phục vụ công tác KD&DVKH, chăm sóc khách hàng mà còn phục vụ các công tác Kỹ thuật, Vận hành, Đầu tư xây dựng và các lĩnh vực khác.

- Chủ động chăm sóc khách hàng, nâng cao chất lượng dịch vụ, thu hút và giữ chân khách hàng sử dụng dịch vụ của EVNHANOI cung cấp.

- Công tác quản lý chặt chẽ, chi tiết, dễ dàng, nhanh chóng ra quyết định để xử lý kịp thời các trường hợp sự cố, mất kết nối, chỉ số tổn thất, vi phạm sử dụng điện...

- Bổ sung, đa dạng hóa các hình thức kinh doanh mới phù hợp với nhu cầu của thị trường, bổ sung thêm 1 kênh giao tiếp miễn phí với khách hàng.

- Nâng cao hiệu quả lao động, nâng cao chất lượng quản trị trong Tổng công ty.

- Đối với khách hàng:

- Có thêm lựa chọn về dịch vụ mua điện phù hợp với nhu cầu, thu nhập và hoàn cảnh của khách hàng.

- Việc trải nghiệm về sử dụng dịch vụ điện, tiện ích mới cũng như nhận được sự chăm sóc khách hàng từ ngành điện sẽ được tốt hơn.

- Được trao quyền và được cung cấp đầy đủ, kịp thời thông tin về sử dụng điện, dữ liệu cung cấp được cập nhật liên tục thông qua đa phương tiện như zalo, sms, email, app, thiết bị hiển thị dữ liệu trong nhà. Khách hàng có thêm các thông tin đầy đủ để dễ dàng đánh giá sự hài lòng trong quá trình sử dụng dịch vụ điện của EVNHANOI.

- Việc sử dụng điện của khách hàng sẽ đảm bảo được cung cấp điện an toàn, liên tục, tin cậy và đảm bảo chất lượng.

- Đối với Quốc gia:

- Nâng cao hình ảnh Quốc gia, thương hiệu Quốc gia về lĩnh vực điện so với các nước trong khu vực và trên thế giới.

- Góp phần nâng cao sức cạnh tranh về việc cung cấp, kinh doanh mua bán điện trước cảnh cửa hội nhập và thị trường mua bán điện cạnh tranh.

- Người dân, doanh nghiệp sử dụng năng lượng một cách hiệu quả, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng, phát triển bền vững và bảo vệ môi trường.

❖ Đề xuất với các cơ quan quản lý nhà nước, cấp trên một số nội dung sau:

- Nghiên cứu, bổ sung các quy trình về thử nghiệm, kiểm định phương tiện đo kịp thời với xu hướng công nghệ trên thế giới.

- Nghiên cứu, chỉnh sửa, bổ sung các cơ chế, chính sách để mở rộng phạm vi mục đích sử dụng điện thanh toán ứng trước cũng như các quy định liên quan.

- Có cơ chế khuyến khích người sử dụng điện sử dụng dịch vụ thanh toán ứng trước tiền điện.

- Tạo điều kiện để việc triển khai Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI - Advanced Metering Infrastructure) trong thời gian tới.

5. TÀI LIỆU THAM KHẢO

- Quyết định số 1670/QĐ-TTg ngày 08/11/2012 của Thủ tướng Chính phủ về việc phê duyệt Đề án phát triển lưới điện thông minh tại Việt Nam.

- Quyết định số 4602/QĐ-BCT ngày 25/11/2016 của Bộ Công Thương về việc phê duyệt Đề án tổng thể phát triển Lưới điện Thông minh tại Việt Nam.

- Căn cứ Báo cáo xây dựng yêu cầu kỹ thuật hệ thống AMI (Advanced Metering Infrastructure) cho Việt Nam của tư vấn Mercados (Tây Ban Nha) - năm 2014.

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
ISSN 0686 - 3883

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

TỔNG BIÊN TẬP Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP

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

THƯ KÝ TÒA SOẠN

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu Hồ Linh
Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ:

Tòa soạn:

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

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Trong số này

Số 307 tháng 6/2025

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- EVN tập trung cao độ quyết tâm đưa thủy điện Hòa Bình mở rộng vào phát điện đúng kế hoạch..... 1
- 5 năm thi đua của EVNNPT: Nỗ lực bền bỉ, kết quả rõ nét 3
- EVN và tỉnh Phú Thọ tháo gỡ vướng mắc, đẩy nhanh tiến độ bàn giao mặt bằng hàng lang tuyến dự án đường dây 500kv Lào Cai - Vĩnh Yên 4
- EVNSPC chủ động triển khai nhiệm vụ đảm bảo an ninh năng lượng theo quy hoạch điện VIII điều chỉnh..... 6
- EVN đảm bảo cung cấp điện ổn định cho phát triển kinh tế - xã hội..... 7
- EVNFINANCE tham gia ban chủ nhiệm CLB tài chính tiêu dùng nhiệm kỳ II..... 9
- Khẩn trương đặt mục tiêu, triển khai dự án đường dây 110kV Hồng Ngự - Vĩnh Hưng về đích năm 2025 10
- EVNGENCO1 đảm bảo vận hành an toàn mùa khô 11
- Giữ mạch điện Thủ Đức giữa tâm nóng mùa hè 2025 13
- EVN là một trong những đơn vị tiên phong ứng dụng mua sắm xanh, đấu thầu bền vững tại Việt Nam..... 14
- EVNGENCO2 phát động phong trào thi đua yêu nước, giai đoạn 2026-2030 16
- EVNGENCO3 biểu dương 38 gương điển hình tiên tiến, 42 người lao động ngành điện tiêu biểu năm 2025..... 18
- EVN ký kết hợp đồng gói thầu xây lắp chính cho dự án nhà máy thủy điện Trị An mở rộng..... 22
- Giải pháp bảo đảm cung ứng điện trong các tháng cao điểm năm 2025 và thời gian tới..... 24
- Đại hội Đảng bộ Công ty Điện lực Hà Tĩnh lần thứ X, nhiệm kỳ 2025 - 2030..... 26
- Xây dựng dấu ấn trong "kỷ nguyên mới", kiến tạo trụ cột năng lượng quốc gia..... 28
- PC Hải Dương nỗ lực triển khai cấp điện năng nóng mùa hè và mùa mưa bão năm 2025 31
- EVNHANOI nỗ lực vận hành, đảm bảo cấp điện cao điểm hè 2025 33
- Hoàn thành cấp điện ổn định cho 142 điểm thi lớp 10 tại TP.HCM 34
- Triển khai mẫu hóa đơn tiền điện mới theo quy định tại Nghị định số 70/2025/NĐ-CP 35

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Triển khai mẫu hóa đơn tiền điện mới theo quy định tại Nghị định số 70/2025/NĐ-CP 35
- Cảnh trọng khi thi công lắp đặt hệ thống điện trong nhà để đảm bảo an toàn và phòng chống cháy nổ 36
- Các giải pháp tiết kiệm điện trong mùa nắng nóng..... 38

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Các nhân tố ảnh hưởng đến ý định thanh toán không dùng tiền mặt của người dân tỉnh Khánh Hòa: Tình huống thanh toán tiền điện..... 40
- EVNHANOI triển khai nghiên cứu, thử nghiệm hạ tầng đo đếm tiên tiến sử dụng công nghệ điện tử thông minh..... 45



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

"TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN"



EEMC - NHÀ SẢN XUẤT DUY NHẤT TẠI ĐÔNG NAM Á THIẾT KẾ, CHẾ TẠO THÀNH CÔNG MÁY BIẾN ÁP 500KV

EEMC - THE ONLY MANUFACTURER IN SOUTHEAST ASIA SUCCESSFULLY DESIGNED, PRODUCED 500KV TRANSFORMER



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



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

Thông tin liên hệ:

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

Contact:

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



ABBANK

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

Tối đa đến **90%**
nhu cầu vốn

Lãi suất cho vay
chỉ từ **5,5%/năm**



Tìm hiểu thêm
tại đây!

| www.abbank.vn

| 1800 1159