HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

Số 296
7 - 2024

❊ BỘ CÔNG THƯƠNG TỔ CHỨC HỘI NGHỊ TRIỂN KHAI CƠ CHẾ MUA BÁN ĐIỆN TRỰC TIẾP ❊ EVN VÀ CÁC ĐƠN VỊ ĐÃ KHỞI CÔNG 47 CÔNG TRÌNH, ĐƯA VÀO VẬN HÀNH 57 CÔNG TRÌNH LƯỚI ĐIỆN 110-500KV TRONG 6 THÁNG NĂM 2024 ❊ NỖ LỰC TRIỂN KHAI ĐỀ ÁN 06 ĐÃ MANG ĐẾN LỢI ÍCH CHO CẢ EVN VÀ KHÁCH HÀNG ❊ EVN BÁO CÁO VỀ DỰ ÁN LUẬT ĐIỆN LỰC (SỬA ĐỔI)

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

EEMC

"TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN"

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

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

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

Máy biến áp phân phối
Distribution transformer

Trạm Kios
Kiosk substation

Tủ điện
Electric Cubicles

Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea

Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea

Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers

Hợp 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

BỘ CÔNG THƯƠNG TỔ CHỨC HỘI NGHỊ TRIỂN KHAI CƠ CHẾ MUA BÁN ĐIỆN TRỰC TIẾP

Chiều 5/7, tại Hà Nội, Bộ Công Thương tổ chức Hội nghị triển khai, thực hiện Nghị định số 80/2024/NĐ-CP ngày 03/7/2024 quy định về cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với Khách hàng sử dụng điện lớn (Cơ chế DPPA). Hội nghị do Bộ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hồng Diên chủ trì.

Bộ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hồng Diên phát biểu chỉ đạo hội nghị

Hội nghị được tổ chức theo hình thức trực tiếp kết hợp trực tuyến với sự tham dự của đại diện Văn phòng Chính phủ, một số Bộ, ngành, đại diện lãnh đạo các đơn vị trực thuộc Bộ Công Thương; UBND các tỉnh, thành phố cùng các Sở, Ban, Ngành; các tập đoàn, các hiệp hội, tổ chức trong nước - quốc tế, các doanh nghiệp, khách hàng sử dụng điện lớn và các cơ quan truyền thông.

Về phía EVN, có ông Võ Quang Lâm – Phó Tổng Giám đốc Tập đoàn, lãnh đạo các Tổng Công ty Điện lực, Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia, Công ty Mua bán điện, lãnh đạo các ban chuyên môn của EVN.

Bước đi có tính đột phá

Phát biểu khai mạc hội nghị, Bộ trưởng Bộ Công Thương Nguyễn Hồng Diên nhấn mạnh, ngày 3/7, Thủ tướng Chính phủ đã ban hành Nghị định số 80/2024/NĐ-CP quy định về Cơ chế DPPA. Đây là bước đi có tính đột phá trong lộ trình phát triển thị trường điện cạnh tranh ở Việt Nam. Đồng thời, cũng sẽ giúp các doanh nghiệp sản xuất có cơ hội lựa chọn các nhà cung cấp điện để đạt được chứng chỉ sản xuất xanh…

Tại hội nghị, ông Phạm Quang Huy - Phó Cục trưởng Cục Điều tiết Điện lực đã báo cáo tóm tắt các nội dung và đặc điểm chính của Cơ chế DPPA; đồng thời, một lần nữa nhấn mạnh việc ban hành Cơ chế DPPA thể hiện sự quyết tâm, nỗ lực rất lớn của Chính phủ, Bộ Công Thương và các Bộ, ngành, tập đoàn liên quan trong việc xây dựng và hoàn thiện các cơ chế/chính sách tiên tiến, công bằng, minh bạch, tạo động lực để thu hút nguồn vốn tư nhân trong đầu tư và sử dụng năng lượng tái tạo, cũng như thúc đẩy phát triển thị trường điện cạnh tranh tại Việt Nam.

Ông Phạm Quang Huy nhấn mạnh, Nghị định số 80/2024/NĐ-CP là một văn bản pháp luật, một cơ chế, chính sách quan trọng, đột phá và

bền vững được Chính phủ ban hành kịp thời, nhằm góp phần thúc đẩy việc sử dụng năng lượng sạch và thu hút đầu tư phát triển năng lượng tái tạo, qua đó góp phần đạt được các mục tiêu về chuyển dịch năng lượng và phát triển bền vững của Việt Nam.

Với sự ban hành Nghị định, những khách hàng sử dụng điện lớn có mức sản lượng tiêu thụ bình quân từ 200.000 kWh/tháng mong muốn sử dụng năng lượng tái tạo sẽ được mua điện "trực tiếp" từ các nhà sản xuất năng lượng tái tạo với hai chính sách qua Đường dây kết nối riêng hoặc qua Lưới điện quốc gia.

Cơ chế mua bán điện trực tiếp sẽ lần đầu tiên cho phép các đơn vị phát điện năng lượng tái tạo được lựa chọn bán điện trực tiếp cho khách hàng sử dụng điện bên cạnh bán điện cho các Tổng Công ty điện lực. Tuy nhiên, để đảm bảo hoạt động của đơn vị phát điện (hoặc chủ đầu tư dự án điện) không xung đột hoặc phá vỡ kế hoạch và mục tiêu chiến lược mà Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia đang áp dụng, việc quy định tuân thủ các quy định của pháp luật về quy hoạch, đầu tư là điều kiện tiên quyết để các đơn vị phát điện năng lượng tái tạo trong cả hai chính sách mua bán điện tham gia cơ chế này.

Tại Hội nghị, các ý kiến phát biểu của đại diện một số cơ quan, đơn vị và tổ chức quốc tế như Diễn đàn Doanh nghiệp Việt Nam (VBF), Ngân hàng Quốc tế Nhật Bản (JBIC), Đại sứ quán Hoa Kỳ và Liên minh năng lượng sạch châu Á (ACEC) và Khách hàng sử dụng điện lớn như Samsung đều bày tỏ sự ủng hộ và đánh giá cao về những nỗ lực của Bộ Công Thương và ý nghĩa của việc ban hành Cơ chế DPPA, coi đây không chỉ là một cơ chế góp phần bảo đảm an ninh cung cấp điện, mà còn là cơ chế giúp khách hàng đạt được các mục tiêu sản xuất và tăng trưởng xanh.

Phó Tổng Giám đốc EVN Võ Quang Lâm cho biết, Tập đoàn Điện lực Việt Nam rất vui mừng khi Nghị định đã được Chính phủ ban hành rất sớm, đáp ứng được mong mỏi của các doanh nghiệp trong và ngoài nước.

Phó Tổng Giám đốc EVN Võ Quang Lâm phát biểu tại hội nghị

Đây là những bước đi rất quan trọng để thực hiện thị trường bán lẻ điện cạnh tranh trong thời gian tới.

EVN và các đơn vị sẽ khẩn trương thực hiện các nhiệm vụ để triển khai Nghị định hiệu quả. Đồng thời, Tập đoàn cũng mong nhận được sự phối hợp chặt chẽ của Sở Công Thương các địa phương, các doanh nghiệp, các hiệp hội để có thể triển khai sớm được Cơ chế DPPA và đảm bảo được các yêu cầu của Thủ tướng Chính phủ, ông Võ Quang Lâm cho hay.

Tổ chức triển khai hiệu quả Nghị định

Kết luận Hội nghị, Bộ trưởng Nguyễn Hồng Diên nhấn mạnh các nhiệm vụ trọng tâm để triển khai có hiệu quả cơ chế mua bán điện trực tiếp; đồng thời đề nghị các địa phương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện, hiệp hội, doanh nghiệp và các đơn vị chức năng thuộc Bộ Công Thương chú trọng tổ chức triển khai các nội dung được quy định tại Nghị định số 80/2024/NĐ-CP.

Bộ trưởng yêu cầu UBND các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương tổ chức triển khai thực hiện có hiệu quả các nhiệm vụ được giao tại Nghị định, trong đó chú trọng các nhiệm vụ về kiểm tra, giám sát việc thực hiện các hợp đồng mua bán điện theo hình thức trực tiếp cũng như giải quyết các khiếu nại, xử lý vi phạm trong quá trình triển khai cơ chế này theo phạm vi khu vực quản lý.

EVN và các đơn vị trực thuộc khẩn trương tính toán các chi phí sử dụng dịch vụ hệ thống điện trong cơ chế DPPA, xây dựng quy trình kinh doanh, quản lý và tính toán thanh toán, hóa đơn cho Khách hàng khi tham gia cơ chế DPPA cũng như thực hiện tốt chức năng quản trị việc đăng ký tham gia và hướng dẫn các đơn vị trong việc tham gia cơ chế DPPA qua lưới điện quốc gia, kiểm tra, giám sát các yêu cầu kỹ thuật nhằm đảm bảo hệ thống điện vận hành ổn định, an toàn và liên tục.

Các đơn vị chức năng của Bộ Công Thương tập trung làm tốt công tác truyền thông, phổ biến sâu rộng về vai trò, tầm quan trọng và các nội dung cốt lõi của Nghị định; khẩn trương xây dựng hướng dẫn quy trình triển khai theo chức năng và nhiệm vụ; định kỳ hàng tháng báo cáo tình hình, kết quả thực hiện theo nhiệm vụ được phân công và kịp thời tham mưu với lãnh đạo Bộ và cấp có thẩm quyền kịp thời giải quyết các khó khăn, vướng mắc phát sinh.

Trong thời gian tới, Bộ Công Thương sẽ tăng cường triển khai các hoạt động tuyên truyền, phối hợp với các đơn vị có liên quan tổ chức phổ biến nội dung của Nghị định và sẽ đồng hành cùng các tổ chức, cá nhân triển khai cơ chế này.

PV

Thi công đường dây 500kV mạch 3. Ảnh chụp tháng 6/2024

EVN VÀ CÁC ĐƠN VỊ

ĐÃ KHỞI CÔNG 47 CÔNG TRÌNH, ĐƯA VÀO VẬN HÀNH 57 CÔNG TRÌNH LƯỚI ĐIỆN 110-500KV TRONG 6 THÁNG NĂM 2024

Đó là một trong những kết quả nổi bật của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và các đơn vị đã đạt được trong 6 tháng đầu năm 2024.

Trong 6 tháng qua, cùng với việc đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đáp ứng nhu cầu sinh hoạt của nhân dân, công tác đầu tư xây dựng trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam dù gặp nhiều khó khăn, thách thức nhưng cũng đạt được nhiều kết quả đáng ghi nhận.

Được sự quan tâm chỉ đạo sát sao và quyết liệt của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ và các bộ ngành, địa phương, lãnh đạo EVN và các đơn vị đã tích cực làm việc với các tỉnh/thành phố, đồng thời thường xuyên kiểm tra tình hình đầu tư các công trình trọng điểm, chỉ đạo và trực tiếp cùng các đơn vị đôn đốc giải quyết, tháo gỡ các khó khăn vướng mắc để thúc đẩy tiến độ thực hiện công tác ĐTXD. Do đó, trong 6 tháng đầu năm 2024 đã đạt được các kết quả tích cực với khối lượng đầu tư tăng 35% so cùng kỳ năm 2023.

Về lưới điện, trong 6 tháng năm 2024, EVN và các đơn vị đã khởi công 47 công trình và hoàn thành đóng điện, đưa vào vận hành 57 công trình lưới điện từ 110kV đến 500kV.

Đặc biệt, EVN và các đơn vị đã tập trung nỗ lực cao nhất bằng mọi giải pháp triển khai thi công đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối nhằm phấn đấu đạt tiến độ theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ. Đã đóng điện các dự án thành phần quan trọng: trạm biến áp 500kV Thanh Hóa; đường dây 500kV Nam Định 1 - Thanh Hóa và 02 hạng mục mở rộng ngăn lộ, lắp kháng 500kV tại các trạm biến áp 500kV Phố Nối và Trạm biến áp 500kV Quảng Trạch. Với tinh thần trách nhiệm cao, "vượt nắng, thắng mưa", làm việc liên tục 24/7, "3 ca, 4 kíp", EVN và các đơn vị, các nhà thầu, đơn vị thi công, các kỹ sư, công nhân trên công trường đã được Thủ tướng Chính phủ biểu dương. Hiện EVN tiếp tục chỉ đạo EVNNPT và các đơn vị huy động mọi lực lượng để thi công khối lượng còn lại và hoàn tất các thủ tục kiểm tra, nghiệm thu kỹ thuật.

Bên cạnh dự án đường dây 500kV mạch 3, EVN và các đơn vị đã đóng điện, đưa vào vận hành đường dây 220kV Nha Trang - Tháp Chàm (2 mạch) và các trạm biến áp 220kV Vĩnh Hảo, Vĩnh Châu, Phố Cao; hoàn thành nâng công suất trạm biến áp 220kV Thái Thụy…

Trong tháng 7/2024, EVN tiếp tục đôn đốc các đơn vị tập trung lực lượng tại các công trường, đẩy nhanh tiến độ thi công các dự án nguồn và lưới điện trọng điểm. Tập trung mọi nguồn lực, phối hợp với các bên liên quan để thi công khối lượng còn lại và hoàn thành toàn bộ công trình đường dây 500kV mạch 3 (từ Quảng Trạch đến Phố Nối) theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ.

Đối với các công trình lưới điện đang thi công phục vụ đấu nối nguồn điện, giải tỏa nguồn thủy điện và nhập khẩu điện: Tập trung làm việc với các địa phương để giải quyết các vướng mắc trong công tác bồi thường giải phóng mặt bằng, đồng thời đôn đốc các nhà thầu để đẩy nhanh tiến độ.

Bình Nguyên

EVNNPT ĐẢM BẢO TRUYỀN TẢI ĐIỆN AN TOÀN, LIÊN TỤC, ỔN ĐỊNH TRONG 6 THÁNG NĂM 2024

Trong 6 tháng đầu năm 2024, mặc dù gặp rất nhiều khó khăn thách thức do tình hình diễn biến thời tiết phức tạp, việc truyền tải cao trục Bắc - Trung đã gây ảnh hưởng đến công tác vận hành của Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT). Tuy nhiên với sự chỉ đạo sát sao của EVN, sự cố gắng nỗ lực rất lớn của tập thể CBCNV trong Tổng Công ty, hệ thống truyền tải điện quốc gia đảm bảo an toàn, ổn định phục vụ phát triển kinh tế xã hội của đất nước.

Sản lượng điện truyền tải tăng trưởng cao

Phó Tổng Giám đốc EVNNPT Lưu Việt Tiến cho biết: Tháng 6/2024 sản lượng điện truyền tải của EVNNPT đạt hơn 22,2 tỷ kWh, tăng 14,8% so cùng kỳ tháng 6/2023; Lũy kế 6 tháng đầu năm 2024 sản lượng điện truyền tải thực hiện gần 122 tỷ kWh, tăng 13,5% so cùng kỳ 6 tháng năm 2023 và bằng 52,15% kế hoạch 2024.

Về cơ bản Tổng Công ty và các đơn vị đã vận hành an toàn, ổn định lưới điện truyền tải, đặc biệt đối với Đường dây 500kV Bắc - Trung trong điều kiện vận hành căng thẳng trong các thời điểm nắng nóng cao điểm để góp phần đảm bảo cung cấp điện trong 6 tháng đầu năm vừa qua. Số sự cố giảm so với cùng kỳ năm 2023 (giảm 9 sự cố), các chỉ tiêu về độ tin cậy cung cấp điện đều thực hiện thấp nhiều so với kế hoạch EVN giao.

Để đạt được kết quả trên, ngay từ năm 2023, EVNNPT đã triển khai nhiều giải pháp như: Chỉ đạo các đơn vị lập và thực hiện phương án ngăn ngừa, giảm sự cố, cho từng đường dây, từng trạm biến áp; vệ sinh, bảo dưỡng, xử lý khiếm khuyết thiết bị trạm và đường dây trong các đợt cắt điện nhằm ngăn ngừa phát nhiệt, sự cố; hoàn thành sửa chữa thiết bị theo kế hoạch sửa chữa năm 2024; điều chuyển, thay thế thiết bị tại các điểm xung yếu, lắp đặt tăng cường lèo phụ để tăng khả năng tải; thiết lập và đưa vào vận hành toàn bộ các mạch sa thải đặc biệt theo điện áp và theo

EVNNPT đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ trong quản lý vận hành lưới điện truyền tải

EVNNPT đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ trong quản lý vận hành lưới điện truyền tải.

EVNNPT hoàn thành lắp đặt tụ bù ngang của 8 trạm biến áp 220kV, sẵn sàng đảm bảo điện cho khu vực phía Bắc từ mùa nắng nóng 2024. Trong ảnh: Giàn tụ bù ngang 110kV -50MVAr tại Trạm biến áp 220kV Thanh Nghị (Hà Nam)

công suất trên đường dây 500kV Bắc-Trung-Nam.

Các công tác vệ sinh cách điện, bổ sung cách điện, kiểm tra phụ kiện, xử lý văng lắc, lắp tăng cường lèo phụ các vị trí néo, sửa chữa hệ thống tiếp địa, xử lý tiếp xúc đầu cốt lèo, chặt cây ngoài hành lang, xử lý khoảng cách pha đất, vệ sinh hotline, … đã được triển khai thực hiện đồng loạt với khối lượng thực hiện lớn cho toàn bộ các đường dây cung đoạn Trung – Bắc trước 30/4/2024. Hiện tại các đường dây, TBA đảm bảo vận hành.

Song song với đó, EVNNPT bố trí nhân lực, tăng cường kiểm tra thiết bị, tăng cường ứng trực tại trạm biến áp và trên đường dây trong thời điểm truyền tải cao. Ngoài ra, EVNNPT cũng áp dụng một số ứng dụng khoa học công nghệ như ứng dụng hệ thống giám sát nhiệt độ để giám sát nhiệt độ mối nối, nhiệt độ các thiết bị tại trạm biến áp; ứng dụng UAV, trí tuệ nhân tạo phân tích hình ảnh kiểm tra thiết bị đường dây, TBA.

Cùng với đó, EVNNPT và các đơn vị đã có sự cố gắng nỗ lực rất lớn, khắc phục khó khăn để hoàn thành đóng điện đưa vào vận hành được các dự án quan trọng phục vụ giải tỏa công suất nguồn và đảm bảo cung cấp điện như: Các đường dây 220kV mạch 2 Quảng Ngãi - Quy Nhơn, Nha Trang - Tháp Chàm, giao đoạn 1 đường dây đấu nối Nhơn Trạch 3; TBA 220kV Phố Cao, Lắp máy 2 TBA 220kV Thái Thụy, máy 2 TBA 220kV Yên Hưng; Lắp đặt tụ bù lưới truyền tải điện khu vực miền Bắc…

Nỗ lực đảm bảo vận hành trong 6 tháng cuối năm

Trong 6 tháng cuối năm 2024, theo dự báo Tổng Công ty sẽ tiếp tục phải đối mặt với nhiều khó khăn, trong đó: Hệ thống điện truyền tải vẫn phải tiếp tục vận hành nhiều nơi trong chế độ đầy và quá tải, đặc biệt khi mùa nắng nóng vẫn tiếp tục diễn ra tại các khu vực miền Bắc và miền Trung; Tình hình thời tiết tiếp tục diễn biến phức tạp, đặc biệt trong mùa bão lũ đang đến...

EVNNPT đưa ra mục tiêu đảm bảo vận hành an toàn, liên tục, ổn định hệ thống điện truyền tải để đảm bảo cung cấp điện cho phát triển kinh tế xã hội của đất nước. Không để xảy ra sự cố do nguyên nhân chủ quan, tất cả các chỉ tiêu suất sự cố và độ tin cậy cung cấp điện thực hiện thấp hơn chỉ tiêu kế hoạch Tập đoàn giao.

Tập trung thực hiện tốt các giải pháp giảm thiểu tổn thất điện năng để thực hiện hoàn thành chỉ tiêu tổn thất điện năng theo kế hoạch Tập đoàn giao. Đẩy nhanh tiến độ hoàn thành kế hoạch sửa chữa lớn năm 2024 để đảm bảo chất lượng lưới điện truyền tải.

Trong đó, EVNNPT cùng các Công ty Truyền tải điện tập trung mọi nỗ lực và phương tiện để đảm bảo vận hành an toàn, ổn định, tin cậy các đường dây và trạm biến áp, đặc biệt là hệ thống 500kV Bắc – Nam; các đường dây, TBA phục vụ giải tỏa công suất các nhà máy điện lớn cũng như truyền tải cung cấp điện cho các trung tâm phụ tải. Tiếp tục tập trung mọi nỗ lực, triển khai các biện pháp toàn diện và quyết liệt nhằm ngăn ngừa tai nạn lao động, giảm thiểu sự cố.

Tăng cường công tác kiểm tra kỷ luật vận hành và kiểm tra, bảo vệ hành lang tuyến đường dây cao áp. Tăng cường công tác quản lý kỹ thuật; tập trung xử lý các khiếm khuyết về chất lượng đối với các công trình lưới điện truyền tải; tuyệt đối không để xảy ra các sự cố do nguyên nhân chủ quan. Đảm bảo đầy đủ vật tư, thiết bị dự phòng sẵn sàng khắc phục nhanh sự cố.

Đặc biệt, EVNNPT tiếp tục đẩy mạnh áp dụng các công nghệ mới trong lĩnh vực truyền tải điện: Lưới điện thông minh, định vị sự cố, giám sát trực tuyến thiết bị chính (MBA, kháng, máy cắt), flycam và phân tích hình ảnh bằng AI, quản lý thông tin bản đồ GIS, giám sát cảnh báo sét... để nâng cao khả năng truyền tải, độ tin cậy, ổn định hệ thống truyền tải điện và nâng cao năng suất lao động.

Với sự chuẩn bị kỹ lưỡng trong công tác vận hành, EVNNPT sẽ nỗ lực tối đa để đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục nhằm góp phần cùng EVN đảm bảo cung cấp đủ điện phục vụ phát triển kinh tế xã hội của đất nước trong năm 2024.

Ngọc Diệp

EVNNPC: TỔNG SẢN LƯỢNG ĐIỆN THƯƠNG PHẨM 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2024 TĂNG 14,68%

Trong 6 tháng đầu năm 2024, Tổng Công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) đã đảm bảo cung cấp điện ổn định phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, đáp ứng nhu cầu sinh hoạt của nhân dân 27 tỉnh phía Bắc. EVNNPC đã vận hành an toàn lưới điện, chủ động trong công tác ứng phó với diễn biến thời tiết, nhanh chóng khắc phục sự cố lưới điện do thiên tai gây ra; triển khai các giải pháp về quản lý nhu cầu phụ tải, đảm bảo công tác cung cấp điện mùa nắng nóng.

Cụ thể, tổng sản lượng điện thương phẩm 6 tháng đầu năm 2024 của Tổng Công ty đạt 47,654 tỷ kWh tăng 14,68% so với cùng kỳ năm trước và đạt 50,19% kế hoạch cả năm EVN giao. Trong đó, thành phần công nghiệp xây dựng chiếm 63,09% (tăng 15,95%), thành phần quản lý tiêu dùng chiếm 29,52% (tăng 11,99%), thành phần thương nghiệp dịch vụ chiếm 3,04% (tăng 18,24%), thành phần nông lâm ngư nghiệp và hoạt động khác chiếm tỷ lệ nhỏ và tăng trưởng ở mức bình thường hàng năm.

Các chỉ tiêu về công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng 6 tháng đầu năm 2024 đều đạt kế hoạch của EVN giao. Về chỉ số tiếp cận điện năng: Toàn Tổng Công ty đã tiếp nhận giải quyết cấp điện cho 1.128 khách hàng trung áp, thời gian trung bình giải quyết các thủ tục của ngành điện là 3,26 ngày, giảm 0,28 ngày so với cùng kỳ 2023, giảm 3,74 ngày so với quy định của EVN. Tỷ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không sử dụng tiền mặt đến hết tháng 06/2024 là 88,58%, cao hơn 1,45% so với chỉ tiêu EVN giao năm 2024, cao hơn cùng kỳ 2,37%. Doanh thu qua kênh thanh toán không tiền mặt của Tổng Công ty đạt 97,47%. Chỉ tiêu cung cấp dịch vụ theo phương thức điện tử và dịch vụ cấp độ 4 đạt tỷ lệ 100%.

Tính đến hết 30/6/2024, toàn Tổng công ty đã ký thỏa thuận điều chỉnh phụ tải (DR) với 4.356 khách hàng, đạt tỷ lệ 91,28%.

Thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ về tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo, 6 tháng đầu năm 2024, tổng sản lượng tiết kiệm điện toàn Tổng Công ty là 1.089,139 triệu kWh, bằng 2,3% trên tổng sản lượng với thương phẩm.

Tổn thất điện năng 6 tháng đầu năm 2024 của Tổng Công ty là 3,92%, giảm 1,15% so với cùng kỳ 2023 và thấp hơn 0,18% so với kế hoạch EVN giao.

Tổng Công ty cũng đã khởi công được 21 dự án, đóng điện 50 dự án 110kV trong các tháng đầu năm.

Nhiệm vụ trọng tâm 6 tháng cuối năm 2024

Theo dự báo tình hình cung ứng điện 6 tháng cuối năm 2024 vẫn còn nhiều khó khăn, các đơn vị trong toàn EVNNPC sẽ phải chủ động trong công tác quản lý kỹ thuật vận hành, tập trung thực hiện các biện pháp như: Đẩy nhanh các dự án đầu tư trung thế để san tải cho các MBA đang mang tải cao; đóng điện các dự án trọng điểm; tiếp tục thực hiện dự án nâng cao năng lực vận hành đối với trạm biến áp 110kV; tăng cường kiểm soát các công tác trên lưới thực hiện đúng theo kế hoạch, đảm bảo tiến độ, chất lượng nhằm giảm tổn thất điện năng; tăng cường công tác quản lý vận hành giảm sự cố lưới điện.

Tổng Công ty sẽ tiếp tục duy trì và tăng cường chất lượng công tác kiểm tra an toàn lao động tại hiện trường, quyết tâm không để xảy ra tai nạn lao động nghiêm trọng, cháy nổ do lỗi chủ quan; thiết lập kỷ luật, kỷ cương trong thực hiện công việc, thực hiện các quy trình quy định, thông qua việc xử lý nghiêm các cá nhân vi phạm trong công tác an toàn lao động.

Dự báo các tháng 7, 8 vẫn còn nhiều ngày nắng nóng, Tổng Công ty tiếp tục kêu gọi và khuyến khích khách hàng sử dụng điện tiết kiệm hợp lý bằng nhiều hành động thiết thực như: Luôn duy trì sử dụng hợp lý điều hoà nhiệt độ, chỉ bật điều hòa khi thực sự cần thiết, đặt nhiệt độ ở mức 26-27 độ C trở lên; không sử dụng đồng thời nhiều thiết bị điện có công suất lớn trong giờ cao điểm; đầu tư và sử dụng các thiết bị điện tử, điện lạnh hiệu suất cao, tiết kiệm điện, bảo vệ môi trường. EVNNPC mong muốn và biết ơn quý khách hàng và nhân dân đã và sẽ tiếp tục triệt để áp dụng các giải pháp sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, ích nước, lợi nhà.

Mạnh Đức

EVN LÀM VIỆC VỚI PSG VỀ TIẾN ĐỘ CÁC DỰ ÁN NHẬP KHẨU ĐIỆN LÀO

Chiều 9/7, tại Hà Nội, ông Phạm Hồng Phương - Phó Tổng Giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) làm việc với ông Somlath Mekakath - Giám đốc Tập đoàn Phongsubthavy (PSG) về tiến độ đầu tư xây dựng nhà máy, các công trình đấu nối và các công việc liên quan đến thủ tục đóng điện công trình, vận hành thương mại Nhà máy Thủy điện Nậm Sum 3, phục vụ nhập khẩu điện từ Lào về Việt Nam.

EVN và PSG trao đổi tại cuộc họp

Tại buổi làm việc, hai bên đã trao đổi về tiến độ của Dự án Nhà máy Thủy điện Nậm Sum 3 và tiến độ triển khai Dự án đường dây 220kV Nậm Sum – Nông Cống phần trên lãnh thổ Lào (do PSG làm chủ đầu tư) và phần trên lãnh thổ Việt Nam do Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư.

Hai bên cũng đánh giá tình hình khó khăn, thách thức trong triển khai các dự án trong thời gian vừa qua, đặc biệt là việc thi công Dự án đường dây phần trên lãnh thổ Việt Nam.

Cụ thể, theo báo cáo của PSG, hiện tiến độ Đường dây 220kV Nậm Sum 3 – Trạm cắt Nậm Sum và đường dây từ Trạm cắt Nậm Sum – Biên giới, Trạm cắt Nậm Sum đã hoàn thành; các tổ máy của Nhà máy Thủy điện Nậm Sum 3 dự kiến đóng điện trong tháng 7/2024.

Về tiến độ đầu tư xây dựng đường dây 220kV Nậm Sum – Nông Cống (đoạn trên lãnh thổ Việt Nam), Ban quản lý các Dự án các công trình điện miền Bắc (EVNNPT) cho biết, hiện đã hoàn thành đúc móng 281/299 vị trí, đang thi công 6 vị trí; hoàn thành 258/299 cột, đang thi công 4 vị trí cột; hoàn thành kéo dây 44/99 khoảng néo, đang thi công 5/99 khoảng néo.

Hiện quá trình thi công Dự án vẫn còn gặp một số khó khăn, vướng mắc trong công tác bồi thường, giải phóng mặt bằng. Bên cạnh đó, thời gian qua, Dự án cũng gặp khó khăn trong huy động nhân lực, do các nhà thầu tập trung triển khai Dự án Đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối theo yêu cầu của Thủ tướng Chính phủ.

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

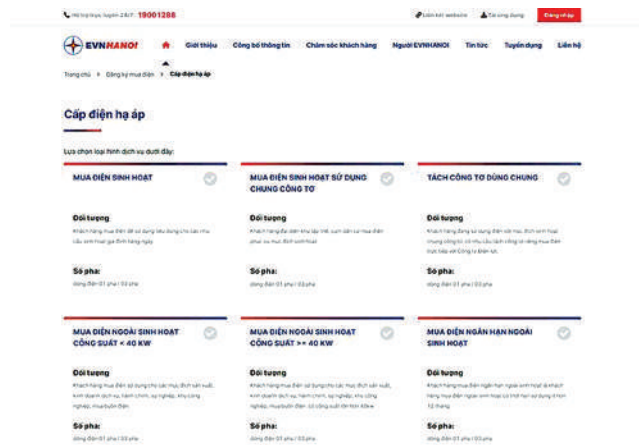
Hai bên cũng thống nhất đưa ra các giải pháp đẩy nhanh tiến độ thi công các Dự án, đặc biệt là Dự án đường dây phần trên lãnh thổ Việt Nam, nhằm sớm đưa dự án vào vận hành, phục vụ việc nhập khẩu điện từ Lào về Việt Nam, thực hiện chủ trương hợp tác năng lượng giữa hai Quốc gia.

Bảo Châu

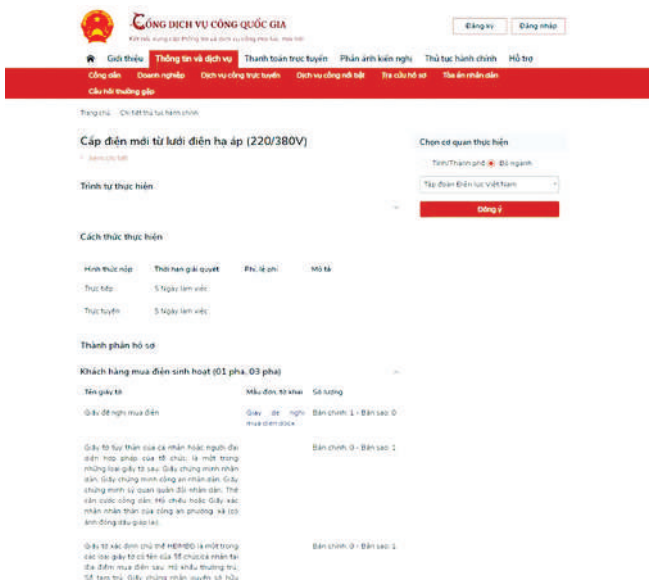
ĐA KÊNH TIẾP CẬN VỚI DỊCH VỤ CẤP ĐIỆN HẠ ÁP

Nhằm mang lại nhiều tiện ích cho khách hàng sử dụng điện, đẩy mạnh ứng dụng công nghệ thông tin trong đời sống, Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI) đã tăng cường mở rộng các kênh tiếp cận với dịch vụ cấp điện hạ áp. Giờ đây, khách hàng có thể sử dụng các dịch vụ về điện trên mọi thiết bị, mọi lúc, mọi nơi và liên tục 24/24h.

App EVNHANOI dễ tiếp cận - dễ tham gia - dễ giám sát



Thông tin đăng ký cấp điện hạ áp trên website: evnhanoi.vn



Hướng dẫn đăng ký cấp điện mới từ lưới điện hạ áp trên Cổng dịch vụ công Quốc gia

Kênh tiếp nhận đăng ký dịch vụ điện hạ áp tại Hà Nội:

- Đăng ký trực tuyến:

+ Cổng dịch vụ công Quốc gia (https://dichvucong.gov.vn/)

+ Cổng thông tin Điện tử TP Hà Nội (https://hanoi.gov.vn/)

+ Website của Tổng Công ty (https://evnhanoi.vn/)

+ Ứng dụng chatbot

+ App EVNHANOI trên điện thoại di động

- Gọi điện tới Trung tâm Chăm sóc khách hàng (Tổng đài 19001288)

- Đến trực tiếp tại các Phòng giao dịch khách hàng của các Công ty Điện lực.

Nhờ có ứng dụng (App) EVNHANOI mà trong tháng này, vợ chồng anh Thành Đức (Hoàn Kiếm, Hà Nội) được tách công tơ dùng chung chỉ với vài thao tác trên điện thoại. "Hai vợ chồng tôi vừa muốn ở cùng để chăm sóc cha mẹ nhưng cũng muốn chủ động cuộc sống, vậy nên quyết định tách công tơ dùng chung. Cứ tưởng phải mất nhiều thời gian để làm thủ tục mới có thể xử lý được, hóa ra chỉ cần tách hộ khẩu và thực hiện một vài thao tác trên App của EVNHANOI là xong", anh Thành Đức chia sẻ.

Ông Mạnh Nông - chủ xưởng may tại Hoàng Mai, Hà Nội cho biết, từ khi biết EVNHANOI chuyển đổi cung cấp các dịch vụ điện trên môi trường mạng internet, công ty của ông đã dễ dàng tìm kiếm thông tin và triển khai thực

hiện đăng ký cấp điện hạ áp cho xưởng may mới trên Cổng dịch vụ công Quốc gia và website của ngành điện.

"Các thủ tục đều được hướng dẫn chi tiết, công khai và minh bạch. Điều này giúp tôi có thể thực hiện ở bất kỳ đâu, bất kỳ lúc nào. Việc ngành điện sử dụng các dịch vụ trực tuyến, điện tử cũng đã giúp ích rất nhiều cho doanh nghiệp như chúng tôi trong các khâu hồ sơ thủ tục liên quan", ông Nông chia sẻ.

Sau khi hoàn tất các thủ tục cần thiết, tiến độ giải quyết các khâu trong quá trình cấp điện cũng được cập nhật đầy đủ, kịp thời trên ứng dụng trực tuyến. Điều này đã thay đổi cơ bản những khái niệm khi yêu cầu dịch vụ điện; giúp khách hàng giảm công sức, thời gian và chi phí, đồng thời tăng sự hài lòng khi trải nghiệm các dịch vụ.

Dịch vụ cấp điện hạ áp được đưa lên nền tảng trực tuyến, không những công khai minh bạch thủ tục mà còn giúp khách hàng dễ tiếp cận - dễ tham gia - dễ giám sát trong toàn bộ quá trình thực hiện. Đại diện EVNHANOI cho biết quy trình cấp điện cho khách hàng hiện nay được ngành điện tinh giản, giúp rút ngắn thời gian, đơn giản thủ tục để tạo thuận lợi cho khách hàng.

EVNHANOI khuyến khích khách hàng đăng ký bằng các hình thức trực tuyến và thanh toán chi phí cấp điện mới qua các hình thức: thanh toán trực tuyến trên Web/App EVNHANOI, Internet/Mobile/SMS banking qua Ngân hàng/TCTGTT hợp tác với EVNHANOI, chuyển khoản. Sau khi khách hàng đăng ký bằng một trong các hình thức trên, nhân viên ngành điện sẽ liên hệ hướng dẫn và xác nhận yêu cầu cấp điện mới của khách hàng. Tổng đài trung tâm chăm sóc khách hàng 19001288 (phục vụ 24/7).

Thùy Anh

LÃNH ĐẠO EVN LÀM VIỆC VỚI EVNSPC VỀ KẾT QUẢ SXKD 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2024

Đoàn công tác Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) do ông Đinh Thế Phúc và ông Cao Quang Quỳnh - Thành viên Hội đồng thành viên EVN vừa có buổi làm việc với Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) về việc thực hiện các chỉ tiêu kế hoạch sản xuất, kinh doanh, tài chính 6 tháng đầu năm 2024 và thực hiện nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2024.

Tiếp và làm việc với đoàn có ông Lê Văn Trang - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNSPC, ông Nguyễn Phước Đức - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng Giám đốc EVNSPC và các thành viên HĐTV, các phó tổng giám đốc và lãnh đạo các ban chuyên môn EVNSPC.

Tại buổi làm việc, ông Bùi Quốc Hoan - Phó Tổng Giám đốc EVNSPC đã thay mặt lãnh đạo đơn vị báo cáo đoàn công tác việc thực hiện các chỉ tiêu kế hoạch sản xuất, kinh doanh, tài chính 6 tháng đầu năm 2024. Theo đó, tổng sản lượng điện thương phẩm EVNSPC đạt 46,1 tỷ kWh, tăng 13,35% so với cùng kì 2023; ước sản lượng điện thương phẩm thực hiện cả năm là đạt 91,5 tỷ kWh.

EVNSPC cũng thực hiện tốt các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh như: tỷ lệ tổn thất điện năng thực hiện 3,72%, đạt kế hoạch EVN giao; chỉ tiêu suất sự cố lưới điện cải thiện đáng kể; độ tin cậy cung cấp điện phân phối tiếp tục được cải thiện, chỉ số SAIDI 6 tháng đầu năm 2024 là 96,43 phút, giảm 4,01 phút so với cùng kỳ.

Đoàn công tác HĐTV EVN làm việc tại Tổng công ty Điện lực miền Nam

Công tác dự báo phụ tải và dịch chuyển phụ tải đều đạt kế hoạch EVN giao. Lũy kế 6 tháng đầu năm sản lượng điện tiết kiệm của EVNSPC đạt hơn 1,06 tỷ kWh, tương ứng tiết kiệm 2,30% sản lượng điện tiêu thụ và vượt 0,3% kế hoạch EVN giao (tối thiểu 2%). Tính đến nay, EVNSPC đã tuyên truyền, vận động đến 6.011 khách hàng lớn ký thỏa thuận tham gia điều chỉnh phụ tải phi thương mại (DR).

Tại buổi làm việc, lãnh đạo EVNSPC cũng đã kiến nghị đến Thành viên HĐTV EVN các nội dung về chi phí, vốn đầu tư xây dựng và cơ chế chính sách nhằm tháo gỡ vướng mắc, quyết tâm hoàn thành các chỉ tiêu được giao trong 6 tháng cuối năm 2024.

Ông Đinh Thế Phúc và ông Cao Quang Quỳnh - Thành viên Hội đồng thành viên EVN đã đánh giá sự nỗ lực của Tổng công ty Điện lực miền Nam trong hoàn thành nhiệm vụ chỉ tiêu EVN giao trong 6 tháng đầu năm 2024; đồng thời chỉ đạo Tổng công ty có các giải pháp cụ thể để tiếp tục thực hiện nhiệm vụ các tháng cuối năm, đảm bảo cung ứng điện đáp ứng nhu cầu điện phục vụ sản xuất kinh doanh phát triển kinh tế xã hội trên 21 tỉnh, thành phố phía Nam.

Nguyên Mạnh

NỖ LỰC TRIỂN KHAI ĐỀ ÁN 06 ĐÃ MANG ĐẾN LỢI ÍCH CHO CẢ EVN VÀ KHÁCH HÀNG

Liên tục từ năm 2022 đến nay, EVN đã không ngừng phấn đấu, hoàn thành đạt và vượt tiến độ các nhiệm vụ được giao tại Đề án phát triển ứng dụng dữ liệu về dân cư, định danh và xác thực điện tử phục vụ chuyển đổi số quốc gia giai đoạn 2022 - 2025, tầm nhìn đến năm 2030 (Đề án 06), mang lại lợi ích thiết thực cho cả EVN và khách hàng sử dụng điện, góp phần xây dựng kinh tế số, xã hội số.

Thủ tướng Phạm Minh Chính: Chỉ bàn làm, không bàn lùi để thúc đẩy mạnh mẽ động lực chuyển đổi số. Ảnh: VGP

Chiều 10/7, Thủ tướng Phạm Minh Chính, Chủ tịch Ủy ban Quốc gia về chuyển đổi số, chủ trì phiên họp lần thứ 9 của Ủy ban và Tổ công tác triển khai Đề án 06 của Chính phủ, sơ kết 6 tháng đầu năm 2024 về chuyển đổi số quốc gia và Đề án 06.

Tham dự phiên họp có Phó Thủ tướng Trần Lưu Quang, Phó Chủ tịch Thường trực Ủy ban Quốc gia về chuyển đổi số, các đồng chí bộ trưởng, lãnh đạo các bộ, ngành; lãnh đạo các địa phương, các tập đoàn, doanh nghiệp lớn về công nghệ thông tin.

Về phía EVN, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn tham dự phiên họp tại trụ sở Chính phủ.

Thủ tướng Chính phủ khẳng định, chuyển đổi số đã trở thành phong trào, xu thế, là yêu cầu khách quan và lựa chọn chiến lược. Việc triển khai thực hiện Đề án 06 được xác định là nhiệm vụ then chốt, quan trọng của chuyển đổi số quốc gia. Thời gian qua, công tác chỉ đạo, điều hành đã có kinh nghiệm hơn, bám sát thực tiễn hơn, hiệu quả hơn. Công tác tổ chức thực hiện từ Trung ương đến cơ sở được triển khai đồng bộ, tích cực hơn. Người dân, doanh nghiệp ủng hộ, đồng hành, tham gia tích cực hơn. Chuyển đổi số đã đến "từng ngõ, từng nhà, từng người".

Thay mặt Chính phủ, Thủ tướng ghi nhận, biểu dương và đánh giá cao những nỗ lực, cố gắng và kết quả đạt được của các bộ, ngành, địa phương; sự chỉ đạo quyết liệt của các thành viên Ủy ban Quốc gia về chuyển đổi số và Tổ công tác Đề án 06; sự đồng lòng, ủng hộ và tham gia tích cực của người dân, doanh nghiệp.

Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn (hàng đầu, đầu tiên bên trái) tham dự phiên họp. Ảnh: bocongan.gov.vn

Giai đoạn 2022 - 2024, EVN ghi nhiều dấn ấn triển khai Đề án 06

Trong những năm qua, nhằm thực hiện chương trình chuyển đổi số quốc gia, góp phần xây dựng Chính phủ số, xã hội số và mang lại nhiều tiện tích cho người dân, khách hàng, EVN đã triển khai Đề án chuyển đổi số. Hiện nay, EVN đang tiếp tục thực hiện mục tiêu trở thành doanh nghiệp hoạt động trên môi trường số vào năm 2025.

Tại Đề án 06, EVN được giao thực hiện kết nối, chia sẻ cơ sở dữ liệu quốc gia về dân cư (CSDL Dân cư) qua Cổng Dịch vụ công Quốc gia để cung cấp 2 dịch vụ là: Cấp điện mới từ lưới điện hạ áp và Thay đổi chủ thể hợp đồng mua bán điện. Ngay trong năm 2022, Tập đoàn đã hoàn thành việc kết nối, triển khai cung cấp 2 dịch vụ được giao sớm hơn 5 tháng so với nhiệm vụ được Thủ tướng giao trong Quyết định số 06/QĐ-TTg.

Đồng thời trong năm 2022, EVN đã hoàn thành việc tái cấu trúc quy trình nghiệp vụ, xây dựng các giải pháp để thực hiện kết nối, tích hợp và chia sẻ dữ liệu của CSDL dân cư qua Cổng Dịch vụ công Quốc gia (DVCQG) với 100% các dịch vụ điện hiện đang cung cấp trên Cổng DVCQG.

Bên cạnh đó, EVN cũng đã xây dựng hệ sinh thái số EVNConnect với mục tiêu tăng cường kết nối với các nền tảng chuyển đổi số của Chính phủ, các Bộ, ngành, địa phương, của các đối tác để khai thác tối đa nguồn dữ liệu chung Quốc gia và cung cấp dịch vụ điện trên các nền tảng số này.

Năm 2023, EVN triển khai việc tích hợp định danh điện tử mức độ 2 của Bộ Công an để thông qua đó, người dân có thể giao dịch toàn bộ dịch vụ điện trên môi trường số qua nền tảng VNeID và Cổng DVCQG.

Trong 6 tháng đầu năm 2024, EVN tiếp tục phối hợp với Trung tâm Dữ liệu dân cư, Cục Cảnh sát quản lý hành chính về trật tự xã hội - Bộ Công an để toàn bộ hợp đồng mua bán điện của EVN đều được đối soát khớp với thông tin trong CSDL dân cư. Đến nay, công tác đối soát này đang được EVN thực hiện quyết liệt và dự kiến hoàn thành trong năm 2024.

EVN và người dân đều được lợi khi khai thác CSDL dân cư phục vụ triển khai Đề án 06

EVN hiện đang cấp điện phục vụ hơn 99,8% số hộ dân trên toàn quốc, tương ứng 31,1 triệu khách hàng. Bình quân hàng năm, EVN có thêm khoảng 1 triệu khách hàng mới và khoảng gần 1 triệu yêu cầu của người dân và doanh nghiệp về thay đổi các nội dung trong Hợp đồng mua bán điện đã ký.

Các hợp đồng mua bán điện và các dịch vụ điện đã được EVN cung cấp theo phương thức điện tử, và phục vụ trên Cổng DVCQG. Toàn bộ hồ sơ giao dịch dịch vụ điện được sử dụng hồ sơ điện tử, ký điện tử bằng CA hoặc OTP. Theo đó, việc các dịch vụ điện lực của EVN được kết nối với CSDL dân cư qua Cổng DVCQG, đây là mảnh ghép quan trọng để mang lại sự thuận lợi, đơn giản cho người dân.

Cụ thể, các loại hồ sơ, giấy tờ cá nhân trong Giấy đề nghị mua điện như giấy tờ tùy thân, hộ gia đình được thay thế bằng các thông tin trong CSDL dân cư.

Nhờ đó, giúp khách hàng có thể cung cấp thông tin hồ sơ mọi lúc mọi nơi, giảm chi phí đi lại. Đồng thời, giúp EVN tiết kiệm chi phí in ấn, bảo quản, lưu trữ tài liệu giấy với gần 20 triệu trang hồ sơ/năm với 2 triệu yêu cầu về dịch vụ về cấp điện và hợp đồng mua bán điện, 760 triệu trang giấy/năm cho việc in hóa đơn.

Bên cạnh đó, việc kết nối CSDL dân cư đã giúp EVN định danh được các chủ thể hợp đồng mua bán điện qua hệ thống VNeID, mở ra các hướng để khai thác các thông tin biến động dân cư vào công tác quản lý việc mua bán và sử dụng điện của khách hàng.

Đối với EVN, những lợi ích mà Tập đoàn nhận được từ thực tiễn triển khai các nhiệm vụ trong Đề án 06 là rất lớn. EVN đã được khách hàng ghi nhận và đánh giá cao qua các dịch vụ số "chạm tiện ích". Theo kết quả đánh giá bộ chỉ số phục vụ người dân, doanh nghiệp trong thực hiện dịch vụ công, dịch vụ trực tuyến, đến hết tháng 6/2024, EVN được xếp hạng ở vị trí số 1 trong các Bộ/ngành cung cấp dịch vụ trên Cổng DVCQG.

Thời gian tới, EVN sẽ tiếp tục khai thác có hiệu quả các CSDL quốc gia để mang đến cho khách hàng sự hài lòng và nâng cao năng suất lao động, hiệu quả sản xuất kinh doanh của doanh nghiệp.

Phạm Ngọc

EVNCPC TẬP TRUNG ĐẦU TƯ XÂY DỰNG TRONG 6 THÁNG CUỐI NĂM 2024

Sáng ngày 12/7 tại Đà Nẵng, Tổng Công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) tổ chức Hội nghị sơ kết hoạt động sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng 6 tháng đầu năm, triển khai nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2024. Hội nghị do ông Ngô Tấn Cư - Thành viên HĐTV, Tổng Giám đốc chủ trì và được truyền hình trực tuyến đến các đơn vị cấp 4.

Trưởng Ban Kế hoạch EVNCPC Trần Nguyễn Bảo An báo cáo tình hình triển khai thực hiện nhiệm vụ

Ông Nguyễn Thanh - Chủ tịch HĐTV EVNCPC chỉ đạo tại Hội nghị

Trong 6 tháng qua, EVNCPC đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, tin cậy và đáp ứng đầy đủ nhu cầu sử dụng điện cho các hoạt động văn hóa xã hội, sản xuất kinh doanh và sinh hoạt của người dân và doanh nghiệp tại các tỉnh miền Trung và Tây Nguyên.

Công suất cực đại đạt 4.120,8 MW vào ngày 14/6/2024, tăng 13,28% so với cùng kỳ năm trước và tăng 8,46% so với năm 2023. Sản lượng điện thương phẩm đạt 12.790,57 triệu kWh, tăng 16,46% so với cùng kỳ năm trước và đạt 53,22% so với kế hoạch của EVN. Tổn thất điện năng lũy kế trong 6 tháng đầu năm 2024 đạt 3,90%, giảm 1,16% so với cùng kỳ và thấp hơn 0,22% so với kế hoạch EVN giao. Độ tin cậy cung cấp điện được đảm bảo. Công tác kinh doanh dịch vụ khách hàng ngày càng được cải thiện, đáp ứng nhu cầu sử dụng điện của hơn 4,7 triệu khách hàng tại 13 tỉnh, thành miền Trung - Tây Nguyên.

Mùa khô năm nay, EVNCPC đã đảm bảo đủ nguồn cho nhu cầu sử dụng điện trên địa bàn. Các Công ty Điện lực thực hiện nghiêm công tác quản lý vận hành, điều chỉnh phụ tải, tiết kiệm điện và dịch chuyển một phần công suất của khách hàng sản xuất công nghiệp lớn ra khỏi giờ/mùa cao điểm từ tháng 4 đến tháng 7 năm 2024. 13/13 Công ty Điện lực đã ban hành phương án vận hành năm 2024 và triển khai phương án cấp điện mùa khô năm 2024 với danh sách phụ tải ưu tiên được UBND tỉnh phê duyệt.

Tuy nhiên, vẫn tồn tại một số thách thức. Các dự án đầu tư xây dựng kéo dài do vướng mắc trong công tác bồi thường giải phóng mặt bằng và thủ tục cấp chủ trương đầu tư. Điều này có thể ảnh hưởng đến việc cung cấp điện và hiệu quả của các dự án,

đặc biệt là các dự án đồng bộ với lưới điện 220kV và 500kV, cũng như các dự án cung cấp điện cho các phụ tải mới quan trọng.

Tại hội nghị, ông Nguyễn Thanh - Chủ tịch HĐTV khẳng định, nhiệm vụ quan trọng trong 6 tháng cuối năm là tập trung mọi nguồn lực đảm bảo cung cấp điện an toàn và tin cậy trong điều kiện mùa mưa bão miền Trung. Ông cũng nhấn mạnh đến nhiệm vụ khó khăn của công tác đầu tư xây dựng mà EVNCPC đang gặp phải: "Toàn EVNCPC phải tập trung lãnh đạo, chỉ đạo để giải quyết những nguyên nhân gốc rễ của vấn đề, nhận diện những nguy cơ rủi ro để giải quyết từng việc một, kiểm soát kế hoạch tài chính để đảm bảo lợi nhuận".

Ông Nguyễn Thanh lưu ý, trong các hoạt động phải theo dõi, đôn đốc, kiên trì, kiên định, không "đánh trống bỏ dùi". Các Ban Quản lý dự án cùng các đơn vị phải phối hợp giải quyết những khó khăn, vướng mắc, tồn tại, phòng tránh rủi ro, đảm bảo hoạt động của Tổng Công ty được triển khai hiệu quả.

Kết luận hội nghị, Tổng Giám đốc Ngô Tấn Cư khẳng định tiếp thu đầy đủ các chỉ đạo của Chủ tịch, cùng các ý kiến của HĐTV để EVNCPC phát huy những ưu điểm, khắc phục những tồn tại nhằm hoàn thành nhiệm vụ EVN giao cả năm 2024. Ông ghi nhận sự nỗ lực của các đơn vị trong việc đảm bảo cung ứng điện và thực hiện các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật chính của Tổng Công ty. Tổng Giám đốc đánh giá cao việc đảm bảo an toàn lao động, an toàn giao thông trong CBCNV và đặc biệt ghi nhận tinh thần xung kích của hơn 400 kỹ sư, công nhân điện và công nhân lái xe từ 13 Công ty Điện lực và Công ty Dịch vụ Điện lực miền Trung đã hỗ trợ Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia thực hiện dự án đường dây 500kV mạch 3 từ Quảng Trạch đến Phố Nối trong giai đoạn nước rút.

Đối với các vấn đề còn tồn tại, Tổng Giám đốc yêu cầu tập trung cả hệ thống chính trị và mọi nguồn lực để giải quyết. Ông đặc biệt lưu ý công tác đầu tư xây dựng, trong đó quan trọng nhất là thực hiện triển khai xây dựng các công trình 110kV. Các Ban Quản lý dự án và các đơn vị cần quyết liệt, sâu sát hơn nữa để tháo gỡ những khó khăn, vướng mắc trong công tác đầu tư.

Lãnh đạo Tổng công ty và các Ban, các đơn vị tại điểm cầu chính Văn phòng EVNCPC

Ông Ngô Tấn Cư - Thành viên HĐTV, Tổng Giám đốc EVNCPC kết luận tại Hội nghị

Về công tác an toàn điện trong nhân dân, Tổng giám đốc yêu cầu các Công ty Điện lực phối hợp với chính quyền sở tại triển khai nhanh chóng, phù hợp với từng địa bàn, đặc biệt ở những nơi có nguy cơ mất an toàn như chợ, chung cư và những nơi có đường dây điện chằng chịt.

Ngoài ra, Tổng Giám đốc Ngô Tấn Cư cũng yêu cầu các Ban và đơn vị triển khai ngay các biện pháp đảm bảo an toàn thông tin, an toàn hồ đập tại các nhà máy thủy điện của EVNCPC và các nhà máy thủy điện do Tổng Công ty góp vốn, cũng như an toàn hành lang lưới điện trước mùa mưa bão, nhằm đảm bảo hệ thống chỉ đạo điều hành và vận hành nguồn lưới điện an toàn, thông suốt.

Bình An

TRAO ĐỔI KINH NGHIỆM VỀ LƯỚI ĐIỆN THÔNG MINH, AN NINH MẠNG GIỮA EVN VÀ EDF

Ngày 4/7, tại Hà Nội, Phó Tổng Giám đốc EVN Võ Quang Lâm chủ trì buổi tiếp và làm việc với đoàn công tác Tập đoàn Điện lực Pháp (EDF) đến trao đổi, chia sẻ kinh nghiệm về quản lý vận hành lưới điện thông minh và an ninh mạng.

Đoàn công tác Tập đoàn Điện lực Pháp làm việc tại EVN, chiều 4/7

Phó Tổng Giám đốc EVN Võ Quang Lâm phát biểu tại buổi làm việc

Tham dự đoàn công tác EDF có ông Karim Bregui - Giám đốc quốc gia EDF Việt Nam; ông Eric Beaujean – Giám đốc điều hành Mạng lưới quốc tế (EDF IN); ông Lionel Besombes - Giám đốc khu vực châu Á - Thái Bình Dương.

Tại buổi làm việc, ông Karim Bregui cho biết, Tập đoàn Điện lực Pháp có nhiều kinh nghiệm phát triển lưới điện thông minh, ứng phó với mối đe dọa an ninh mạng và hi vọng có thể chia sẻ những bài học của EDF cho EVN. Do đó, việc trao đổi, chia sẻ kinh nghiệm giữa EDF và EVN sẽ là cơ hội hữu ích để các bên cùng hoàn thiện, phát triển và giải quyết những thách thức đang gặp phải. Đây cũng là hoạt động quan trọng góp phần thúc đẩy mối quan hệ hợp tác bền chặt và mở ra các cơ hội hợp tác mới trong tương lai giữa hai Tập đoàn.

Tiếp đoàn công tác, Phó Tổng Giám đốc EVN Võ Quang Lâm trân trọng cảm ơn và đánh giá cao sự hợp tác ý nghĩa, hiệu quả của Tập đoàn Điện lực Pháp với Tập đoàn Điện lực Việt Nam trong thời gian qua. Dịp này, EVN mong muốn được chia sẻ, trao đổi nhiều kinh nghiệm, bài học quý báu của EDF trong việc phát triển lưới điện thông minh và an ninh mạng. Từ đó đóng góp vào việc phát triển, vận hành lưới điện thông minh cũng như trong công tác an toàn thông tin và phân tích dữ liệu của Tập đoàn.

Dịp này, các chuyên gia của Tập đoàn Điện lực Pháp đã trình bày chuyên sâu về các nội dung chính liên quan đến lưới điện thông minh và an ninh mạng như: kinh nghiệm phát triển và vận hành lưới điện; các công nghệ thông minh và giải pháp dữ liệu; kinh nghiệm triển khai hệ thống Smart Meters (đo đếm điện thông minh); các dịch vụ an ninh mạng; các bài học thực tế về an toàn thông tin; công tác quản lý rủi ro trong an ninh mạng,…

Trao đổi với các chuyên gia của EDF, đại diện các ban chuyên môn của EVN cũng đã khái quát những thông tin chung về lưới điện Việt Nam; quá trình phát triển lưới điện thông minh của EVN và các đơn vị thành viên. Đặc biệt, trong các đơn vị thành viên của EVN có Tổng công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh thuộc Top 50 Bảng xếp hạng lưới điện thông minh trên thế giới.

Tại buổi làm việc, nhiều câu hỏi mang tính thực tiễn cao đã được các đại biểu của EVN đặt ra trong buổi trao đổi và được các chuyên gia từ Tập đoàn Điện lực Pháp trả lời chi tiết, cụ thể.

H.Linh

EVNGENCO 1 vượt kế hoạch sản lượng điện sản xuất 6 tháng đầu năm 2024

EVNGENCO 1 VƯỢT KẾ HOẠCH SẢN LƯỢNG ĐIỆN SẢN XUẤT 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2024

Nửa đầu năm 2024, nhu cầu tiêu thụ điện liên tục tăng cao, trong đó phụ tải hệ thống điện tháng 6 tăng 11,17% so với cùng kỳ năm 2023. Để đáp ứng nhu cầu tiêu thụ điện tăng, EVNGENCO 1 đã thực hiện nhiều giải pháp để đảm bảo cung ứng điện mùa khô 2024, nỗ lực vận hành các nhà máy đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống điện Quốc gia.

Cơ bản đảm bảo cung ứng điện trong các tháng cao điểm mùa khô

EVNGENCO 1 hết sức chú trọng công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện và coi đây là một trong những nhiệm vụ trọng tâm. Từ đầu năm đến nay, EVNGENCO 1 luôn duy trì nguồn nhiên liệu đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và yêu cầu dự trữ. Tổng Công ty đã cùng các đơn vị làm việc với địa phương để có kế hoạch sử dụng nguồn nước tiết kiệm, hiệu quả, làm cơ sở cấp đủ nước phục vụ nhu cầu của hạ du đến hết mùa cạn. Thêm vào đó, Tổng Công ty đã điều phối linh hoạt và hiệu quả công tác bảo dưỡng sửa chữa, tăng cường

Công tác bảo dưỡng sửa chữa được điều phối linh hoạt và hiệu quả để đảm bảo sản xuất

chỉ đạo và động viên lực lượng vận hành làm việc với cường độ cao để đảm bảo sản xuất.

Với những giải pháp đồng bộ và hiệu quả, 6 tháng đầu năm 2024, EVNGENCO 1 sản xuất được 16,728 tỷ kWh, đạt 101,4% kế hoạch được giao, tương đương 53,4% kế hoạch năm 2024, cơ bản đáp ứng kế hoạch được giao trong các tháng cao điểm mùa khô năm nay.

Các dự án đầu tư xây dựng vẫn đang được Tổng Công ty triển khai theo tiến độ được giao. Tính đến hết

tháng 6, khối lượng thực hiện ĐTXD và giá trị giải ngân đạt 50% kế hoạch năm 2024 của EVN giao.

Công tác bảo vệ môi trường được chú trọng và triển khai nhiều biện pháp nghiêm ngặt, hiệu quả. Trung tuần tháng 6 vừa qua, EVNGENCO 1 đã tổ chức Hội nghị xúc tiến và gặp gỡ khách hàng tiêu thụ tro xỉ năm 2024 tại Công ty Nhiệt điện Duyên Hải nhằm tháo gỡ những khó khăn, vướng mắc để đẩy nhanh tốc độ tiêu thụ tro, xỉ trong thời gian tới.

Trong 6 tháng đầu năm 2024, Tổng Công ty và các đơn vị đã thực hiện nhiều chương trình an sinh xã hội tại địa bàn hoạt động như hỗ trợ xây dựng nhà ở cho các gia đình có hoàn cảnh khó khăn, sửa chữa trường học, trao nhiều suất học bổng… Các hoạt động an sinh xã hội đã góp phần lan tỏa những hình ảnh, giá trị tích cực về trách nhiệm xã hội của EVNGENCO 1 tới cộng đồng, tăng cường hiểu biết, đồng thuận với hoạt động của Tổng công ty và các đơn vị.

Nhiệm vụ trọng tâm tháng 7/2024: Đảm bảo các tổ máy sẵn sàng được huy động

Tháng 7/2024 được dự báo sẽ tiếp tục là tháng cao điểm nắng nóng khiến nhu cầu tiêu thụ điện duy trì ở mức cao. EVNGENCO 1 tập trung và đặt ưu tiên hàng đầu cho việc đảm bảo các tổ máy sẵn sàng được huy động, hoàn thành sản lượng điện được giao 2,62 tỷ kWh. Cụ thể, khối nhiệt điện duy trì các tổ máy vận hành an toàn, ổn định và tin cậy, góp phần đảm bảo cung cấp điện cho hệ thống trong cao điểm mùa khô và cả năm 2024 theo chỉ đạo của EVN. Khối thủy điện đảm bảo việc vận hành nhà máy ổn định, tuân thủ việc cấp nước theo yêu cầu của địa phương trong mùa khô và tăng cường khai thác phát điện để tạo dung tích đón lũ trước mùa mưa lũ năm 2024. Công tác bảo dưỡng sửa chữa tiếp tục thực hiện theo kế hoạch.

Bên cạnh đó, EVNGENCO 1 cùng các đơn vị sẽ tập trung, tăng cường công tác chuẩn bị trước mùa mưa bão năm 2024. Các đơn vị thủy điện đảm bảo phối hợp chặt chẽ với các cơ quan chức năng và các chủ đập, hồ chứa nước có liên quan thực hiện vận hành hồ chứa đảm bảo an toàn cho công trình và vùng hạ du.

Công tác ĐTXD, chuyển đổi số và các công tác khác vẫn sẽ được EVNGENCO1 triển khai theo kế hoạch, duy trì bền vững và ổn định hoạt động sản xuất trong toàn Tổng Công ty.

Quốc Chiêu

Với nhiệm vụ giám sát và điều khiển hệ thống điện thành phố Hà Nội hoạt động liên tục và ổn định. Trung tâm Điều độ Hệ thống Điện Thành phố Hà Nội còn là nơi theo dõi tình trạng vận hành của các trạm biến áp, đường dây truyền tải và phân phối điện.

Đặc biệt, tại Trung tâm điều độ, các điều độ viên có thể dự báo và quản lý nhu cầu điện của thành phố để đảm bảo không xảy ra tình trạng quá tải. Họ điều chỉnh và phân phối điện phù hợp với nhu cầu thực tế. Những công việc này đòi hỏi sự phối hợp chặt chẽ, sự chuyên nghiệp và khả năng ứng phó đối với các tình huống bất ngờ để đảm bảo cung cấp điện ổn định và liên tục.

Nếu ví lưới điện là một bản nhạc thì người điều độ viên được coi là những "nhạc trưởng", đóng vai trò quan trọng trong việc chỉ huy giàn nhạc giao hưởng của lưới điện của thành phố.

Điều độ viên thường là những kỹ sư có chuyên môn sâu về hệ thống điện. Họ phải có những đặc điểm, kỹ năng cần thiết với phẩm chất đặc biệt để đảm bảo công việc được thực hiện hiệu quả nhất.

Công việc này không đơn giản chỉ là ngồi trước màn hình máy tính và theo dõi các chỉ số mà còn đòi hỏi sự tập trung cao độ, khả năng phản ứng nhanh nhạy và quyết định chính xác trong những tình huống khẩn cấp. Mỗi sai sót nhỏ đều có thể ảnh hưởng trực tiếp đến tình trạng vận hành của hệ thống và gây gián đoạn cung cấp điện.

Các điều độ viên kiểm tra thông số vận hành hệ thống điện

Anh Lê Quang Tuấn, một điều độ viên có thâm niên trên 20 năm trong ngành chia sẻ: "Mỗi đêm trực với tôi là một thử thách mới. Có những đêm, khi phải đối mặt với những tình huống khẩn cấp, chúng tôi phải nhanh chóng phân tích tình hình, phối hợp với các đơn vị liên quan để giải quyết vấn đề chính xác và kịp thời. Công việc của

ĐẢM BẢO VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN THỦ ĐÔ:
NHỮNG ĐÊM CỦA TRÁCH NHIỆM...

Đồng hồ điểm 12h đêm, tiếng điện thoại vang lên, những người điều độ viên nhanh chóng bắt máy, chuẩn bị cho một đêm làm việc căng thẳng. Trong phòng điều khiển, ánh sáng từ các màn hình máy tính chiếu rọi những gương mặt tập trung, căng thẳng. Mọi người đều hiểu rằng từng quyết định, từng hành động của họ có thể ảnh hưởng đến tình trạng vận hành của hệ thống lưới điện toàn bộ thành phố Thủ đô. Sự chính xác và phản ứng nhanh nhạy là điều tối quan trọng trong công việc của họ...

chúng tôi không cho phép sai sót. Chỉ cần một sự cố nhỏ cũng có thể ảnh hưởng đến hàng nghìn hộ dân".

Thủ đô Hà Nội là trung tâm chính trị - hành chính quốc gia, nơi đặt trụ sở của các cơ quan trung ương của Đảng, Nhà nước và các tổ chức chính trị - xã hội, cơ quan đại diện ngoại giao, tổ chức quốc tế. Vì vậy, việc đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện, cung cấp điện ổn định, tin cậy trên địa bàn Thủ đô là vô cùng quan trọng. Theo Chị Hoàng Thị Hương - Nữ điều độ viên kiêm trưởng kíp Trung tâm Điều độ hệ thống điện TP Hà Nội chia sẻ: "Tiếng chuông điện thoại bất ngờ vang lên trong đêm khuya đã trở thành điều quen thuộc. Những lúc ấy, trái tim tôi như chậm lại, tập trung tối đa vào màn hình máy tính, lắng nghe và phản ứng nhanh chóng trước mọi tình huống. Mỗi cuộc gọi là một thử thách đòi hỏi sự tỉnh táo và khả năng giải quyết vấn đề ngay lập tức".

"Là phụ nữ, công việc này không hề dễ dàng. Có những đêm, khi trời mưa bão, hệ thống điện bị đe dọa hoặc trong những ngày thời tiết nóng, oi bức khiến nhu cầu sử dụng các thiết bị làm mát cũng tăng cao đột biến. Ví dụ lúc 13h45' ngày 19/06/2024 khi công suất đỉnh (Pmax) đạt 5.252 MW, cao nhất trong lịch sử, khi hệ thống điện vận hành vô cùng căng thẳng . Tôi phải đối mặt với áp lực và căng thẳng cao độ. Tuy nhiên với 3 ca một ngày, 9 người

Các điều độ viên chỉ huy, thao tác vận hành, đóng cắt thiết bị từ xa

trực cùng đồng hành, chúng tôi vẫn luôn luôn sẵn sàng trong mọi tình huống để đảm bảo lưới điện vận hành an toàn trên địa bàn Thủ đô" - Chị Hương cho biết thêm.

Những đêm của trách nhiệm, của sự cống hiến và của tinh thần không ngừng nghỉ. Họ, những điều độ viên chính là người "nhạc trưởng" đang âm thầm điều tiết giàn nhạc giao hưởng lưới điện của thành phố theo đúng nhịp độ. Công việc của họ, dù ít được biết đến, nhưng vô cùng quan trọng. Chính nhờ họ, hệ thống lưới điện của thành phố mới có thể vận hành an toàn, liên tục và ổn định.

Nguyên Khôi

6 THÁNG ĐẦU NĂM 2024: EVNGENCO2 QUYẾT TÂM *"BÁM MÁY, GIỮ LÒ"*, SẢN XUẤT ĐẠT HƠN 8,3 TỶ KWH ĐIỆN

Hoàn thành kế hoạch sản lượng điện sản xuất 6 tháng đầu năm 2024

Trong những tháng đầu năm 2024, EVNGENCO2 nói riêng và Tập đoàn Điện lực Việt Nam nói chung phải đối mặt với rất nhiều khó khăn, thách thức để đảm bảo nhiệm vụ cung ứng điện. Rút kinh nghiệm mùa khô năm 2023 và được sự chỉ đạo sát sao của Chính Phủ, Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng Công ty Phát điện 2 đã quán triệt tất cả các Đơn vị thực hiện nghiêm và đồng bộ nhiều giải pháp để vận hành linh hoạt, sử dụng nguồn nước tiết kiệm đối với các Đơn vị Thủy điện nhằm đảm bảo mục tiêu đủ nguồn nước cho đến cuối mùa khô; riêng các Đơn vị Nhiệt điện chuẩn bị sẵn sàng và đầy đủ vật tư thiết bị dự phòng, nhiên liệu tồn trữ, đảm bảo các tổ máy vận hành an toàn tin cậy, đáp ứng mọi huy động của A0, đảm bảo *"Không để thiếu điện trong mọi tình huống"* theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính.

Để đảm bảo hoàn thành trọng trách cung ứng điện, ông Trần Phú Thái – Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 luôn chỉ đạo toàn Tổng Công ty *"tập trung mọi nguồn lực có liên quan để thực hiện tốt công tác vận hành, sửa chữa các thiết bị; không để xảy ra sự cố chủ quan, sự cố lặp lại, không để thiếu nhiên liệu; tạo điều kiện tốt nhất cho CBCNV và người lao động trong quá trình trực ca vận hành, sửa chữa; thực hiện tốt phương châm "bám máy, giữ lò" đảm bảo các tổ máy phát điện vận hành an toàn, liên tục, ổn định, đặc biệt trong giai đoạn nắng nóng gay gắt hiện nay"*.

Ngay từ đầu năm 2024, EVNGENCO2 đã thành lập Ban Chỉ đạo đảm bảo cung ứng điện năm 2024, liên tục đề ra nhiều giải pháp, chỉ đạo quyết liệt các Đơn vị đảm bảo các tổ máy vận hành ổn định, tin cậy, đặc biệt là các Nhà máy Nhiệt điện than tại khu vực miền Bắc, bởi đây là khu vực gặp nhiều khó khăn nhất về cung ứng điện. Tổng Công ty cũng đã thành lập 02 Tổ công tác hỗ trợ, đảm bảo cung ứng điện tại Nhiệt điện Hải Phòng và Nhiệt điện Phả Lại, khẩn trương xử lý các vấn đề cấp bách của các tổ máy để đảm bảo độ khả dụng cao nhất và hạn chế đến mức thấp nhất tình hình bất thường, sự cố xảy ra.

Nhân viên vận hành Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng tập trung quan sát các thông số

Để hoàn thành nhiệm vụ cung ứng điện, Tổng Công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đã tập trung mọi nguồn lực trong công tác quản lý kỹ thuật, vận hành và sửa chữa, thực hiện tốt phương châm "bám máy, giữ lò", đảm bảo các tổ máy vận hành an toàn, tin cậy, đáp ứng kịp thời huy động của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc Gia (A0) trong mọi tình huống, đặc biệt trong giai đoạn các tháng cao điểm mùa khô năm 2024.

Bên cạnh các Nhà máy Nhiệt điện, EVNGENCO2 đã chỉ đạo các Đơn vị Thủy điện làm việc trực tiếp với địa phương, thống nhất nhu cầu sử dụng nước trên tinh thần tiết kiệm, linh hoạt, đảm bảo đủ nguồn nước cho đến cuối mùa khô. Ngoài ra, chuẩn bị đầy đủ nhân lực, vật lực triển khai công tác sửa chữa, bảo dưỡng hệ thống thiết bị đạt tiến độ và chất

Ông Trần Phú Thái – Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 chỉ đạo nâng cao hiệu quả vận hành các Nhà máy điện

Nhân viên vận hành Công ty Thủy điện Sông Bung kiểm tra hệ thống tuabin thủy lực

Đoàn viên EVNGENCO2 hướng dẫn người dân sử dụng điện tiết kiệm

lượng; Luôn phối hợp chặt chẽ với A0, cập nhật thường xuyên và bám sát tình hình thủy văn để có kế hoạch vận hành hiệu quả, tuân thủ quy định và quy trình vận hành liên hồ, đơn hồ, đảm bảo an ninh, an toàn cung cấp điện...; Theo dõi thường xuyên tình hình mưa bão và chuẩn bị sẵn sàng các phương án phòng chống thiên tai & tìm kiếm cứu nạn, đảm bảo an toàn hồ đập, công trình thuỷ điện và vùng hạ du, đảm bảo mực nước cho phép theo quy trình vận hành liên hồ chứa trong mùa mưa lũ năm 2024.

Bằng sự quyết tâm và nỗ lực không ngừng nghỉ của tập thể Lãnh đạo và CBCNV, đặc biệt là lực lượng vận hành, tính đến cuối tháng 6 năm 2024, sản lượng điện sản xuất toàn Tổng công ty đã đạt hơn 8,3 tỷ kWh, tăng 13,8% so với cùng kỳ 2023. Trong đó, các Nhà máy Nhiệt điện sản xuất đạt gần 07 tỷ kWh điện.

Quyết tâm đảm bảo cung ứng điện 6 tháng cuối năm 2024

Đến thời điểm hiện tại, tình hình thời tiết cực đoan của mùa khô 2024 đã có phần thuyên giảm, tuy nhiên, theo Trung tâm dự báo khí tượng thủy văn quốc gia, tháng 7/2024 nhiệt độ trung bình trên cả nước phổ biến cao hơn từ 0,5 – 1^{0}C, có nơi cao so với trung bình nhiều năm cùng thời kỳ, khu vực Bắc Bộ, Trung Bộ tiếp tục xuất hiện nhiều ngày nắng nóng. Trước tình hình này, EVNGENCO2 đã chỉ đạo các Đơn vị trực thuộc không chủ quan, tiếp tục nỗ lực trong công tác đảm bảo cung cấp đủ điện, đặc biệt là các khối Nhiệt điện, rà soát, xử lý các khiếm khuyết, bất thường của thiết bị để đảm bảo các tổ máy vận hành an toàn, tin cậy khi được huy động. Khối Thủy điện tuân thủ việc cấp nước theo yêu cầu của địa phương trong mùa khô và tăng cường khai thác phát điện để tạo dung tích đón lũ trước mùa mưa lũ năm 2024.

Cùng với nhiệm vụ nỗ lực đảm bảo cung cấp đủ điện cho nền kinh tế và sinh hoạt của nhân dân, trong thời gian qua EVNGENCO2 đã tiên phong triển khai nhiều giải pháp và tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả như tận dụng tối đa nguồn ánh sáng tự nhiên, không sử dụng điều hòa không khí khi nhiệt độ ngoài trời dưới 35°C, tắt nguồn các thiết bị điện khi không sử dụng... Việc sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả không chỉ tiết giảm chi phí cho người dân mà còn giúp ngành Điện thực hiện tốt công tác quản lý, vận hành lưới điện an toàn, hiệu quả, chống quá tải, giảm bớt gánh nặng cho hệ thống lưới điện quốc gia.

Ngọc Mai

LÀM CHỦ TRONG LẮP ĐẶT, THÍ NGHIỆM TẠI TRẠM BIẾN ÁP 500KV THANH HÓA

Nếu phải thuê chuyên gia nước ngoài, việc lắp đặt, thí nghiệm thiết bị tại Dự án Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa có thể không đáp ứng được tiến độ hoàn thành trước ngày 30/6/2024 và chi phí thuê chuyên gia là rất lớn. Tuy nhiên, bằng nội lực, những kỹ sư, công nhân của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã chủ động công việc được giao và hoàn thành Dự án đáp ứng được yêu cầu tiến độ.

Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa trước khi đóng điện

Tiết kiệm chi phí lớn nhờ tự chủ công nghệ

Thực hiện chỉ đạo và nhiệm vụ EVNNPT giao, theo kế hoạch tại Trạm biến áp (TBA) 500kV Thanh Hóa, các đơn vị trực thuộc EVNNPT (gồm các Công ty Truyền tải điện và Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện) đã triển khai thực hiện công tác lắp đặt 6 pha máy biến 500kV-200MVA, lắp đặt thiết bị nhất thứ phía 500kV, thí nghiệm hiệu chỉnh thiết bị nhất, nhị thứ tại trạm, cấu hình hệ thống điều khiển máy tính TBA; lắp đặt 2 kháng bù ngang 500kV - 60 MVAr và 65 MVAr và 2 bộ tụ bù dọc 2000A- 30,5Ohm cùng các thiết bị liên quan như máy cắt, dao cách ly,… Đây là các hạng mục chủ yếu và quan trọng nhất trong dự án TBA 500kV Thanh Hóa.

Ngoài ra, để đảm bảo tiến độ đóng điện của dự án trước ngày 30/6/2024, EVNNPT đã điều động các thiết bị 500kV từ các TBA 500kV trên lưới. Nhận thức được tính chất quan trọng của dự án, ngay từ ngày 10/5/2024, Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện (NPTS) đã huy động toàn bộ lực lượng của các Trung tâm Dịch vụ kỹ thuật 2, 3, 4 và phối hợp với các Công ty Truyền tải điện (PTC) để tháo các thiết bị và bàn giao cho đơn vị vận chuyển để kịp thời vận chuyển về TBA 500kV Thanh Hóa.

Đồng thời, kể từ ngày 21/5/2024, toàn bộ lực lượng của 4 Trung tâm Dịch vụ kỹ thuật thuộc NPTS đã huy động tổng lực, tăng cường thi công lắp đặt thiết bị nhất thứ sân phân

Lãnh đạo EVNNPT chứng kiến thời khắc đóng điện Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa vào ngày 28/6/2024

Lãnh đạo Tổng LĐLĐ Việt Nam tặng quà động viên các đơn vị thi công Dự án TBA 500kV Thanh Hóa và đánh giá cao EVNNPT cùng các đơn vị đã làm chủ công nghệ trong quá trình thi công

phối 500kV, lắp đặt và đấu nối nhất, nhị thứ 2 kháng bù ngang 500kV, 2 tụ bù dọc 500kV và các thiết bị liên quan, 6 pha máy biến áp 500kV cũng như hỗ trợ nhà thầu xây lắp đấu nối nhị thứ 2 ngăn lộ 500kV.

Trong quá trình triển khai dự án, các hạng mục như lắp đặt kháng bù ngang, tụ bù dọc 500kV đều cần đến chuyên gia của các hãng sản xuất. Tuy nhiên do thời gian gấp, việc đàm phán với chuyên gia cần nhiều thời gian cũng như chi phí cao. Do vậy, để chuẩn bị sẵn sàng thực hiện các công tác liên quan đến tháo dỡ, lắp đặt, cài đặt, thí nghiệm hiệu chỉnh các tụ bù dọc hãng GE đáp ứng tiến độ Dự án trong điều kiện không có chuyên gia hãng sản xuất hỗ trợ công tác giám sát, EVNNPT giao NPTS chủ động lên phương án, thực hiện việc tháo dỡ, lắp đặt, cấu hình, cài đặt, thí nghiệm hiệu chỉnh 02 giàn tụ bù dọc; phối hợp với các Công ty Truyền tải điện và nhà thầu các gói thầu vận chuyển đảm bảo việc bảo quản, đóng gói an toàn tuyệt đối cho thiết bị giàn tụ bù trong quá trình vận chuyển, không ảnh hưởng đến tiến độ chung của Dự án.

Ngoài ra, để đảm bảo tiến độ cấp bách của Dự án TBA 500kV Thanh Hóa, trong đó có công tác giám sát lắp đặt các thiết bị nhất thứ như máy biến áp 500kV-600MVA, máy cắt, EVNNPT đã

Lãnh đạo EVNNPT kiểm tra tiến độ thi công xây dựng và lắp đặt thiết bị tại TBA 500kV Thanh Hóa, tháng 5/2024

Các kỹ sư của EVNNPT tham gia lắp đặt, thí nghiệm thiết bị tại TBA 500kV Thanh Hóa

chỉ đạo Ban Kỹ thuật và đơn vị trực thuộc cử các cán bộ đã được đào tạo chuyên sâu về máy biến áp, thiết bị nhất thứ tham gia hỗ trợ công tác giám sát lắp đặt.

Đối với công tác cấu hình, cài đặt, thí nghiệm hiệu chỉnh hệ thống điều khiển bảo vệ các tụ bù dọc nêu trên, NPTS đã nghiên cứu và kết nối hệ thống hệ thống điều khiển bảo vệ các tụ bù dọc với hệ thống điều khiển máy tính tại TBA 500kV Thanh Hóa (hệ thống cũng do NPTS thực hiện cấu hình) và thực hiện công tác cài đặt, cấu hình của thiết bị điều khiển bảo vệ tụ (PLC). Đối với công tác thí nghiệm hiệu chỉnh, NPTS đáp ứng đủ nhân lực, trình độ và thiết bị để thực hiện được công tác thí nghiệm nhất thứ, nhị thứ và mô phỏng các chức năng bảo vệ các tụ bù dọc.

"Việc làm chủ được công nghệ lắp đặt, thí nghiệm các thiết bị tại TBA 500kV Thanh hóa đặc biệt là hệ thống tụ bù dọc, kháng bù ngang, máy biến áp 500kV đã góp phần giúp cho EVNNPT giảm sự phụ thuộc về công nghệ đối với các hãng sản xuất, qua đó giúp cho EVNNPT tiết kiệm hàng chục tỷ đồng (chi phí cho chuyên gia GE thực hiện công tác giám sát tháo dỡ và lắp đặt 02 bộ tụ bù dọc 2000A-30, chi phí chuyên gia lắp đặt kháng, máy biến áp, máy cắt 500kV)", ông Nguyễn Tiến Dũng – Giám đốc NPTS cho biết.

Tiến tới làm chủ hoàn toàn công nghệ trạm biến áp

Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa hoàn thành không chỉ nâng cao khả năng truyền tải lưới điện Trung – Bắc mà còn có nhiệm vụ tăng cường cung cấp điện cho phụ tải tỉnh Thanh Hóa và khu vực lân cận, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế xã hội cho khu vực.

Trong quá trình triển khai, dự án đã gặp thách thức khi khối lượng san gạt lớn, thời gian thi công gấp. Nhưng với sự chỉ đạo quyết liệt của Thủ tướng Chính phủ, sự ủng hộ của chính quyền địa phương, sự quan tâm chỉ đạo quyết liệt, thường xuyên của lãnh đạo EVN, EVNNPT và tinh thần làm việc "vượt nắng, thắng mưa", "3 ca, 4 kíp" của các kỹ sư, công nhân tham gia dự án nên đã hoàn thành sớm 2 ngày so với tiến độ đề ra.

Cho đến nay, tất cả các công tác trên đã cơ bản hoàn tất, công trình đóng điện thành công (ngày 28/6/2024), qua đó chứng tỏ sức mạnh trí tuệ tập thể của người lao động trong toàn EVNNPT nói chung và các đơn vị trực thuộc nói riêng.

Để đạt được kết quả trên, EVNNPT đã triển khai đồng bộ các giải pháp: Ban lãnh đạo EVNNPT luôn theo sát tiến độ hàng ngày, kịp thời tháo gỡ các khó khăn, vướng mắc trong quá trình thi công; huy động tổng lực nhân lực, máy thi công từ các Công ty Truyền tải điện và Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện. Thời điểm cao nhất có hơn 300 cán bộ, kỹ sư, công nhân trực tiếp tham gia thi công công trình cùng vài chục phương tiện và thiết bị thi công.

Cùng với đó, lãnh đạo EVNNPT, lãnh đạo, kỹ sư, công nhân của NPTS, Ban Kỹ thuật, Ban Quản lý xây dựng của EVNNPT, các Phòng Kỹ thuật và các Trung tâm Dịch vụ kỹ thuật đã bám sát hiện trường, kịp thời đôn đốc, chỉ đạo và phối hợp với các đơn vị trong quá trình thực hiện dự án. Sự chỉ đạo quyết liệt, sát sao từ lãnh đạo EVNNPT, các đơn vị cộng với sự quyết tâm cao độ của toàn thể CBCNV EVNNPT đã làm nên kỳ tích, hoàn thành khối lượng công việc vô cùng lớn vượt tiến độ đề ra.

Ông Lưu Việt Tiến – Phó Tổng giám đốc EVNNPT cho biết: Các kỹ sư, người lao động trong toàn EVNNPT nói chung và PTC, NPTS nói riêng luôn tích cực chủ động học hỏi các kiến thức mới, tiến tới làm chủ hoàn toàn công nghệ lắp đặt, thí nghiệm các thiết bị trong TBA và cấu hình hệ thống điều khiển máy tính trên lưới truyền tải điện, giúp cho EVNNPT chủ động trong công tác lắp đặt, thí nghiệm và cấu hình hệ thống điều khiển máy tính khi xây dựng mới, cải tạo, sửa chữa các TBA.

"Từ thành công của TBA 500KV Thanh Hóa, tôi tin tưởng rằng, CBCNV trong EVNNPT hoàn toàn làm chủ được các công tác lắp đặt, thí nghiệm hiệu chỉnh tại tất cả các TBA sử dụng các loại công nghệ khác nhau", Phó Tổng giám đốc EVNNPT Lưu Việt Tiến nhấn mạnh.

Bình Nguyên

ĐIỆN LỰC MIỀN NAM: HƠN 150 NGHÌN KHÁCH HÀNG THAM GIA CUỘC THI TIẾT KIỆM ĐIỆN

Dù khu vực phía Nam đã bắt đầu bước vào mùa mưa, nhưng thời tiết diễn biến bất thời, nắng nóng vẫn kéo dài, nhu cầu tiêu thụ điện liên tục tăng cao, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã và đang triển khai nhiều giải pháp đồng bộ, nhằm bảo đảm cung ứng điện trong các tháng mùa khô và cả năm 2024. Đặc biệt, tiếp tục duy trì nhiều chương trình tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả trên địa bàn toàn khu vực miền Nam.

Từ áp lực phụ tải tăng đột biến…

Tại khu vực các tỉnh phía Nam, dù bắt đầu bước vào mùa mưa, nhưng thời tiết diễn biến bất thời, nắng nóng vẫn tiếp diễn, nhu cầu tiêu thụ điện liên tục tăng cao. Sản lượng điện tiêu thụ trong tháng 6/2024 của EVNSPC là 7 tỷ 921 triệu kWh, tăng 10,87% so với cùng kỳ năm 2023; thành phần tiêu thụ trong khu vực công nghiệp và xây dựng tăng cao nhất là 12,34%; thành phần tiêu dùng và dân cư tăng 8,8%; các thành phần còn lại bao gồm nông lâm, thủy sản tăng 10,8%; thương nghiệp, khách sạn, nhà hàng tăng 8,75%.

Lũy kế 6 tháng đầu năm 2024, sản lượng điện tiêu thụ đạt 46 tỷ 123,8 triệu kWh, tăng 13,35% so với cùng kỳ 2023 và đạt 52,53% kế hoạch. So với cùng kỳ 2023, sản lượng điện tiêu thụ tăng chủ yếu ở khu vực tiêu dùng, dân cư (tăng 16,45%) và công nghiệp, xây dựng (tăng 12,30%).

Với tinh thần tìm giải pháp đảm bảo cung cấp điện năm 2024 trong mọi tình huống, EVNSPC và các Công ty Điện lực thành viên đã và đang chủ động thực hiện quyết liệt các giải pháp về điều hành tối ưu hệ thống điện, thị trường điện, đẩy nhanh tiến độ đầu tư xây dựng, vận động khách hàng sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả.

Đến nay, các giải pháp đều mang lại hiệu quả cao - với kết quả là từ đầu năm đến nay, việc cung cấp điện phục vụ phát triển kinh tế, xã hội tại các tỉnh phía Nam và sinh hoạt của nhân dân đã được đảm bảo tốt trong khi mức độ tiêu thụ điện thực tế tăng

Điện lực Sa Đéc (Đồng Tháp) tuyên truyền tiết kiệm điện tại các đơn vị hành chính sự nghiệp

Công ty Điện lực TP Cần Thơ tổ chức hội nghị trao đổi công tác quản lý nhu cầu điện với khách hàng có mức tiêu thụ điện lớn trên địa bàn

Công ty Điện lực Bình Phước hướng dẫn, trao đổi, cung cấp giải pháp tiết kiệm điện, giảm phụ tải phi thương mại đến các cơ sở sản xuất, doanh nghiệp trên địa bàn.

trưởng cao hơn nhiều so với kế hoạch dự kiến.

Đến giải pháp tiết kiệm điện của EVNSPC

Từ quý 1-2024, dự báo tình hình cung cấp điện sẽ gặp khó khăn, đặc biệt trong cao điểm nắng nóng và các tháng mùa khô. Để bảo đảo cung cấp điện ổn định cho khu vực miền Nam, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã chủ động triển khai sớm các giải pháp tiết kiệm điện, đặc biệt chú trọng chương trình điều chỉnh phụ tải tự nguyện (DR).

Tính đến ngày 08/7/2024, EVNSPC đã làm việc, ký kết thỏa thuận tham gia chương trình điều chỉnh phụ tải (DR) phi thương mại với 7.238 khách hàng có mức tiêu thụ điện từ 1 triệu kWh/năm trở lên, với công suất thỏa thuận loại 1 (thông báo trước 2 giờ) là 330,8 MW; công suất thỏa thuận loại 2 (thông báo trước 24 giờ) là 818,9 MW.

Ngoài ra, đến hết tháng 6/2024 bình quân hằng ngày có gần 5.900 khách hàng tham gia dịch chuyển phụ tải theo cam kết (đạt 97,39%) với công suất cam kết dịch chuyển ghi nhận tại hệ thống giám sát và điều khiển phụ tải từ xa (DRMS) trung bình các ngày làm việc là 1.888MW; hằng ngày trung bình có 89 khách hàng sử dụng vượt mức công suất theo cam kết (chiếm 1,48%). Năm 2024 là năm đầu tiên triển khai công tác dịch chuyển phụ tải tại EVNSPC, công tác này được triển khai bắt đầu từ tháng 4/2024, kết thúc vào tháng 7/2024.

Đối với ký cam kết với khách hàng thực hiện tiết kiệm điện năm 2024, tính đến hết tháng 6/2024, EVNSPC

"Tiết kiệm điện - Thành thói quen" là cuộc thi tổ chức trên ứng dụng CSKH EVNSPC dành cho khách hàng sử dụng điện sinh hoạt gia đình, có ký hợp đồng mua điện (theo 6 bậc thang) trực tiếp với các Công ty Điện lực tại 21 tỉnh phía Nam, từ Ninh Thuận đến Cà Mau (không gồm TP.HCM). Để tham gia cuộc thi, khách hàng đăng nhập vào Cuộc thi "Tiết kiệm điện - Thành thói quen" trên App CSKH EVNSPC để tham gia. *Thông tin Cuộc thi được gửi đến khách hàng sinh hoạt thông qua các kênh: App, Mail và Web CSKH EVNSPC, các phương tiện thông tin báo chí, các kênh mạng xã hội của ngành Điện.*

Khách hàng tham gia có thể vào App Store trên IOS/ CH Play trên Android tìm kiếm từ khóa "CSKH EVNSPC" để tải App CSKH; Truy cập vào web CSKH EVNSPC qua địa chỉ https://cskh.evnspc.vn để tham khảo thông tin hoặc gọi đến tổng đài số 19001006 hoặc 19009000 để được hướng dẫn, tham gia. Cuộc thi diễn ra từ 01/5/2024 đến 31/7/2024.

Nhân viên EVNSPC hướng dẫn khách hàng cài App CSKH, tham gia cuộc thi tiết kiệm điện

Công ty Điện lực Long An tổ chức hội nghị sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả trong giai đoạn nhu cầu phụ tải tăng cao

Cuộc thi "Tiết kiệm điện - Thành thói quen" tổ chức dành cho khách hàng trên ứng dụng CSKH EVNSPC

đã ký thỏa thuận với 320.943/323.742 khách hàng. Trong đó, khách hàng từ 1 triệu kWh đã ký thỏa thuận 7.091/7.091 khách hàng (đạt 100%); khách hàng từ 100.000 kWh trở lên đã ký thỏa thuận 18.398/18.401(đạt 99,98%).

EVNSPC cũng đã tổ chức triển khai thi kiến thức về tiết kiệm điện cho đối tượng khách hàng sinh hoạt hộ gia đình. Kết quả đến ngày 8/7/2024 đã có hơn 155 ngàn khách hàng tham gia, đạt trên 150% kế hoạch. Với đối tượng dự thi là CBCNV trong toàn EVNSPC cũng đã có 11.746 người tham gia.

Bên cạnh các hoạt động tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm, EVNSPC còn tổ chức ký kết thỏa thuận hợp tác với 18 Sở Công Thương tại các tỉnh phía Nam để đẩy mạnh thực hiện Chỉ thị 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023 - 2025 và các năm tiếp theo.

Nhằm lan tỏa ý thức tiết kiệm điện trong cộng đồng, EVNSPC đã tổ chức cuộc thi "Tiết kiệm điện - Thành thói quen" dành cho khách hàng sử dụng điện thuộc EVNSPC qua hình thức thi trực tuyến trên App CSKH và Cuộc thi "Tiết kiệm điện là tiết kiệm tiền" dành cho tất cả CBCNV trong EVNSPC.

Với việc quyết liệt triển khai nhiều giải pháp đồng bộ và căn cơ, lũy kế 6 tháng năm 2024 sản lượng điện tiết kiệm EVNSPC thực hiện được là 1.060 triệu kWh, tương ứng tiết kiệm 2,3% sản lượng điện năng tiêu thụ và vượt 0,3% kế hoạch EVN giao./.

Bình An

NHIỆT ĐIỆN PHÚ MỸ VÀ CÔNG TY EPS: ĐẢM BẢO SẢN XUẤT ĐIỆN MÙA KHÔ 2024

Đoàn Công tác EVNGENCO3 làm việc tại Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ

Mới đây, ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 3 đến làm việc, kiểm tra tại Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ và Công ty dịch vụ sửa chữa các nhà máy điện EVNGENCO3 (EPS) về công tác đảm bảo sản xuất điện cao điểm mùa khô và cả năm 2024.

Ông Dương Thanh Dũng – Giám đốc Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ báo cáo tại cuộc họp

Tham gia buổi làm việc có ông Trần Đình Ân - Phó Tổng Giám đốc Kỹ thuật – Sản xuất, ông Võ Minh Thắng – Phó Tổng Giám đốc Đầu tư – Xây dựng, đại diện các Ban chức năng của Tổng Công ty, Lãnh đạo Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ, Công ty EPS và cán bộ các Phòng, Phân xưởng của 02 đơn vị.

Báo cáo Đoàn Công tác, ông Dương Thanh Dũng – Giám đốc Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ cho biết, tổng sản lượng điện sản xuất lũy kế 05 tháng đầu năm 2024 của Công ty là 3,6 tỷ kWh, đạt 43,08 % kế hoạch Tổng Công ty giao, trong đó các tổ máy NMĐ Phú Mỹ 2.1 và Phú Mỹ 4 được huy động vận hành bằng khí LNG để đáp ứng nhu cầu Hệ thống điện với sản lượng điện là 276 triệu kWh. Các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật như: hệ số khả dụng, tỷ lệ dừng máy do sự cố, tỷ lệ dừng máy bảo dưỡng đạt kế hoạch Tổng Công ty giao.

Từ ngày 15/2 - 7/5/2024, Công ty EPS đã phối hợp với Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ hoàn thành 05 công trình Sửa chữa lớn cụm nhà máy điện Phú Mỹ 2.1 Mở rộng đảm bảo an toàn, chất lượng, rút ngắn tổng tiến độ 17 ngày so với kế hoạch. Công ty thực hiện Hợp đồng với EVN về việc tiếp nhận và vận hành NMĐ Phú Mỹ 3 từ ngày 01/3/2024 là NMĐ BOT đầu tiên chuyển giao lại cho Việt Nam sau 20 năm vận hành theo hợp đồng BOT. Công ty đã chủ động chuẩn bị đầy đủ nguồn nhân lực và các vật tư phục vụ sửa chữa bảo dưỡng, vật tư

dự phòng, ứng dụng công nghệ sửa chữa, sát cánh cùng các đơn vị phát điện đảm bảo độ khả dụng các tổ máy, sẵn sàng đáp ứng theo phương thức huy động.

Các thành viên đoàn công tác cũng đã nêu một số ý kiến, góp ý cụ thể, khuyến nghị những giải pháp cho các đơn vị nhằm nâng cao hiệu quả công tác vận hành, giảm suất sự cố, đặc biệt trong cao điểm mùa khô.

Kết luận tại buổi làm việc, ông Lê Văn Danh - Tổng Giám đốc EVN*GENCO3* ghi nhận những nỗ lực của CBCNV Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ, Công ty EPS trong thời gian qua, đã phát huy tinh thần năng động, sáng tạo giữ vững nhiệm vụ sản xuất điện.

Để đảm bảo tốt nhất yêu cầu cung cấp điện mùa khô và cả năm, ông Tổng Giám đốc đề nghị Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ tiếp tục tăng cường các giải pháp quản lý, vận hành, kiểm tra xử lý các khiếm khuyết, tồn tại, giảm suất hao nhiên liệu, đảm bảo độ khả dụng tổ máy, sẵn sàng đáp ứng, vận hành tin cậy theo phương thức của Điều độ hệ thống điện quốc gia, phối hợp các Ban chức năng Tổng Công ty khẩn trương xây dựng phương án và triển khai kế hoạch chuẩn bị nhiên liệu khí đảm bảo nhu cầu sản xuất điện năm 2025 và các năm tiếp theo; Công ty EPS tiếp tục chủ động phối hợp với các Đơn vị phát điện đảm bảo vật tư, thiết bị, khắc phục nhanh các bất thường, hoàn thành các kế hoạch sửa chữa các tổ máy theo kế hoạch tại các NMĐ Mông Dương 1, Phú Mỹ, Vĩnh Tân 2, Vĩnh Tân 4; đẩy mạnh công tác đào tạo lực lượng vận hành và C&I, chuẩn bị tốt cho công tác tiếp nhận vận hành nhà máy điện Phú Mỹ 2.2, thực hiện tốt công tác quản lý vận hành Nhà máy điện Phú Mỹ 3, tiếp tục đẩy mạnh công tác gia công phục hồi vật tư thiết bị cho các Nhà máy điện thuộc Tổng Công ty cũng như cung cấp dịch vụ đối tác bên ngoài, tăng cường nghiên cứu, áp dụng công nghệ mới trong chẩn đoán tình trạng thiết bị, nâng cao chất lượng công tác sửa chữa.

Ông Trương Văn Phương – Giám đốc Công ty EPS báo cáo kết quả công tác sản xuất kinh doanh 5 tháng đầu năm 2024

Ông Lê Văn Danh – Tổng Giám đốc EVNGENCO3 ghi nhận những nỗ lực của Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ và Công ty EPS giữ vững sản xuất điện

Tổng Công ty cũng muốn các Đơn vị đẩy mạnh công tác tuyên truyền, nâng cao lòng tự hào, sự gắn bó của người lao động, nỗ lực thực hiện hiệu quả chủ đề năm "Đoàn kết, sáng tạo, thi đua hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ lập thành tích chào mừng kỷ niệm 70 năm Ngày truyền thống ngành Điện lực Việt Nam".

Việt Dũng

QUYẾT TÂM CAO, NỖ LỰC LỚN ĐỂ ĐƯA DỰ ÁN MỞ RỘNG NGĂN LỘ VÀ CẢI TẠO TBA 500KV THẠNH MỸ VỀ ĐÍCH

Đây là công trình năng lượng cấp đặc biệt do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư, Ban Quản lý Dự án truyền tải điện (NPTPMB) quản lý điều hành dự án. Phần mở rộng ngăn lộ được thực hiện tại khu vực TBA 500kV Thạnh Mỹ hiện hữu trên địa bàn thôn Tà Đắc, xã Tà B'Hing, huyện Nam Giang, tỉnh Quảng Nam.

Vượt nắng, thắng mưa đưa Dự án dần về đích

Dự án được đầu tư xây dựng nhằm các mục tiêu: Thực hiện cam kết song phương về quan hệ hợp tác giữa Chính phủ 2 nước CHXHCN Việt Nam và CHDCND Lào trong lĩnh vực phát triển hệ thống năng lượng. Góp phần đa dạng hóa cơ cấu nguồn điện khu vực.

Ngoài ra, dự án giúp tăng cường liên kết hệ thống điện khu vực, nâng cao độ an toàn, tin cậy và ổn định khi vận hành hệ thống điện khu vực và quốc gia. Hạn chế tổn thất công suất trong lưới truyền tải, tăng hiệu quả sản xuất kinh doanh của toàn EVN nói chung và EVNNPT nói riêng. Chuyển đổi, sắp xếp lại các đường dây đấu nối 220kV hiện có và đang triển khai đầu tư để tránh giao chéo với các đường dây 500kV theo Quy hoạch điện VIII.

Dự án có quy mô 18,83 ha, trong đó phần mở rộng trạm biến áp có diện tích 12,83 ha và phần đường dây đấu nối hoàn trả có diện tích 6 ha.

Phần diện tích mở rộng trạm để Mở rộng trạm để cải tạo sơ đồ hiện có phía 500kV từ sơ đồ tứ giác thành sơ đồ 3/2 và bổ sung 02 ngăn lộ cho đường dây 500kV đi Monsoon phục vụ truyền tải 600MW nguồn điện gió từ Lào vào Việt Nam và các đường dây 500kV đi Pleiku (mạch 2) và đường dây 500kV chuyển tiếp trên 02 mạch đường dây 500kV Quảng Trạch - Dốc Sỏi giai đoạn sau.

Toàn cảnh Dự án Mở rộng ngăn lộ và cải tạo TBA 500kV Thạnh Mỹ

Ông Nguyễn Quang Anh – Phó Giám đốc NPTPMB cho biết: Thời gian qua, nhận được sự quan tâm của các cấp chính quyền tỉnh Quảng Nam, huyện Nam Giang, sự ủng hộ của người dân trong khu vực dự án, đến nay mặt bằng phần mở rộng trạm biến áp đã bàn giao toàn bộ mặt bằng. Phần các tuyến đường dây 110kV, 220kV hoàn trả phục vụ cho việc mở rộng trạm đã hoàn thành và đóng điện ngày 31/3/2024

Về tiến độ thi công, trong thời gian qua, mặc dù thời tiết khu vực không thuận lợi, mưa nhiều trong thời gian thi công, có tháng mưa đến hơn 10 ngày, có nhiều ngày sáng nắng, chiều mưa nhưng các đơn vị nhà thầu tham gia dự án đã huy động lực lượng, phương tiện, máy móc... để tích cực thi công và đang cơ bản bám sát được tiến độ đề ra.

Ông Bùi Quang Cảnh – Giám đốc Công ty Xây lắp điện 4 - PCC4 (đơn vị thi công xây lắp) cho biết: Trong quá trình thi công, dự án gặp nhiều thách thức, điển hình đó là thời tiết trong khu vực mưa nắng thất thường. Cùng với đó là khối lượng san gạt lớn với gần 700.000 m3, trong đó chủ yếu là đá cứng. Tuy nhiên với sự vào cuộc quyết liệt của EVNNPT/NPTPMB nên khối lượng công việc của toàn dự án đến nay đã đáp ứng được khoảng 95%. Toàn công trường đang quyết tâm để tháng 8/2024 sẽ đóng điện hoàn thiện sơ đồ đấu nối, đáp ứng được mục tiêu chỉ đạo của EVN.

Nỗ lực hơn nữa để đưa Dự án về đích

Tại buổi kiểm tra công trường và họp kiểm điểm tiến độ dự án vào ngày 8/7/2024, Phó Tổng giám đốc

Phó Tổng giám đốc EVNNPT Bùi Văn Kiên nghe báo cáo tiến độ triển khai Dự án

Phó Tổng giám đốc EVNNPT Bùi Văn Kiên kiểm tra công trường Dự án

Phó Tổng giám đốc EVNNPT Bùi Văn Kiên chủ trì cuộc họp điều độ tiến độ Dự án sau khi đi kiểm tra thực địa

EVNNPT Bùi Văn Kiên ghi nhận và đánh giá cao PCC4 đã có cố gắng trong công tác tăng cường nhân lực, máy móc thiết bị cũng như sự tích cực phối hợp của các đơn vị NPTPMB và các đơn vị liên quan trong công tác triển khai thi công, tiến độ công trường đã được cải thiện và đang đáp ứng được yêu cầu.

Phó Tổng giám đốc EVNNPT Bùi Văn Kiên cho biết: Đây là Dự án không chỉ để nhập khẩu điện từ Nhà máy điện gió Monsoon (Lào) cho hệ thống điện Việt Nam nói chung, tỉnh Quảng Nam nói riêng trong năm 2024 và các năm tiếp theo mà còn có ý nghĩa rất lớn đối với việc giải tỏa công suất nguồn điện và nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và năng lực truyền tải điện Bắc – Nam.

Khối lượng công việc của Dự án vẫn còn nhiều và tiềm ẩn nhiều rủi ro chậm tiến độ vì thời tiết khu vực hiện nay diễn biến rất bất thường, mùa mưa đến đến sớm. Các đơn vị và nhà thầu xây lắp cần phải tập trung, quyết liệt và có các giải pháp để đảm bảo tiến độ Dự án trong điều kiện thời tiết đã bắt đầu vào mùa mưa nhằm đảm bảo hoàn thành Dự án theo kế hoạch giao. Trong quá trình thi công các đơn vị phải tuân thủ tuyệt đối các quy định về đảm bảo an toàn cho con người, thiết bị và công trình.

Phó Tổng giám đốc EVNNPT Bùi Văn Kiên giao NPTPMB phối hợp với nhà thầu xây lắp, đơn vị tư vấn giám sát rà soát, cập nhập các mốc tiến độ đã giao trong cuộc họp, lập bảng tiến độ thi công chi tiết, tổ chức thi công, bố trí nhân lực thi công và phương tiện thi công cho từng hạng mục công việc, từng khu vực để làm cơ sở điều hành hàng ngày với yêu cầu hoàn thành Dự án trước ngày 30/8/2024.

Thường xuyên kiểm tra, đôn đốc các nhà thầu tập trung nguồn lực, đẩy nhanh tiến độ thi công theo kế hoạch và cam kết đã đề ra.

Đối với nhà thầu thi công xây lắp cần tiếp tục bố trí đầy đủ nhân lực, đẩy nhanh tiến độ thi công để hoàn thành các hạng mục thi công xây dựng trước ngày 20/7/2024 và tuyệt đối không được để chậm trễ việc thi công các hạng mục này vì bất cứ lý do gì.

Khi Dự án hoàn thành cùng với Đường dây 500kV Moonsoon-Thạnh Mỹ sẽ kết nối nguồn điện có công suất 600MW từ Nhà máy điện gió Moonsoon (Lào) vào hệ thống điện quốc gia, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng của đất nước.

H.Linh

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ:
VƯỢT KHÓ HOÀN THÀNH NHIỆM VỤ SẢN XUẤT KINH DOANH

Toàn cảnh Hội nghị

Vượt qua những khó khăn, thách thức, trong 6 tháng đầu năm 2024, Tổng Công ty Điện lực Dầu khí (PV Power) cơ bản đã hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ, kế hoạch đề ra. Thông qua Hội nghị sơ kết hoạt động sản xuất kinh doanh 6 tháng đầu năm 2024, các đơn vị thành viên đã đưa ra các kiến nghị, đề xuất với Tổng Công ty, đồng thời kiểm điểm, rà soát, đánh giá những tồn tại, qua đó rút ra những bài học kinh nghiệm để hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ trong năm 2024.

Chủ tịch HĐQT PV Power Hoàng Văn Quang phát biểu tại Hội nghị

Tại Hội nghị, các đại biểu tham dự đã được nghe ông Nguyễn Đình Thi, Trưởng Ban Kinh tế Kế hoạch báo cáo về kết quả hoạt động SXKD 6 tháng đầu năm và phương hướng triển khai nhiệm vụ trong 6 tháng cuối năm 2024. Theo đó, vượt qua những khó khăn, thách thức, PV Power đã kết thúc 6 tháng đầu năm với kết quả khả quan, tổng sản lượng điện toàn Tổng Công ty ước đạt 8.574 triệu kWh, đạt 98% kế hoạch 6 tháng đầu năm Tập đoàn giao, đạt 98% kế hoạch mục tiêu quản trị Tập đoàn giao theo Quyết định 529/QĐ-DKVN và bằng 103% so với cùng kỳ năm 2023. Doanh thu toàn Tổng Công ty 6 tháng đầu năm 2024 ước đạt 16.169 tỷ đồng, bằng 97% kế hoạch 6 tháng đầu năm 2024 và bằng 100% so với cùng kỳ năm 2023. Doanh thu Công ty mẹ ước đạt 13.120 tỷ đồng, đạt 103% kế hoạch và bằng 116% so với cùng kỳ năm 2023. Nộp ngân sách Nhà nước toàn Tổng Công ty 6 tháng đầu năm 2024 ước đạt 325,4 tỷ đồng.

Bên cạnh đó, trong 6 tháng đầu năm 2024, Tổng Công ty dự kiến tiết kiệm, tiết giảm được 107 tỷ đồng. Về công tác an toàn, sức khỏe, môi trường, toàn Tổng Công ty không để xảy ra sự cố cháy nổ, sự cố môi trường, đảm bảo tốt công tác vận hành, sản xuất, kinh doanh, đầu tư xây dựng, sửa chữa, bảo dưỡng các nhà máy điện.

Các đơn vị cũng đã báo cáo tình hình SXKD và đưa ra nhiều kiến nghị

Ông Nguyễn Đình Thi, Trưởng Ban Kinh tế Kế hoạch PV Power báo cáo tại Hội nghị

Ông Trịnh Bảo Ngọc - Giám đốc PV Power Hà Tĩnh phát biểu tham luận tại Hội nghị

đối với lãnh đạo Tổng Công ty nhằm giải quyết những khó khăn, vướng mắc để hoàn thành kế hoạch được giao.

Phát biểu kết luận Hội nghị, Tổng Giám đốc PV Power Lê Như Linh đánh giá cao các ý kiến đóng góp, đồng thời chỉ ra các tồn tại, vướng mắc cần quyết liệt khắc phục. Về kế hoạch sản lượng, Tổng Giám đốc PV Power thống nhất từ nay đến cuối năm "không chạy theo sản lượng", lấy chỉ tiêu tối ưu hóa lợi nhuận làm mục tiêu chính, đồng thời đề nghị lãnh đạo các đơn vị phối hợp với Ban Thương mại, các ban chức năng của Tổng Công ty nhằm đưa ra các quyết định kịp thời về mục tiêu sản lượng, bao tiêu, hàng tồn kho, cân đối lợi nhuận…;

Tổng Giám đốc PV Power Lê Như Linh phát biểu kết luận Hội nghị

Tập trung tốt công tác sửa chữa, bảo dưỡng định kỳ các nhà máy điện, tăng cường công tác quản lý, tối ưu hóa hệ thống, thuê tư vấn nâng cao công suất nhà máy, tự động hóa, công tác chuẩn hóa mã vật tư, nâng cao năng lực cạnh tranh các nhà máy điện, chủ động làm việc với các đối tác nhằm đảm bảo nguồn nhiên liệu than, khí.

Đối với hoạt động đầu tư, thống nhất mục tiêu đốt lửa lần đầu Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 3, 4 vào ngày 15/9, nỗ lực rút ngắn tiến độ chung dự án. Đối với Dự án điện khí LNG Quảng Ninh, quyết liệt đẩy nhanh tiến độ chấp thuận phê duyệt dự án và đấu thầu EPC… Cùng với đó, Tổng Giám đốc PV Power Lê Như Linh đề nghị tăng cường xử lý công nợ, công tác quản lý, quản trị rủi ro, đẩy nhanh các hợp đồng chuẩn hóa mã vật tư, đẩy mạnh công tác chuyển đổi số, an ninh mạng, rà soát phương án tái cấu trúc đầu tư tài chính.

Hải Triều – Quỳnh Hoa

EVN BÁO CÁO VỀ DỰ ÁN LUẬT ĐIỆN LỰC (SỬA ĐỔI)

Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn phát biểu tại buổi làm việc

Đoàn công tác của Ủy ban Khoa học Công nghệ và Môi trường (Ủy ban) của Quốc hội vừa làm việc với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) về Khảo sát phục vụ thẩm tra dự án Luật Điện lực (sửa đổi).

Tại buổi làm việc, EVN đã báo cáo đoàn công tác về tình hình thực hiện quy định pháp luật lĩnh vực điện lực và các ý kiến của EVN liên quan đến dự án Luật Điện lực (sửa đổi).

Cụ thể, trong quá trình tổng kết Luật Điện lực hiện hành, xây dựng chính sách, Đề cương Luật Điện lực (sửa đổi), các Dự thảo Luật, EVN đã có báo cáo, ý kiến góp ý để Bộ Công Thương xem xét tổng hợp, tiếp thu bổ sung các quy định nhằm giải quyết các khó khăn, vướng mắc.

EVN và các đơn vị cũng được tham gia Ban soạn thảo và Tổ biên tập xây dựng dự án Luật này. Ngoài ra, EVN và các đơn vị còn phối hợp tổ chức, tham gia ý kiến trực tiếp tại các hội nghị, hội thảo, tọa đàm góp ý Luật Điện lực (sửa đổi).

Dự thảo Luật Điện lực sửa đổi trên cơ sở 06 chính sách đã được Chính phủ thông qua. EVN cũng thống nhất với các nội dung chính sách và các nội dung khác nêu trong Tờ trình của Bộ Công Thương trình Chính phủ.

Dự thảo Luật đã bổ sung các quy định để giải quyết các vướng mắc, khó khăn trong quá trình hoạt động Điện lực thời gian qua, nhất là các quy định liên quan đến chính sách phát triển điện lực, quy hoạch; lựa chọn nhà đầu tư công trình điện; phát triển năng lượng tái tạo, năng lượng mới; thị trường điện...

Phát biểu tại buổi làm việc, Thứ trưởng Bộ Công Thương Trương Thanh Hoài, Cục trưởng Cục Điều tiết Điện lực Trần Việt Hòa đánh giá cao tinh thần trách nhiệm, các ý kiến đóng góp của EVN cho Dự thảo Luật Điện lực (sửa đổi).

Tại buổi làm việc, các thành viên trong đoàn công tác của Ủy ban Khoa học Công nghệ và Môi trường của Quốc hội cũng đã đưa ý kiến về các đóng góp của EVN cho dự án Luật Điện lực (sửa đổi).

Các thành viên trong đoàn công tác đã tập trung thảo luận về những khó khăn, bất cập trong hoạt động điện lực hiện nay, như vấn đề an toàn điện trong dân, giá điện, thị trường điện, quy hoạch điện, trách nhiệm của các đơn vị trong đảm bảo an ninh năng lượng…

Kết luận buổi làm việc, ông Lê Quang Huy - Ủy viên Trung ương Đảng, Chủ nhiệm Ủy ban Khoa học Công nghệ Môi trường của Quốc hội đánh giá cao kết quả của EVN trong các lĩnh vực: tổ chức triển khai thực hiện các văn bản pháp luật, các hoạt động sản xuất kinh doanh và thực hiện các nhiệm vụ được giao…

Đặc biệt, Chủ nhiệm Ủy ban ghi nhận và đánh giá cao báo cáo của EVN về tình hình thực hiện quy định pháp luật lĩnh vực điện lực và các ý kiến của EVN liên quan đến dự án Luật Điện lực (sửa đổi).

"Báo cáo rõ ràng, mạch lạc, rất bổ ích cho Ủy ban trong quá trình thẩm tra Dự án Luật Điện lực (sửa đổi)…" - ông Lê Quang Huy nhấn mạnh.

Chủ nhiệm Ủy ban cũng đề nghị EVN tiếp tục hoàn thiện báo cáo, đóng góp ý kiến cho Dự án Luật Điện lực (sửa đổi) theo góp ý của các thành viên đoàn công tác; trong đó tập trung vào các vấn đề như: Quy hoạch, đầu tư phát triển các dự án điện; an ninh năng lượng; giá điện, an toàn điện… Đồng thời mong rằng, từ thực tiễn hoạt động, EVN sẽ tiếp tục đồng hành cùng Ủy ban trong quá trình thẩm tra Dự án Luật, góp phần hoàn thiện Dự án Luật để trình Ủy ban Thường vụ Quốc hội…

Phát biểu tại buổi làm việc, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn cho biết EVN sẽ nghiêm túc tiếp thu các ý kiến đóng góp của các thành viên trong đoàn công tác, để hoàn thiện báo cáo và các kiến nghị, góp ý cho Dự án Luật Điện lực (sửa đổi)…

Đăng Hoàng

ỨNG DỤNG CÔNG NGHỆ ĐẢM BẢO AN TOÀN CHO DỰ ÁN TRỌNG ĐIỂM QUỐC GIA

Trong những năm qua, bên cạnh việc tập trung vào công tác quản lý, vận hành hệ thống điện Quốc gia, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã không ngừng ứng dụng các giải pháp công nghệ tiên tiến, hiện đại vào công tác quản lý vận hành cũng như đầu tư xây dựng. Hệ thống thông tin an toàn đóng vai trò then chốt, góp phần quan trọng vào sự thành công của Dự án đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối, công trình trọng điểm quốc gia được Thủ tướng Chính phủ giao nhiệm vụ hoàn thành trong thời gian ngắn kỷ lục.

Nhân viên phòng Viễn thông và Công nghệ thông tin PTC1 bám sát công trường xây dựng TBA 500kV Thanh Hóa, thiết lập hệ thống mạng điều khiển

Hệ thống thông tin đồng bộ, an toàn, tin cậy

Ngay từ giai đoạn đầu triển khai dự án, PTC1 đã phối hợp các đơn vị tư vấn, Ban quản lý các công trình điện miền Bắc (CPMB), Công ty Viễn thông Điện lực và CNTT (EVNICT) chú trọng xây dựng hệ thống thông tin đồng bộ, đáp ứng các yêu cầu khắt khe về độ an toàn, tin cậy và khả năng mở rộng. Các hạng mục quan trọng được thực hiện bao gồm: Kiểm tra cấu hình ATTT hệ thống điều khiển và kênh truyền SCADA, đảm bảo hệ thống điều khiển vận hành an toàn, chính xác, kịp thời. Phối hợp với các đơn vị liên quan tham gia khai báo kênh truyền đảo chuyển đấu nối T500kV Thanh Hóa - Ba Chè - Nông Cống, nghiệm thu cáp quang 500kV mạch 3.

TBA 500kV Thanh Hóa nhìn từ trên cao

Vào lúc 17h41 phút, ngày 28/6/2024, Lãnh đạo EVNNPT cùng các đơn vị liên quan chứng kiến thời khắc đóng điện Dự án TBA 500kV Thanh Hóa

Kiểm tra hệ thống thông tin bảo vệ an toàn cho các đường dây đấu nối, hệ thống mạng phục vụ điều khiển, thao tác và các kênh thông tin liên lạc phục vụ điều hành. Thiết lập hệ thống mạng nội bộ ngành và mạng điều khiển TBA an toàn, có khả năng phòng chống tấn công mạng từ bên ngoài đảm bảo an toàn thông tin.

Vai trò then chốt trong đảm bảo tiến độ

Hệ thống thông tin đóng vai trò quan trọng trong việc đảm bảo thông tin liên lạc thông suốt, hỗ trợ các hoạt động thi công, vận hành dự án. Nhờ có hệ thống thông tin an toàn, tin cậy, PTC1 đã: Tối ưu hóa công tác điều phối cụ thể là các đơn vị liên quan có thể dễ dàng trao đổi thông tin, phối hợp thi công hiệu quả, đảm bảo tiến độ dự án. Hệ thống thông tin bảo vệ hiện đại giúp phát hiện và xử lý kịp thời các sự cố trên đường dây, đảm bảo an toàn vận hành. Hệ thống an ninh mạng tiên tiến giúp bảo vệ hệ thống thông tin trước các nguy cơ tấn công mạng, đảm bảo an toàn cho dữ liệu và các hoạt động vận hành.

Bên cạnh sự quan tâm, chỉ đạo sát sao của lãnh đạo các cấp, sự thành công của dự án còn là kết quả của sự đoàn kết, nỗ lực không ngừng của tập thể CBCNV PTC1, trong đó có phòng Viễn thông và Công nghệ thông tin. Với tinh thần trách nhiệm cao, mỗi cán bộ, nhân viên đã hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao, góp phần quan trọng vào việc hoàn thành dự án đúng tiến độ, đảm bảo chất lượng.

Công tác chuyển đổi số: Hướng tới sự phát triển bền vững, tuân thủ pháp luật về an toàn thông tin

Thành công của Dự án đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối là minh chứng cho hiệu quả của công tác chuyển đổi số trong PTC1, góp phần viết tiếp kỳ tích ngành điện công trình đường dây 500 kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối. Việc ứng dụng công nghệ vào các hoạt động quản lý vận hành, đầu tư xây dựng đã giúp nâng cao hiệu quả, an toàn và chất lượng công trình.

Trong thời gian tới, PTC1 sẽ tiếp tục đẩy mạnh công tác chuyển đổi số, đào tạo nâng cao nhận thức cho người lao động về an toàn thông tin, khuyến khích học tập, đổi mới sáng tạo. Nhờ đó, góp phần nâng cao hiệu quả hoạt động, đảm bảo an toàn, tin cậy cho hệ thống điện quốc gia, phục vụ tốt hơn nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội.

Mạnh Hùng

Trong 6 tháng đầu năm 2024, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã hoàn thành vượt mức kế hoạch EVNNPT giao là 114,3 tỷ kWh tăng 5,76% so với kết quả thực hiện năm 2023.

Ông Nguyễn Phúc An – Giám đốc PTC1 đã biểu dương và ghi nhận sự đóng góp to lớn của CBCNV Công ty trong việc hỗ trợ thi công dựng cột, kéo dây cho đường dây 500kV mạch 3, một dự án quan trọng trong việc nâng cao năng lực, đảm bảo cung cấp điện ổn định cho cả nước. Hơn 800 cán bộ, kỹ sư, công nhân khối Cơ quan Công ty và 11 Truyền tải điện trực thuộc đã vượt vô vàn khó khăn về địa hình và thời tiết, hàng ngày vẫn hăng say lao động trên công trường, chung sức hỗ trợ thi công đưa dự án đường dây 500kV mạch 3 về đích. Đến nay, Công ty đã và đang hỗ trợ thi công khối lượng lớn gồm 37 vị trí cột và kéo dây 02 khoảng néo.

Bên cạnh đó, ông Nguyễn Phúc An cũng đánh giá cao những nỗ lực không ngừng nghỉ của đội ngũ kỹ sư và CBCNV trong việc hoàn thành xuất sắc dự án lắp đặt kháng tụ cho đường dây 500kV mạch 3. Dự án này không chỉ góp phần nâng cao khả năng tải của đường dây, đảm bảo cung cấp điện ổn định cho khu vực mà còn thể hiện rõ tinh thần trách nhiệm và sự tận tụy của CBCNV Công ty Truyền tải điện 1 với sự phát triển của hệ thống điện quốc gia.

Theo báo cáo, trong 6 tháng đầu năm 2024, nhu cầu điện tăng trưởng rất cao do kinh tế tiếp tục hồi phục, tình hình biến đổi khí hậu, nắng nóng tải cao, mưa lũ diễn biến bất thường tạo ra những ảnh hưởng, thách thức đến các hoạt động sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng của đơn vị. Với tinh thần chủ động, trách nhiệm của lãnh đạo Công ty Truyền tải điện 1, cùng với sự nỗ lực, phấn đấu, phát huy sức mạnh đoàn kết của cán bộ

PTC1 HOÀN THÀNH VƯỢT MỨC KẾ HOẠCH 6 THÁNG NĂM 2024

công nhân viên trong toàn Công ty với quyết tâm thực hiện các giải pháp nhằm đảm bảo vận hành an toàn, ổn định lưới truyền tải điện khu vực.

Bám sát các nghị quyết, chỉ thị, chỉ tiêu, kế hoạch được EVNNPT giao, cùng sự vào cuộc của Công đoàn, Đoàn thanh niên, PTC1 đã động viên toàn thể cán bộ, đảng viên, đoàn viên, công nhân viên tập trung thi đua lao động sản xuất ngay từ những ngày đầu, tháng đầu của năm nhằm phấn đấu hoàn thành kế hoạch được giao.

Ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc PTC1 chủ trì Hội nghị

Trong 6 tháng đầu năm, sản lượng Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) giao là 114,3 tỷ kWh tăng 5,76% so với kết quả thực hiện năm 2023 (108,079 tỷ kWh). Sản lượng tháng 6/2024 là 11,08 tỷ kWh tăng 16,84% so với tháng 6/2023 (9,484 tỷ kWh). Lũy kế tháng 6/2024, sản lượng đạt 57,734 tỷ kWh tăng 12,65% so với cùng kỳ năm 2023 và bằng 50,51% so với KH năm 2024.

Lũy kế tháng 6/2024, tổn thất chung là 2,13%/2,1%. Trong đó, tổn thất lưới 500kV là 1,90%, tổn thất lưới 220kV là 1,25%. Các chỉ tiêu tổn thất đều cao hơn so với kế hoạch và cùng kỳ năm 2023. Nguyên nhân tổn thất lưới 500kV tăng cao hơn kế hoạch: Sản lượng phát các nhà máy nhiệt điện khu vực Đông Bắc và Vũng Áng tăng khoảng 1,2 tỷ kWh nên sản lượng và tổn thất lưới 500kV tăng nhẹ so với cùng kỳ 2023 và thấp hơn kế hoạch phát. Tuy nhiên bắt đầu từ tháng 06/2024, các nhà máy thủy điện bắt đầu tăng cường xả nước phát điện mạnh và truyền tải Bắc - Trung tăng cao dẫn đến tăng tổn thất trên các đường dây 500kV truyền tải xa từ Sơn La - Nho Quan - Hà Tĩnh, dẫn đến tổn thất lưới 500kV bắt đầu tăng cao hơn kế hoạch giao. Theo phương thức vận hành của A0, dự kiến thủy điện tiếp tục phát cao từ tháng 6 đến tháng 8/2024 nên dự kiến tổn thất lưới 500kV sẽ tiếp tục tăng cao trong thời điểm này.

Ông Nguyễn Ngọc Khánh - Trưởng phòng Kế hoạch PTC1 trình bày báo cáo công tác sản xuất 6 tháng đầu năm 2024, phương hướng 6 tháng cuối năm 2024

Về việc đảm bảo điện áp, PTC1 đã hoàn thành công việc đảm bảo điện áp khu vực miền Bắc tại trạm biến áp 220kV Mai Động và Vân Trì, cụ thể: Hoàn thành nâng dung lượng tụ bù ngang 102 TBA 220kV Mai Động lên 60MVAr ngày 24/3/2024; Nâng dung lượng tụ bù ngang 101 TBA 220kV Vân Trì lên 60MVAr ngày 04/04/2024.

Cùng với đó trong 6 tháng đầu năm 2024, PTC1 luôn chú trọng việc bố trí, sắp xếp và sử dụng hiệu quả, hợp lý lực lượng lao động hiện có. Kết quả thực hiện đến hết tháng 6/2024, lao động bình quân của PTC1 là 2.130 người (không bao gồm 2 lao động công đoàn chuyên trách), NSLĐ theo sản lượng là 27,11 triệu kWh/người bằng 51,52 % so với KH, năng suất theo sản lượng/Lao động (không bao gồm bảo vệ chuyển từ NPTS sang) là 28,78 triệu kWh/người bằng 51,27% so với KH.

Trong công tác thí nghiệm định kỳ, Công ty đã hoàn thành 99,87% TNĐK khối lượng thiết bị, dự kiến sẽ hoàn thành công tác này trong tháng 7/2024.

Báo cáo cũng nêu rõ, EVNNPT giao khối lượng SCL 2024 là 376 hạng mục với giá trị là 480,250 tỷ đồng. Trong đó, 360 hạng mục (giá trị 443,454 tỷ đồng giao đầu năm) và 16 hạng mục (giá trị 36,796 tỷ đồng giao bổ sung 6/6/2024). Lũy kế đến thời điểm báo cáo, PTC1 đã thực hiện 306 hạng mục/184,391 tỷ đồng đạt 38,39% theo kế hoạch. PTC1 tiếp tục tập trung chỉ đạo, điều hành để đảm bảo hoàn thành kế hoạch Tổng Công ty đã giao, đảm bảo chất lượng vận hành thiết bị lưới truyền tải điện.

Đối với công tác thực hiện kế hoạch đầu tư xây dựng. PTC1 thực hiện với giá trị là 65,2 tỷ đồng/111,89 tỷ đồng đạt 58,2% kế hoạch. Giá trị giải ngân là 49,104 tỷ đạt 43,9% kế hoạch.

Nhiệm vụ của Công ty Truyền tải điện 1 trong 6 tháng cuối năm 2024 là rất nặng nề với nhiều khó khăn, thách thức. Dự báo tình hình 6 tháng cuối năm 2024 nắng nóng cực đoan, nhu cầu phụ tải tăng cao, tình hình bão lụt gây ảnh hưởng đến an toàn vận hành lưới điện. Để phấn đấu hoàn thành cao nhất các mục tiêu Tổng Công ty đã giao. PTC1 tập trung thực hiện quyết liệt, hiệu quả các nhiệm vụ, giải pháp đã đề ra, trong đó ưu tiên hàng đầu là tăng cường công tác quản lý vận hành, đảm bảo an toàn lưới điện.

Công ty cũng yêu cầu các đơn vị thường xuyên thực hiện kiểm tra, giám sát việc chấp hành quy trình quy phạm, xiết chặt kỷ cương, kỷ luật vận hành, đặc biệt là công tác giám sát trong quá trình thi công. Tiếp tục hoàn thiện các quy định, quy trình vận hành, thiết kế,... Xây dựng hệ thống thông tin QLVH; tăng cường công tác quản lý kỹ thuật và khả năng giải quyết sự cố, đảm bảo lưới điện luôn sẵn sàng trong mọi phương thức vận hành. Tập trung mọi nỗ lực và phương tiện để đảm bảo vận hành an toàn, ổn định, tin cậy các đường dây và trạm biến áp, đặc biệt là hệ thống 500 kV Bắc - Nam. Tiếp tục tập trung mọi nỗ lực, triển khai các biện pháp toàn diện và quyết liệt nhằm ngăn chặn tai nạn lao động, giảm thiểu sự cố.

Ông Đào Trọng Tài - Trưởng phòng Kỹ thuật PTC1 phát biểu tại Hội nghị

Ông Nguyễn Sỹ Thắng - Giám đốc TTĐ Hà Tĩnh phát biểu tại Hội nghị

Ông Hoàng Xuân Khôi - Phó giám đốc PTC1 phát biểu tại Hội nghị

Tập trung công tác điều tra, phân tích sự cố để rút kinh nghiệm, đề ra các giải pháp xử lý hiệu quả và kịp thời. Tăng cường công tác kiểm tra kỷ luật vận hành và kiểm tra, bảo vệ hành lang tuyến đường dây cao áp. Tập trung xử lý các khiếm khuyết về chất lượng đối với các công trình lưới điện truyền tải; chấn chỉnh kỷ cương, kỷ luật vận hành, tuyệt đối không để xảy ra các sự cố do nguyên nhân chủ quan.

Đồng thời tập trung nghiên cứu các giải pháp hữu hiệu để giảm thiểu sự cố, đặc biệt đối với các sự cố do nguyên nhân chủ quan, sự cố do sét, sự cố do chất lượng thiết bị. Đảm bảo đầy đủ vật tư, thiết bị dự phòng sẵn sàng khắc phục nhanh sự cố./.

Đại Nghĩa

CÔNG TY THỦY ĐIỆN BUÔN KUỐP PHỐI HỢP TỔ CHỨC HỘI NGHỊ CÔNG TÁC PCTT & TKCN NĂM 2024

Hội nghị PCTT và TKCN năm 2024

Vừa qua, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp phối hợp cùng Công ty cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Đại Hải (đơn vị quản lý vận hành Thủy điện Srêpốk 4) và Công ty cổ phần Thủy điện Buôn Đôn (đơn vị QLVH Thủy điện Srêpốk 4A) tổ chức Hội nghị tổng kết công tác phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn năm 2024.

Hội nghị được tổ chức ngày 28/6 với sự tham dự của Lãnh đạo Ban Chỉ huy PCTT & TKCN, Sở Công Thương, Đài Khí tượng Thủy văn các tỉnh Đắk Lắk, Đắk Nông; các huyện, thành phố thuộc vùng hạ lưu các nhà máy trên lưu vực sông Srêpốk; cùng đại diện các đơn vị QLVH hồ chứa NMTĐ Krông Nô 2,3, NMTĐ Chư Pông Krông, NMTĐ Hòa Phú.

Nội dung chính của Hội nghị là duy trì tốt công tác Phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn (PCTT & TKCN), phối hợp chặt chẽ, hiệu quả giữa các Đơn vị quản lý vận hành các Nhà máy thủy điện trên sông Srêpốk với Ban Chỉ huy PCTT và TKCN các huyện, thành phố, tỉnh Đắk Lắk, Đắk Nông trong việc thực hiện Quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Srêpốk.

Tại Hội nghị, các đơn vị quản lý vận hành đã báo cáo kết quả thực hiện công tác PCTT & TKCN năm 2023, đề ra phương hướng, nhiệm vụ công tác năm 2024, và những giải pháp, kinh nghiệm đề xuất, nhằm nâng cao hiệu quả công tác PCTT & TKCN để giảm thiểu ảnh hưởng, thiệt hại do thiên tai gây ra. Các đơn vị cùng thảo luận và thống nhất phương án phối hợp năm 2024.

Ông Đoàn Quang Hưng - Chánh Văn phòng, Thường trực BCH PCTT & TKCN tỉnh Đắk Lắk đánh giá cao việc tuân thủ các quy trình, quy định trong công tác PCTT & TKCN, sự phối hợp chặt chẽ giữ các chủ hồ với chính quyền địa phương. Trong năm 2023, các đơn vị đã tuân thủ các quy định của Quy trình vận hành liên hồ chứa, đáp ứng nhu cầu sử dụng nước vùng hạ du các hồ chứa trong mùa cạn; vào mùa lũ, các chủ hồ đã tuân thủ các quy định của pháp luật, phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương và cơ quan chức năng có liên quan trong việc điều tiết, xả tràn các hồ chứa và cung cấp thông báo kế hoạch cảnh báo sớm, cũng như thông tin vận hành điều tiết các hồ đầy đủ đến chính quyền, cơ quan chức năng và người dân địa phương.

Năm 2024, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp và các đơn vị sẽ tiếp tục thực hiện nghiêm các quy định của pháp luật; quy trình vận hành liên hồ chứa; quy chế phối hợp đã ký kết giữa các bên trong công tác PCTT & TKCN, đảm bảo công tác điều tiết nước cho hạ du, giảm thiểu ảnh hưởng, thiệt hại do thiên tai gây ra.

Triều Tuấn

NHIỆT ĐIỆN VĨNH TÂN:
CẢI TIẾN CÔNG NGHỆ ĐỂ BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG

Bên cạnh việc duy trì sản xuất điện an toàn, tin cậy, Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân - đơn vị trực thuộc Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) luôn chú trọng thực hiện đồng bộ, hiệu quả các giải pháp bảo vệ môi trường. Nhờ vậy, môi trường bên trong khuôn viên và xung quanh nhà máy luôn được đảm bảo xanh - sạch - đẹp, thông số quan trắc môi trường luôn đáp ứng các quy chuẩn hiện hành.

Cải tiến công nghệ, kỹ thuật trong sản xuất

Từ khi chính thức đưa vào vận hành đến nay, Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đã nghiên cứu triển khai ứng dụng nhiều giải pháp cải tiến công nghệ, thiết bị, ngày càng nâng cao hơn nữa độ tin cậy, hiệu quả, chất lượng hệ thống giám sát, bảo vệ môi trường.

Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 đã chuyển đổi nhiên liệu đốt từ dầu HFO sang dầu DO để khởi động và đốt kèm; cải tiến, nâng cấp hệ thống lọc bụi tĩnh điện ESP, đảm bảo chất lượng khói thải, giảm thiểu hiện tượng có khói sậm màu khi khởi động. Nhà máy duy trì thực hiện đốt than trộn để chủ động đảm bảo nguồn nhiên liệu, nâng cao hiệu suất tổ máy. Đặc biệt là giảm khối lượng tro xỉ phát sinh.

Giám sát môi trường online 24/24

Toàn bộ thông số từ hệ thống quan trắc môi trường được truyền trực tiếp về Sở TN&MT tỉnh Bình Thuận và được hiển thị trên bảng điện tử đặt ngay trước cổng nhà máy để quản lý, theo dõi 24/24. Nhờ đó, chính quyền, người dân có thể dễ dàng theo dõi và giám sát công tác bảo vệ môi trường của nhà máy đồng thời thể hiện sự minh bạch trong hoạt động sản xuất của đơn vị.

Toàn cảnh Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2

Xanh hóa khuôn viên Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2

Công ty trồng những loại cây phù hợp với thổ nhưỡng và khí hậu của vùng đất huyện Tuy Phong. Tính đến nay, Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 đã trồng được hơn 43.000 cây xanh các loại như: phi lao, hoàng yến, hoa giấy, dừa…; hơn 104.000 m^2 cỏ cảnh, phủ xanh khuôn viên nhà máy. CBCNV Công ty thường xuyên chăm sóc để cây xanh phát triển tốt, tạo môi trường cảnh quan xanh - sạch - đẹp trong Nhà máy và Khu quản lý vận hành Trung tâm Nhiệt điện Vĩnh Tân.

Môi trường biển tại khu vực Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 luôn ổn định, nhiều loài sinh vật biển như san hô, cá, nhím biển… ngày càng sinh sôi, phát triển tại khu vực cảng than và kênh nước tuần hoàn làm mát.

Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đã và đang nỗ lực để đạt mục tiêu phát triển toàn diện, bền vững, vừa đảm bảo công tác sản xuất điện cho phát triển kinh tế - xã hội, vừa chú trọng cải thiện, nâng cấp thiết bị, đảm bảo môi trường và tăng cường tiêu thụ tro, xỉ theo đề án.

Cá voi xuất hiện tại gần bờ Trung tâm Nhiệt điện Vĩnh Tân vào tháng 5/2024

Tuấn Triều

PC HẢI DƯƠNG:
HOÀN THÀNH KẾ HOẠCH 6 THÁNG ĐẦU NĂM 2024

Mặc dù trong nửa đầu năm 2024 nhiều khó khăn thách thức đặt ra. Nhưng Công ty Điện lực Hải Dương (PC Hải Dương) vẫn luôn đảm bảo cung cấp điện ổn định, an toàn phục vụ nhu cầu sinh hoạt, sản xuất của người dân và doanh nghiệp trên địa bàn với điện thương phẩm lũy kế 6 tháng đầu năm là 3.453,78 triệu kWh, đạt 51,55% kế hoạch năm.

Ông Phạm Trung Nghĩa- Giám đốc Công ty phát biểu chỉ đạo tại hội nghị sơ kết 6 tháng đầu năm 2024

Trong 6 tháng đầu năm 2024, PC Hải Dương đảm bảo công tác sản xuất kinh doanh, hoàn thành chỉ tiêu kế hoạch được Tổng Công ty Điện lực miền Bắc giao trong với mục tiêu chính là cấp điện an toàn phục vụ phát triển kinh tế - xã hội, các hoạt động chính trị - xã hội của địa phương trong các dịp lễ lớn.

Theo đó, công tác sản xuất kinh doanh được duy trì ổn định. Sản lượng điện thương phẩm là 3.453,78 triệu kWh, đạt 51,55% kế hoạch năm 2024. Giá bán điện bình quân 6 tháng đầu năm 2024 đạt 1.903,55 đ/kWh, cao hơn cùng kỳ năm 2023 là 125,75 đ/kWh.

Trong công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng, lũy kế 6 tháng đầu năm 2024, Điện thương phẩm tháng 6/2024 đạt 645,04 triệu kWh, so với cùng kỳ tăng 13,02%, So với tháng 5/2024 tăng 6,40%. Lũy kế đến tháng 6/2024 tăng 13,41% so với cùng kỳ năm 2023, đạt 51,55% kế hoạch giao (kế hoạch NPC giao năm 2024: 6.700,00 Tr. kWh). Thương phẩm tháng 6/2024 tăng cao do nhu cầu phục hồi sản xuất cao của nhóm các khách hàng sản xuất (tăng trưởng 16,44%, mức cao nhất trong vòng 12 tháng trở lại đây).

Ông Lê Bá Lệ- Giám đốc Điện lực Gia Lộc tham luận tại Hội nghị sơ kết

Hiện nay Công ty quản lý 636.755 khách hàng, trong đó: Hợp đồng sinh hoạt: 561.147 Khách hàng; Hợp đồng ngoài sinh hoạt: 75.608 Khách hàng. Về việc cập nhật thông tin khách hàng: Đảm bảo 100% thông tin khách hàng theo quy định. Thực hiện bảo đảm hợp đồng mua bán điện đối với khách hàng thuộc diện bảo đảm hợp đồng: Tính đến 30/6/2024, Công ty có 67 khách hàng trong diện phải thực hiện bảo đảm hợp đồng mua bán điện đều đã chấp hành thực hiện đúng quy định, đạt 100%. Công tác quản lý, ký kết hợp đồng mua bán điện tại các Điện lực đều tuân thủ đầy đủ theo quy định và thực hiện theo phân cấp.

Về công tác tiết kiệm điện, thực hiện Chỉ thị 20/CT-TTg của Thủ tướng

PC Hải Dương biểu dương các đơn vị hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ

Chính phủ về tăng cường tiết kiệm điện và các văn bản chỉ đạo của EVN, của NPC, Công tác tiết kiệm điện được Công ty triển khai tuyên truyền trên các phương tiện thông tin đại chúng và chia sẻ rộng rãi trên mạng xã hội. Lũy kế 6 tháng đầu năm 2024 toàn Công ty sử dụng giảm 227 kWh, sử dụng tương đương bằng cùng kỳ năm 2023. Thực hiện phối hợp Sở công thương cùng các ban ngành triển khai đồng bộ các giải pháp tuyên truyền và thực hiện tiết kiệm điện tại công sở và gia đình.

Đối với công tác điều chỉnh phụ tải điện (DR). PC Hải Dương tiếp tục làm việc trực tiếp với các khách hàng lớn để thống nhất kế hoạch DR năm 2024 và ký thỏa thuận đối với khách hàng đã hết hạn hoặc sắp hết hạn hiệu lực. Ký thỏa thuận DR với 400/410 khách hàng, 97,56% khách hàng trên 1 triệu kWh/năm đã tham gia ký thỏa thuận; Tiềm năng tiết giảm loại 2 thông báo trước 24h là: 146,7 MW; loại 1 thông báo trước 2h là: 94,01 MW. Tính đến 30/6/2024 toàn Công ty đã ký được 317/386 khách hàng đạt tỷ lệ 82,38 %.

Công tác triển khai thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt. Tháng 6/2024, tỷ lệ khách hàng thanh toán không dùng tiền mặt đạt 97,40% thấp hơn 1,4% so với KH giao năm 2024 (KH giao năm 2024 NPC giao 99,8%). Trong đó: Qua Ngân hàng: tỷ lệ khách hàng chiếm 43,3%, tỷ lệ tiền thu đạt 83,3%; Qua Ví điện tử của tổ chức TGTT: tỷ lệ khách hàng chiếm 54,7 %, tỷ lệ tiền thu đạt 15,5%.

Hiện PC Hải Dương cung cấp dịch vụ điện qua cổng dịch vụ công quốc gia tháng 6/2024: có 2.225 yêu cầu Dịch vụ điện đăng ký qua cổng dịch vụ công quốc gia trong tổng số 7.037 yêu cầu Dịch vụ điện toàn Công ty, chiếm 31,62%. Lũy kế năm 2024: có 13.781 yêu cầu Dịch vụ điện đăng ký qua cổng dịch vụ công quốc gia trong tổng số 37.512 yêu cầu Dịch vụ điện toàn Công ty, chiếm 36,74%.

Trong công tác đầu tư xây dựng, các đơn vị đã cố gắng nỗ lực phấn đấu và đạt được một số kết quả như: Thực hiện khởi công thêm được 14 dự án; thực hiện phê duyệt Quyết toán được 02 dự án; thực hiện xong thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư dự án 110kV Nam Sách 2; thực hiện xong thủ tục thẩm định của cơ quan quản lý nhà nước (Sở Công thương) đối với Thiết kế kỹ thuật và TKBVTC dự án 110kV Nam Sách 2. Đồng thời thực hiện đền bù, giải phóng mặt bằng, tổ chức triển khai thi công các dự án trong danh mục các dự án ĐTXD năm 2024.

Triển khai lựa chọn nhà thầu các gói thầu thuộc các dự án khởi công mới năm 2024. Lũy kế tình hình thực hiện các dự án KCM năm 2024: Phê duyệt BCKTKT được 25/39 dự án; khởi công mới được 19/39 dự án.

Trong 6 tháng cuối năm PC Hải Dương nỗ lực hoàn thành các chỉ tiêu; quyết tâm thực hiện bỏ bàn thu tiền điện từ tháng 9/2024 đồng thời tăng cường vận động khách hàng không sử dụng tiền mặt. Trong 06 tháng cuối năm, PC Hải Dương tiếp tục nỗ lực phát huy mọi nguồn lực để tập trung triển khai các nhiệm vụ trọng tâm nhằm hoàn thành toàn diện kế hoạch SXKD năm 2024 do Tổng Công ty giao. Trong đó đề ra các giải pháp, nhiệm vụ trọng tâm nhằm đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định cho khách hàng, giảm tổn thất điện năng, đẩy nhanh tiến độ thi công các công trình điện, tiếp tục triển khai các hoạt động tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm hiệu quả, đảm bảo an toàn lưới điện trong mùa mưa bão và an toàn điện trong dân. Bằng sự tích cực và chủ động trong công tác phối hợp trong công tác đầu tư xây dựng, cải tạo lưới điện truyền tải, phân phối và từng bước hiện đại hóa lưới điện, Công ty Điện lực Hải Dương đã và đang tiếp tục thực hiện tốt việc đáp ứng nhu cầu điện phục vụ sản xuất và sinh hoạt của nhân dân cũng như đáp ứng nhu cầu điện cho nền kinh tế công nghiệp trên địa bàn tỉnh.

Quốc Chiêu – Xuân Thuận

CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 2:
ĐẢM BẢO TRUYỀN TẢI ĐIỆN AN TOÀN, LIÊN TỤC
HƠN 4,8 TỶ KWH TRONG 6 THÁNG

Ngày 5/7/2024 tại Truyền tải điện Thừa Thiên Huế, Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã tổ chức hội nghị sơ kết 6 tháng đầu năm 2024 và triển khai nhiệm vụ kế hoạch 6 tháng cuối năm 2024. Hội nghị do ông Lưu Việt Tiến - Phó Tổng giám đốc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và ông Trần Thanh Phong - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC2 chủ trì.

Công nhân PTC2 tích cực sửa chữa, bảo dưỡng thiết bị đường dây truyền tải điện

Tham dự hội nghị có 50 đại biểu lãnh đạo các phòng chuyên môn, lãnh đạo các đơn vị trực thuộc.

Thay mặt PTC2, ông Lê Đình Chiến - Phó giám đốc PTC2 đã báo cáo: Trong 6 đầu năm 2024 lưới điện truyền tải do Công ty quản lý vận hành đã đảm bảo an toàn tuyệt đối cho người và thiết bị, không có sự cố cháy nổ cũng như không có sự cố trạm biến áp (TBA), không có sự cố có nguyên nhân chủ quan trong điều kiện nhân lực quản lý vận hành vừa tăng cường tham gia công tác thi công đường dây 500kV mạch 3 nhằm đảm bảo tiến độ dự án theo chỉ đạo của Thủ tướng chính phủ và cấp trên vừa đảm bảo các yêu cầu quản lý vận hành.

Để chuẩn bị cho việc vận hành an toàn lưới điện truyền tải và ngăn ngừa, giảm thiểu sự cố trong năm 2024. Ngay từ cuối năm 2023, Công ty đã yêu cầu các đơn vị tổng kết đánh giá cũng như đăng ký kế hoạch, công việc nhằm giảm sự cố trong năm 2024, trên cơ sở đó Công ty đã ban hành kế hoạch thực hiện chương trình giảm sự cố lưới điện truyền tải trong năm 2024. Mặt khác Công ty, các Truyền tải luôn theo dõi sát sao việc thực hiện tại các đơn vị đội/trạm theo kế hoạch đã đăng ký, hàng tuần, tháng có tổng hợp đánh giá kết quả khối lượng thực hiện. Nhờ vậy trong 6 tháng đầu năm, PTC2 đã vận hành hệ thống điện truyền tải an toàn, liên tục, ổn định góp phần cùng Tổng công ty đảm bảo truyền tải điện cho phát triển kinh tế xã hội của đất nước và đời sống của nhân dân, với sản lượng điện truyền tải là hơn 4,833 tỷ kWh.

Về công tác sửa chữa lớn, 6 tháng năm 2024, toàn Công ty đã thực hiện khối lượng sửa chữa lớn 129/223 hạng mục công trình so với kế hoạch giao đầu năm với giá trị thực hiện 62,25 tỷ đồng đạt. Với kết quả này đã góp phần đảm bảo chất lượng lưới điện truyền tải, tạo điều kiện thuận lợi cho công tác vận hành.

Về công tác sửa chữa thường xuyên: Đối với TBA PTC2 đã vệ sinh, bảo dưỡng, thay thế bộ phận dẫn dòng các dao cách ly (DCL) 500kV, vệ sinh bảo dưỡng toàn diện các DCL 220kV, 110kV tại các TBA; thay thế 8/8 bộ (24 pha) phận dẫn dòng các DCL 500kV tại TBA 500kV Đà Nẵng và Thạnh Mỹ; vệ sinh bảo dưỡng chi tiết, chuyên sâu đến từng khớp nối 236/236 bộ DCL thuộc 93 ngăn lộ tại các TBA; thực hiện tăng cường lèo 252/252 vị trí xung yếu, thường xuyên mang tải cao gây phát nhiệt tại TBA 220KV Thạnh Mỹ và Huế; hoàn thành công tác rà soát chỉnh định, cấu hình rơle và mạch nhị thứ 17 TBA 220kV và 4 TBA 500kV, qua đó đã phát hiện và sử lý dứt điểm 45 mục khiếm khuyết tại TBA 500, 220 kV.

Đặc biệt trong tháng 3&4/2024 Công ty đã triển khai công tác vận hành tập trung tại 21/21 trạm biến áp với 100% quân số tập trung liên tục trong thời gian 10 ngày để triển khai các nhiệm vụ chính như sau: Vệ sinh bảo dưỡng thiết bị nhất thứ, nhị thứ; rà soát chỉnh định, cấu hình rơle và hoàn công mạch nhị thứ; thực hiện sửa chữa thay thế theo kế hoạch sửa chữa thường xuyên; tổ chức diễn tập xử lý các tình huống sự cố trong trạm; phổ biến, quán triệt các hướng dẫn thực hiện các quy trình thao tác thiết bị theo phiếu thao tác mẫu…

Về công tác sửa chữa thường xuyên đường dây, PTC2 đã thực hiện phát dọn cây cối đảm bảo hành lang tuyến tại 1325/1690 khoảng cột

Ông Trần Thanh Phong - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC2 phát biểu chỉ đạo tại hội nghị

Ông Lưu Việt Tiến – Phó TGĐ EVNNPT phát biểu chỉ đạo tại hội nghị

đường dây 500kV và 913/1569 khoảng cột đường dây 220 kV; phát dọn 65199 cây cao trong, ngoài hành lang; kiểm tra định kỳ trị số tiếp địa 2565/2771 vị trí đường dây 500kV và 1727/1782 vị trí đường dây 220 kV; xử lý đường dẫn tiếp địa, xử lý tiếp xúc tiếp địa gốc 4351/4464 vị trí đường dây 500kV và 3698/3698 vị trí đường dây 220 kV.

Trong các đợt cắt điện 6 tháng đầu năm 2024, PTC2 đã tập trung nhân lực thực hiện xử lý các tồn tại trên lưới, cụ thể với đường dây 500kV: Vệ sinh cách điện 2632/4264 vị trí; thay cách điện vỡ 244/244 bát; xử lý 94/94 khu định vị bị bung má; Kiểm tra siết phụ kiện xử lý đảm biết tiếp xúc tiếp địa ngọn 4264/4264 vị trí. Đường dây 220kV đã vệ sinh cách điện 1275/3422 vị trí; thay cách điện vỡ 94/94 bát; kiểm tra siết phụ kiện xử lý đảm biết tiếp xúc tiếp địa ngọn 3422/3422 vị trí.

Về công tác thí nghiệm định kỳ thiết bị trên lưới PTC2 đã phối hợp với NPTS hoàn thành 100% khối lượng thí nghiệm định kỳ thiết bị năm 2024 trước tháng 03/2024 và xử lý dứt điểm các tồn tại sau thí nghiệm định kỳ.

Về công tác ứng dụng UAV phục vụ công tác quản lý vận hành lưới điện PTC2 đã kiểm tra định kỳ, kiểm tra chuyên đề, kiểm tra đột xuất, kiểm tra sự cố: Đường dây 500kV là 11.817/15402 km với thời gian bay là 237.695 phút; đường dây 220kV là 9.646/12966 km với thời gian bay là 181.943 phút.

Sử dụng flycam bay soi phát nhiệt mối nối, mối vá, quấn bảo dưỡng và đầu cót lèo trên tuyến đường dây, trong 06 tháng đầu năm 2024 đã thực hiện soi phát nhiệt 2363/2363 điểm cần soi (theo tải trên các đường dây), kết quả chưa phát hiện điểm nào bị phát nhiệt, nguy cơ mất an toàn trong vận hành.

Sử dụng UAV kiểm tra tình trạng dây dẫn, dây chống sét trên các tuyến đường dây trong 6 tháng đầu năm 2024, kết quả: phát hiện tổn thương dây dẫn, dây chống sét: 290 điểm, đã xử lý 165 điểm, còn 125 còn lại vẫn đảm bảo vận hành và sẽ xử lý trong tháng 7&8/2024. Qua kiểm tra bằng UAV đã phát hiện cách điện composite phát nhiệt có nguy cơ sự cố 12 vị trí cột và đã xử lý xong 12/12 vị trí cột nếu trên…

Đối với các chỉ tiêu về đầu tư xây dựng PTC2 đã tiết kiệm vốn đầu tư 10% căn cứ theo giá trị quyết toán so với TMĐT được duyệt; tăng cường đấu thầu rộng rãi công khai, đấu thầu qua mạng. Kiểm soát lập, trình, duyệt dự án/công trình và quản lý chi phí, quản lý tiến độ và chất lượng công trình. Thực hiện quyết toán đúng thời gian quy định 2/3 dự án đạt 67%. Đảm bảo an toàn trong đầu tư xây dựng, không để xảy ra cháy, nổ dẫn đến hư hỏng các hạng mục công trình thuộc dự án đầu tư.

Về hỗ trợ thi công đường dây 500kV mạch 3 PTC2 đã tham gia công tác hỗ trợ đường dây 500kV mạch 3, hoàn thành cơ bản các nhiệm vụ được giao. Qua đó đơn vị đã thể hiện vai trò của mình trong việc thực thi văn hóa EVN/EVNNPT với tính tuân thủ rất cao.

Công nhân PTC2 tham gia hỗ trợ thi công đường dây 500kV mạch 3

Phát biểu tại hội nghị, ông Trần Thanh Phong - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC2 đã đánh giá 6 tháng đầu năm PTC2 đạt tốt các chỉ tiêu về sản lượng, đạt 6/6 chỉ tiêu xuất sự cố, công tác sửa chữa lớn, sửa chữa thường xuyên, đầu tư xây dựng đều được PTC2 thực hiện tốt và đảm bảo vận hành lưới điện truyền tải đặc biệt trong mùa khô cho đến nay. Ngoài ra CBCNV PTC2 đã chấp hành huy động hỗ trợ thi công đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch – Phố nối. Từ đây cho đến cuối năm PTC2 cần tiếp tục chủ động thực

hiện các giải pháp nhằm quản lý vận hành lưới điện an toàn, giảm tổn thất, các nguy cơ làm chậm trễ hạn mục sửa chữa lớn, đầu tư xây dựng. Đảm bảo các chỉ tiêu kỹ thuật đảm bảo vận hành mùa khô và mùa mưa sắp đến, tích cực ứng dụng khoa học công nghệ đặc biệt là sử dụng UAV trong QLVH.

Hiện nay do ảnh hưởng của hiện tượng La Nina nên tình hình vận hành căng thẳng mùa khô năm 2024 và chuyển tiếp là mùa mưa với dự báo có nhiều bão lũ, rất khó khăn trong công tác quản lý vận hành, đặc biệt Miền Trung luôn là tâm điểm của những cơn bão và mưa lũ. Cho nên PTC2 cần tăng cường hơn nữa công tác kiểm tra, kiểm soát, cần có các chương trình, hạnh động cụ thể chuẩn bị ngay từ bây giờ để kiểm soát lưới điện trong vận hành; trong đó đặc biệt lưu ý các điểm nguy cơ bị ngập lụt, các vị trí kè, móng xung yếu có nguy cơ sạt lỡ khi có mưa lũ; kiểm soát tốt cây cao trong và ngoài hành lang tuyến đảm bảo không ngã đổ vi phạm khoảng cách an toàn đường dây khi có gió bão và rà soát hoàn thiện các phương án, chuẩn bị đầy đủ vật tư, phương tiện dụng cụ phòng chống mưa bão cho năm 2024.

Ông Lưu Việt Tiến – Phó TGĐ EVNNPT đã đánh giá cao các kết quả PTC2 đạt được trong 6 tháng đầu năm. Ông nhấn mạnh an toàn thông tin rất quan trọng. Đặc biệt quan tâm thực hiện nghiêm ngặt, nhằm tránh xảy ra hậu quả nghiêm trọng. Trong vận hành PTC2 cần chú ý kiểm tra mối nối đảm bảo an toàn, thực hiện nghiêm chỉnh các quy định, quy phạm, quy trình trong vận hành đặc biệt cần đảm bảo an toàn tuyệt đối, không để xảy ra mất an toàn trong vận hành.

Trong trong hội nghị lần này, PTC2 đã tuyên dương khen thưởng 6 tháng đầu năm, theo đó với khối thi đua 1 PTC2 đã trao đơn vị đạt giải nhất Truyền tải điện Quảng Bình, giải nhì Truyền tải điện Quảng Nam, giải ba Truyền tải điện Quảng Ngãi; khối thi đua 2 PTC2 đã trao đơn vị đạt giải nhất phòng Kỹ thuật, giải nhì phòng Điều độ, giải ba phòng An toàn. Ngoài ra PTC2 đã khen thưởng cho 30 tập thể vận hành an toàn không có sự cố; 30 đơn vị và 60 cá nhân xuất sắc 6 tháng đầu năm. Việc khen thưởng kịp thời phong trào thi đua 6 tháng đầu năm của PTC2 sẽ tạo động lực cho tập thể các đơn vị tiếp tục phát huy hơn nữa nhằm góp phần cùng EVNNPT đảm bảo điện góp phần phát triển kinh tế xã hội và đời sống của nhân dân của khu vực cũng như của cả nước.

Quang Thắng

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

KÝ HỢP ĐỒNG ĐẠI DIỆN PHÂN PHỐI SẢN PHẨM TẠI THỊ TRƯỜNG AUSTRALIA VỚI PSD ENERGY

Vừa qua, tại Hà Nội, Tổng công ty thiết bị điện Đông Anh - Công ty cổ phần (EEMC) đã tổ chức lễ ký kết hợp đồng nhà phân phối độc quyền với công ty PSD ENERGY Pty.Ltd của Australia. Theo thỏa thuận hợp đồng, PSD ENERGY sẽ trở thành đơn vị phân phối độc quyền các sản phẩm của EEMC tại thị trường Australia, đánh dấu một cột mốc quan trọng trong chiến lược phát triển thị trường quốc tế của EEMC.

Ông Nguyễn Vũ Cường, Tổng giám đốc EEMC và ông Darren Cripwell, Giám đốc PSD Energy (hàng ngồi) tại lễ ký kết hợp đồng

Trước buổi lễ ký kết, lãnh đạo EEMC đã cùng ông Darren Cripwell, đại diện của PSD ENERGY, tham quan nhà máy sản xuất và phòng thí nghiệm của EEMC. Ông Darren Cripwell đã đánh giá cao năng lực thiết kế, chế tạo của EEMC, cùng với quy trình sản xuất tiên tiến, hệ thống thiết bị công nghệ và hệ thống thử nghiệm hiện đại, đồng bộ, sẽ đưa ra thị trường những sản phẩm có chất lượng cao.

Một bước tiến quan trọng khác là vào ngày 28/5/2024, EEMC đã ký kết đơn đặt hàng đầu tiên với PSD ENERGY, xuất khẩu máy biến áp 70MVA-132/33kV sang thị trường Australia.

Việc ký kết hợp đồng phân phối độc quyền này không chỉ là một cột mốc quan trọng trong quan hệ hợp tác giữa EEMC và PSD ENERGY, mà còn đánh dấu bước tiến vững chắc của EEMC trong chiến lược phát triển thị trường và khẳng định vị thế của mình trên trường quốc tế. EEMC cam kết sẽ tiếp tục đẩy mạnh công tác nghiên cứu phát triển sản phẩm, đầu tư hoàn thiện dây chuyền công nghệ để không ngừng nâng cao chất lượng sản phẩm, tăng cường sức cạnh tranh và hội nhập sâu rộng với khu vực và thị trường quốc tế.

P.V

CẨN TRỌNG VỚI NHỮNG THỦ ĐOẠN LỪA ĐẢO QUA SỐ ĐIỆN THOẠI LẠ

Tình trạng lừa đảo qua điện thoại ngày càng diễn ra phổ biến. Đôi lúc vô tình nghe số mát lạ, tiền trong tài khoản của bạn có thể bị mất. Để tránh "sập bẫy" lừa đảo của kẻ gian, nếu gặp những cuộc gọi dưới đây bạn cần ấn nút tắt ngay lập tức.

Nguồn tin từ An ninh Thủ đô cho biết, Trung tâm Ứng cứu khẩn cấp không gian mạng Việt Nam (VNCERT/CC, Cục An toàn thông tin, Bộ TT-TT) thời gian qua đã tiếp nhận nhiều vụ việc lừa đảo qua điện thoại. Trong đó, kẻ gian thường sử dụng 3 hình thức lừa đảo dưới đây.

Giả danh nhân viên nhà mạng gọi điện gia hạn data

Theo VNCERT/CC, tình trạng lừa đảo tinh vi qua hình thức giả mạo nhân viên nhà mạng gọi điện thông báo gia hạn data cho khách hàng ngày càng phổ biến.

Theo đó, các đối tượng lừa đảo sẽ gọi điện thoại đến số thuê bao của người dùng, giới thiệu bản thân là nhân viên nhà mạng để thông báo về chương trình gia hạn data hấp dẫn. Sau đó, để tạo dựng lòng tin, chúng sẽ đề nghị gia hạn hộ data cho khách hàng và chỉ thu tiền sau khi hoàn tất.

Tuy nhiên, đây chỉ là chiêu trò lừa đảo. Sau khi người dùng "sập bẫy" và cung cấp thông tin cá nhân như số điện thoại, số tài khoản ngân hàng, kẻ gian sẽ lợi dụng những thông tin này để chiếm quyền sử dụng điện thoại, sau đó rút tiền trong tài khoản ngân hàng của họ.

VNCERT/CC khuyến cáo người dân cần tìm hiểu kỹ và xác nhận thông tin trước khi chia sẻ thông tin cá nhân. Khi có nhu cầu gia hạn thêm data, người dân nên liên hệ trực tiếp với nhà mạng, không nên giao dịch qua các cuộc gọi, tin nhắn không rõ nguồn gốc, không có độ uy tín vì các doanh nghiệp chỉ dùng tên định danh của nhà mạng để gọi điện tới khách hàng của mình.

Giả danh nhân viên ngân hàng gọi điện mời chào nâng hạn mức thẻ tín dụng

Với hình thức lừa đảo này, kẻ gian sẽ tự xưng là nhân viên ngân hàng, gọi điện chào mời khách hàng nâng hạn mức thẻ tín dụng. Khi tìm kiếm được người có nhu cầu, các đối tượng này sẽ đề nghị kết bạn Zalo để trao đổi trực tiếp và gửi cho khách hàng một đường link giả mạo. Khi nạn nhân click vào đường link đó, họ sẽ được yêu cầu nhập thông tin số thẻ; mã CVV; ngày hết hạn của thẻ, mã OTP…

Sau khi lấy được thông tin của nạn nhân, các đối tượng lừa đảo sẽ thực hiện lệnh chuyển tiền và tài khoản ngân hàng của nạn nhân sẽ bị "rút ruột" ngay sau đó.

Theo VNCERT/CC, để nâng hạn mức thẻ ngân hàng chỉ có 2 cách: Liên hệ trực tiếp chi nhánh; hoặc khách hàng "Đồng ý" khi nhận được tin nhắn brandname thông báo từ ngân hàng gửi riêng đến những khách hàng đủ điều kiện nâng hạn mức. Vì vậy người dân cần nâng cao cảnh giác đối với hình thức lừa đảo này.

Giả danh nhân viên giao hàng gọi điện thông báo có đơn hàng online để chiếm đoạt

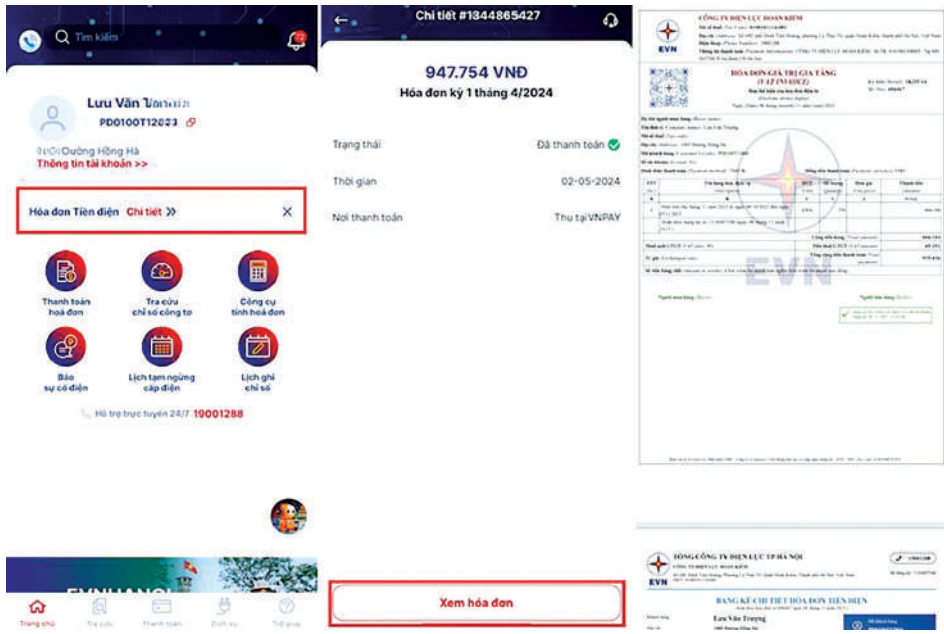
Để thực hiện hành vi lừa đảo, kẻ gian sẽ tham gia các buổi livestream bán hàng trên các nền tảng mạng xã hội (Facebook, Tiktok…) để xác định những khách hàng có đặt mua sản phẩm. Sau khi lấy được thông tin liên hệ và mặt hàng được nạn nhân đặt mua, các đối tượng này sẽ gọi điện thoại cho khách hàng, xưng là nhân viên giao hàng (Giao hàng tiết kiệm, giao hàng nhanh…) của đơn vị bán hàng mà khách đã mua sản phẩm.

Khi giao hàng, các đối tượng thường chọn thời điểm khách hàng không có mặt tại nhà (giờ hành chính) để gọi điện. Nếu khách hàng cho biết không có mặt tại nhà, đối tượng sẽ dẫn dắt "con mồi" đưa địa chỉ (người quen, hàng xóm, bạn bè…) để gửi hàng; sau đó yêu cầu khách hàng chuyển tiền thanh toán đơn hàng. Nhận được tiền, đối tượng sẽ chiếm đoạt và cắt đứt liên lạc với khách hàng.

VNCERT/CC khuyến cáo người dân cần kiểm tra kỹ thông tin của người gọi điện và các nhận lại với đơn vị bán hàng hoặc dịch vụ giao hàng chính thức trước khi chuyển khoản thanh toán đơn hàng. Ngoài ra, người dân nên hạn chế việc chia sẻ thông tin cá nhân như địa chỉ nhà, số điện thoại công khai trên mạng xã hội.

Lê Quốc *(TH)*

KHÁCH HÀNG CỦA EVNHANOI CÓ THỂ NHẬN THÔNG BÁO TIỀN ĐIỆN TỰ ĐỘNG Ở ĐÂU?



Cách tra cứu hóa đơn tiền điện trên App EVNHANOI

Để có thể nhận được thông báo tiền điện tự động từ Tổng Công ty Điện lực Thành phố Hà Nội (EVNHANOI), khách hàng tại Hà Nội có thể linh hoạt sử dụng các ứng dụng chăm sóc khách hàng của ngành điện Thủ đô như App, Website, Email EVNHANOI…

Chỉ cách đây một vài năm, để biết được số tiền điện hàng tháng của nhà mình sử dụng hết bao nhiêu, ông Ngọc Uông (Thanh Xuân, Hà Nội) luôn phải chờ cán bộ Điện lực đến nhà gửi thông báo giấy. Không chỉ mỗi căn nhà hiện tại gia đình ông đang ở, ông còn vận hành 03 nhà hàng trên địa bàn thành phố nên mỗi lần đến kỳ nhận thông báo tiền điện, ông phải di chuyển rất nhiều nơi để kịp gặp thu ngân viên, điều này mang đến rất nhiều phiền phức cho ông và gia đình.

Nhưng từ khi EVNHANOI phát triển các ứng dụng chăm sóc khách hàng, ông Ngọc Uông thấy rất hài lòng với dịch vụ của ngành điện: "Sau khi có App EVNHANOI tôi đỡ vất vả hẳn, chỉ cần đăng ký một lần mà bây giờ ở bất cứ nơi nào cũng đều có thể nhận được hóa đơn tiền điện, lại còn thanh toán tiền điện trên đó được luôn. Tiện lợi lắm".

Chia sẻ của ông Ngọc Uông cũng là cảm nhận chung của nhiều khách hàng tại Hà Nội khi có thể chủ động sử dụng các dịch vụ điện, đặc biệt là việc tìm hiểu các thông tin sử dụng điện của gia đình mình mọi lúc, mọi nơi. Theo đó, khách hàng có thể lựa chọn một trong các ứng dụng chăm sóc khách hàng của EVNHANOI để tra cứu như App, website, Email EVNHANOI… Để sử dụng App EVNHANOI, khách hàng chỉ cần tìm kiếm từ khóa "EVNHANOI" trên kho dữ liệu App Store hoặc Google Play và tải về thiết bị di động.

Sau khi đăng nhập thành công, khách hàng có thể theo dõi chi tiết tình hình sử dụng điện của gia đình theo ngày và theo tháng, nhận thông báo tiền điện tự động, đồng thời được cung cấp biểu đồ so sánh mức tiêu thụ điện của gia đình, từ đó giúp khách hàng có kế hoạch sử dụng điện hợp lý, tiết kiệm. Có thể thấy, trong cuộc cách mạng công nghiệp 4.0, ngành điện Thủ đô đã sớm bắt nhịp, ứng dụng tối đa thành tựu khoa học công nghệ trong công tác kinh doanh để khách hàng "dễ tiếp cận, dễ tham gia, dễ giám sát".

Từ việc gửi thông báo tiền điện bằng giấy qua thu ngân viên, đến việc gửi thông báo qua tin nhắn SMS và nay là thông báo tự động qua hệ sinh thái chăm sóc khách hàng tích hợp cùng các tính năng hữu ích ngay trên một ứng dụng đã giúp người dùng tiện lợi hơn rất nhiều. Với tỷ lệ tiếp nhận dịch vụ điện trực tuyến tại Hà Nội chiếm hơn 99% như hiện nay thì thời gian tới, EVNHANOI sẽ tập trung đẩy mạnh hệ sinh thái chăm sóc khách hàng để mang đến cho khách hàng nhiều trải nghiệm thú vị khi sử dụng các dịch vụ của ngành điện Thủ đô.

Trong quá trình cài đặt và sử dụng hệ sinh thái chăm sóc khách hàng của EVNHANOI, nếu có bất kỳ thắc mắc, người dùng vui lòng liên hệ Trung tâm Chăm sóc khách hàng của EVNHANOI qua hotline: **19001288** (hoạt động 24/7) để được tư vấn và giải đáp.

Thuỳ Anh

Một số thiết bị cần rút phích cắm tránh tốn tiền điện

Nhiều thiết bị như TV, máy tính, bình nóng lạnh dù đã tắt vẫn tiêu thụ điện ở chế độ chờ, về lâu dài ảnh hưởng không nhỏ tới hóa đơn của gia đình bạn.

Khi ở chế độ chờ (standby), thiết bị điện không thực sự tắt mà chuyển sang chế độ tiết kiệm năng lượng, cho phép người dùng khởi động lại nhanh chóng khi cần. Chính vì thế có những thiết bị ở chế độ chờ chủ động có thể tốn điện gấp 5 đến 10 lần so với chế độ chờ thụ động.

Trên toàn cầu, mức tiêu thụ điện chờ chiếm 2% tổng mức tiêu thụ điện và 1% lượng khí thải CO_2. Một thống kê khác cũng cho thấy trung bình một hộ gia đình ở Anh tiết kiệm được 147 bảng (4,7 triệu đồng) một năm bằng cách loại bỏ điện ở chế độ chờ. Bộ Năng lượng Mỹ cũng khuyến cáo việc rút phích cắm các thiết bị này có thể giúp một hộ gia đình tiết kiệm trung bình 100 USD mỗi năm.

TV tắt bằng điều khiển vẫn tiêu tốn điện

Dưới đây là các thiết bị nên rút phích cắm khi không sử dụng theo khuyến cáo của chuyên gia.

Ti vi

Hầu hết các nhà sản xuất TV hiện nay không đặt trạng thái tắt hoàn toàn để khi bật sẽ khởi động nhanh hơn. Có nghĩa dù bạn tắt bằng điều khiển, TV vẫn chạy ở công suất thấp.

Một số nghiên cứu của EcoCostSavings đã điều tra lượng năng lượng mà TV sử dụng ở chế độ chờ dao động từ 2,25% đến 5% năng lượng được sử dụng khi đang bật. Mức tiêu thụ điện chính xác thay đổi tùy theo kiểu máy và nhà sản xuất, nhưng thường được liệt kê trong thông số kỹ thuật sản phẩm nên bạn có thể xem xét.

Máy hút mùi

Mặc dù mức tiêu thụ điện năng ở chế độ chờ của máy hút mùi tương đối nhỏ nhưng nó là thiết bị sử dụng trong thời gian rất ngắn mỗi ngày, nhiều nhà thậm chí không dùng nhưng vẫn cắm điện. Mức tiêu thụ năng lượng tích lũy sẽ đáng kể theo thời gian.

Ngoài ra, khi để máy hút mùi ít sử dụng mà cắm điện trong thời gian dài có thể trở thành mối nguy tiềm ẩn.

Điều hòa nhiệt độ

Không rút phích cắm máy điều hòa có thể dẫn đến hai vấn đề: lãng phí năng lượng và nguy hiểm. Đầu tiên, không tắt nguồn điều hòa vẫn sẽ tiêu thụ một lượng điện tương đương với một bóng đèn 15 watt. Đặc biệt khi chúng ta chỉ sử dụng điều hòa vài tháng mùa hè, nên việc vẫn ở chế độ chờ gây lãng phí không cần thiết.

Thứ hai, nếu bạn không rút phích cắm điều hòa có thể xảy ra rủi ro về an toàn. Khi sấm sét hoặc lưới điện gặp sự cố, côn trùng bò vào có thể gây chập điện, cháy nổ.

Gạt công tắc các thiết bị điện khi không sử dụng để tiết kiệm điện ở chế độ chờ

Loa thông minh và các thiết bị nhà thông minh

Khi nói đến việc tiết kiệm năng lượng, điều quan trọng là phải phân biệt giữa các thiết bị có tính năng tiết kiệm năng lượng thông minh và các thiết bị có tính năng thông minh khác (có thể điều khiển bằng giọng nói hoặc điện thoại).

"Những tính năng thông minh khác này có thể giúp thiết bị thuận tiện hơn khi sử dụng nhưng chưa chắc đã giúp bạn tiết kiệm năng lượng", Brian Horne, trưởng nhóm kiến thức kỹ thuật tại Energy Saving Trust (Anh) cho biết.

Giới hạn công suất chờ thông thường không áp dụng cho các thiết bị này, do đó thiết bị thông minh có thể sử dụng lượng điện gấp nhiều lần ở chế độ chờ so với thiết bị không thông minh tương đương.

Sử dụng các thiết bị điện thông minh trong căn nhà của bạn cũng là cách tiết kiệm tối đa hóa đơn tiền điện hàng tháng

Brian lưu ý trong một ngôi nhà thông thường ở Anh, việc để các thiết bị ở chế độ chờ có thể làm tăng thêm khoảng 52 bảng một năm vào hóa đơn tiền điện thông thường của hộ gia đình. Tuy nhiên, nếu gia đình bạn sử dụng nhiều thiết bị được kết nối, chẳng hạn như đèn thông minh và loa thông minh thì số tiền này có thể còn nhiều hơn nữa.

Bộ sạc

Tất cả chúng ta đều mắc lỗi này - điện thoại, máy tính bảng, laptop... sạc xong mà không rút ổ cắm ra hoặc cắm sạc qua đêm. Thông thường, các thiết bị này mất 1-3 giờ để sạc nên việc cắm điện trong 7-9 giờ mỗi đêm thực sự lãng phí năng lượng và nguy hiểm.

Nhật Anh (TH)

KINH NGHIỆM PHÁT TRIỂN DU LỊCH HỒ THỦY ĐIỆN
XÂY DỰNG MÔ HÌNH DU LỊCH HỒ THỦY ĐIỆN TẠI TUYÊN QUANG VÀ CÁC TỈNH CHIẾN KHU VIỆT BẮC

(Tiếp theo số 295 tháng 6 năm 2024)

TS. Dương Quang Thành

V. Kinh nghiệm phát triển du lịch thủy điện

Tại các quốc gia trên thế giới, các công trình thủy điện luôn được kết hợp để khai thác du lịch. Trong đó, có nhiều công trình thủy điện đã thu hút hàng triệu lượt khách du lịch tham quan mỗi năm, mang lại nguồn lợi kinh tế rất lớn cho địa phương cũng như đơn vị quản lý vận hành công trình. Một số công trình thủy điện tiêu biểu trên thế giới và ở nước ta có thể kể đến như:

1. Thủy điện Hoover Dam (Mỹ).

Được xếp hạng là một trong 7 công trình xây dựng vĩ đại nhất nước Mỹ, đập thủy điện Hoover (tên của Tổng thống Herbert Hoover vì ông chính là người khởi xướng và đóng vai trò chính trong việc xây dựng công trình kiên cố mang tầm vóc chiến lược kinh tế xuyên thế kỷ này từ khi còn là Bộ trưởng Thương mại Mỹ) trên sông Colorado (nằm gần thành phố Boulder, tiếp giáp với ranh giới tiểu bang Arizona) còn được công nhận là kỳ quan lịch sử quốc gia, là đập cổ nhất trong số các đập cao trên 150m được xây dựng trên đất Mỹ và là một trong 100 kỳ quan của thế giới ở thế kỷ XX[1]. Nhà máy thuỷ điện Hoover Dam có công suất lắp đặt 2.080 MW.

Hàng năm, Hoover Dam thu hút hàng chục triệu du khách đến thăm quan[2].

Công trình thủy điện Hoover Dam. Ảnh: Interestingengineering

Các đơn vị khai thác du lịch đã thiết kế các tour du lịch kết hợp tham quan Hoover Dam với một số địa danh nổi tiếng khác trong khu vực như Las Vegas, Grand Canyon, sông Colorado, du thuyền trên mặt hồ Mead, …

Dịch vụ du lịch ở Hoover Dam cũng rất đa dạng, cho phép du khách được thưởng ngoạn phong cảnh hữu tình và cuộc sống êm đềm quanh lòng đập, bên cạnh các vị trí chiêm ngưỡng công trình kỳ vĩ này từ mặt đập, cầu giao thông, hoặc có thể tham gia tour du lịch ngắm nhìn công trình từ máy bay trực thăng...

2. Thủy điện Itaipu (biên giới giữa Brazil và Paraguay).

Itaipu - đập thủy điện được khánh thành ngày ngày 5/11/1982 - là biểu tượng cho sự hợp tác của 2 nước láng giềng Brazil và Paraguay và là đập thủy điện lớn nhất thế giới lúc bấy giờ. Nhà máy thuỷ điện Itaipu có tổng cộng 20 tổ máy với công suất 14.000MW[3].

Ngoài việc cung cấp lượng điện lớn cho Brazil và Paraguay, Itaipu còn được đánh giá là một kỳ quan kiến trúc hiện đại của thế giới và trở thành điểm du lịch hấp dẫn trong quần thể du lịch thác nước Iguazu, nơi hằng năm thu hút hàng triệu du khách nước ngoài đến tham quan.[4]

Thủy điện Itaipu.Nguồn: internet.

Đập Itaipu mở cửa đón du khách hàng ngày, với các chuyến tham quan diễn ra liên tục trong ngày. Các dịch

1. https://cand.com.vn/Khoa-hoc-Ky-thuat-hinh-su/Ve-dap-thuy-dien-Hoover-Cong-trinh-xuyen-the-ky-i422858/
2. https://ngoisao.vnexpress.net/tham-ky-quan-hoover-dam-2492277.html
3. https://baotintuc.vn/giai-mat/dap-thuy-dien-itaipu-hung-vi-20141104091731446.htm
4. https://baotintuc.vn/giai-mat/dap-thuy-dien-itaipu-hung-vi-20141104091731446.htm

vụ cung cấp cho khách du lịch bao gồm tham quan bên ngoài nhà máy, thăm phòng điều khiển, xem các tua bin khổng lồ hoạt động, trình diễn âm thanh và ánh sáng bởi hơn 700 gương phản quang và hơn 100 bóng đèn… Ngoài ra, các tour du lịch nơi đây còn kết hợp tham quan công trình thủy điện với chuyến tham quan Bảo tàng Ecomuseum gần đó. Ở đây, du khách có thể tìm hiểu thêm về lịch sử của đập và xem triển lãm liên quan đến địa hình và xã hội học của khu vực[5].

3. Đập Tam Hiệp (Trung Quốc):

Đập Tam Hiệp. Ảnh: internet.

Đập Tam Hiệp bắc ngang sông Dương Tử ở tỉnh Hồ Bắc, Trung Quốc, là nhà máy điện lớn nhất thế giới về công suất lắp đặt (22.500 MW).

Đập Tam Hiệp có chiều cao 181 mét, vùng hồ chứa có chiều dài trung bình khoảng 660 km và rộng 1,12 km. Vùng hồ chứa có thể tích 39,3 tỷ mét khối và tổng diện tích bề mặt nước là 1.045 km vuông. Với sự kỳ vĩ đó, công trình thủy điện Tam Hiệp đã đón nhiều lượt khách tới tham quan, du lịch, chiêm ngưỡng công trình này.

Các công ty du lịch đã khai thác công trình thủy điện Tam Hiệp như là 1 điểm đến ấn tượng trong chuỗi địa điểm thiết kế của các tour du lịch trên sông Dương Tử ngày nay, gồm đập Tam Hiệp, Tây Lĩnh Hiệp, Vu Hiệp, Cù Đường Hiệp… Trong các tour du lịch này, du khách được tham gia các hoạt động giải trí trên du thuyền và ngắm cảnh quan đặc sắc hai bên bờ sông, tham quan công trình đập Tam Hiệp cũng như toàn bộ khung cảnh du thuyền trên sông Dương Tử.

4. Thủy điện Hòa Bình.

Công trình thủy điện Hoà Bình được xây dựng từ năm 1979, đưa vào vận hành năm 1994, với 8 tổ máy có tổng công suất là 1.920 MW.

Thủy điện Hòa Bình. Ảnh: internet.

Với vị trí nhà máy và hệ thống đập nằm ngay trung tâm thành phố Hoà Bình, đập chính dài 970m và độ cao lên tới 128m, diện tích lưu vực 51.700 km2, với diện tích hồ chứa rộng 208 km2, công trình thuỷ điện Hoà Bình có cảnh quan hết sức hùng vĩ, thuận lợi để khai thác, phát triển du lịch.

Công trình nhà máy thuỷ điện Hoà Bình là một phần quan trọng trong quần thể cảnh quan du lịch hồ Hoà Bình. Tuy nhiên, các hoạt động khai thác du lịch trên khu vực quần thể hồ thuỷ điện Hoà Bình và hoạt động tham quan công trình nhà máy thuỷ điện Hoà Bình hiện nay vẫn đang khá tách bạch. Các doanh nghiệp, cơ sở du lịch thường khai thác, cung cấp dịch vụ du lịch lòng hồ thuỷ điện Hoà Bình kết hợp với quần thể đền và chùa Bà chúa Thác Bờ. Trong khi đó, Công ty thuỷ điện Hoà Bình (là đơn vị được giao quản lý vận hành nhà máy thuỷ điện Hoà Bình) chỉ khai thác dịch vụ tham quan đập thuỷ điện và gian máy dưới hầm nhà máy.

Theo thống kê của Công ty thuỷ điện Hoà Bình, trong năm 2020, công ty đón 74.600 lượt khách tham quan nhà máy. Lượng khách tham quan năm 2021 là 76.000 lượt và năm 2022 đạt 175.000 lượt người.

Mặc dù đã có ngành nghề hoạt động hướng dẫn tham quan du lịch thuỷ điện, nhưng Công ty thuỷ điện Hoà Bình chưa tổ chức lực lượng và hạ tầng tương xứng để khai thác tiềm năng du lịch thuỷ điện. Lực lượng làm công tác hướng dẫn tham quan hiện nay chủ yếu là người lao động thời vụ, hạch toán thu chi từ doanh thu thu được từ phí tham quan nhà máy.

Theo Nghị quyết của Ban Thường vụ Tỉnh uỷ Hoà Bình, đến năm 2025, Khu du lịch hồ Hòa Bình sẽ đón khoảng 1.020.000 lượt khách và đến năm 2030 đón khoảng 1.600.000 lượt khách. Như vậy, có thể thấy du lịch thuỷ điện là tiềm năng rất lớn đã được địa phương nghiên cứu, phát hiện để phát triển, khai thác du lịch trong tương lai.

5. https://www.expedia.com.vn/Itaipu-Dam-Foz-do-Iguacu.d6209464.Tham-Quan-Diem-Den

Ngoài Công ty thuỷ điện Hoà Bình đã bước đầu triển khai hoạt động khai thác du lịch thì đối với các đơn vị thuỷ điện còn lại, phần vì chưa được cấp phép hoạt động du lịch, phần vì một số đơn vị chưa quan tâm đến công tác tổ chức tham quan, du lịch công trình thuỷ điện, nên số lượng đón tiếp khách tham quan của các đơn vị còn hết sức hạn chế.

VI. Một số giải pháp phát triển du lịch các tỉnh chiến khu Việt Bắc

Trên cơ sở phân tích, đánh giá tiềm năng, hiện trạng phát triển du lịch của các tỉnh chiến khu Việt Bắc và kinh nghiệm phát triển du lịch thuỷ điện tại các quốc gia trên thế giới, tác giả khuyến nghị một số giải pháp xây dựng mô hình du lịch hồ thuỷ điện tại Tuyên Quang và các tỉnh chiến khu Việt Bắc, cụ thể như sau:

1. Định hướng mô hình khai thác an toàn, triệt để và có hiệu quả tiềm năng, thế mạnh của các công trình thuỷ điện để phục vụ du lịch:

Quần thể công trình thuỷ điện (bao gồm sông/suối, lòng hồ, mặt hồ, thân đập, mặt đập, hầm ngầm, gian máy, phòng chỉ huy điều khiển vận hành,…) cần được nghiên cứu, lập phương án khai thác phục vụ nhu cầu, dịch vụ du lịch của địa phương để vừa đảm bảo an toàn vận hành công trình thuỷ điện, vừa đảm bảo vận hành sản xuất điện và vừa khai thác hiệu quả kinh tế từ hoạt động du lịch.

Theo đó, cần có sự chỉ đạo thống nhất của chính quyền địa phương, sự tham gia đồng bộ của các đơn vị khai thác du lịch và đơn vị quản lý vận hành công trình thuỷ điện để xác định rõ phạm vi, địa điểm, hình thức tổ chức các dịch vụ du lịch nhằm thiết kế, phối hợp được các tour du lịch hấp dẫn, vừa đảm bảo an toàn cho hệ thống và du khách, đồng thời mang lại những trải nghiệm ấn tượng cho khách du lịch tới tham quan. Khi có được sự phân công, phối hợp nhịp nhàng giữa các đơn vị tổ chức, khách du lịch sẽ không có cảm giác tham gia các hạng mục du lịch nhỏ lẻ, manh mún mà thấy được trải nghiệm 1 tour du lịch quy mô như do 1 đơn vị tổ chức thực hiện.

Như vậy, công thức để khai thác thành công hoạt động du lịch thuỷ điện ở các tỉnh chiến khu Việt Bắc là sự kết hợp đồng bộ của các yếu tố: (i) Sự chỉ đạo xuyên suốt, nhất quán, minh bạch của chính quyền địa phương; (ii) Sự tham gia, phối hợp thực hiện của đơn vị quản lý vận hành các công trình nhà máy thuỷ điện và các doanh nghiệp kinh doanh dịch vụ du lịch có năng lực, kinh nghiệm và uy tín trên địa bàn; (iii) Các cơ chế, chính sách đảm bảo và thúc đẩy cho hoạt động kinh doanh du lịch hồ thuỷ điện; (iv) Cơ sở hạ tầng, trang thiết bị phục vụ hoạt động du lịch của các đơn vị tham gia; (v) Nguồn nhân lực tham gia đảm bảo cả về chất và lượng (bao gồm nguồn lực của chính quyền, nhân dân địa phương, của doanh nghiệp dịch vụ du lịch và của đơn vị quản lý vận hành nhà máy thuỷ điện).

Tỉnh Tuyên Quang, với lợi thế có Nhà máy thuỷ điện Tuyên Quang lớn nhất khu vực chiến khu Việt Bắc, cần nhanh chóng thống nhất mô hình khai thác dịch vụ du lịch thuỷ điện và triển khai khẩn trương, đồng bộ, thống nhất các giải pháp sau đây để khai thác có hiệu quả tiềm năng du lịch thuỷ điện, góp phần thúc đẩy phát triển du lịch nói riêng và phát triển kinh tế - xã hội trên địa bàn tỉnh nói chung.

2. Các giải pháp phát triển du lịch thuỷ điện tại các tỉnh chiến khu Việt Bắc.

Với định hướng mô hình tổ chức và phối hợp khai thác, thúc đẩy phát triển du lịch hồ thuỷ điện nêu trên, các tỉnh chiến khu Việt Bắc nói chung và tỉnh Tuyên Quang nói riêng cần triển khai đồng bộ và tích cực các giải pháp cụ thể sau đây:

a. Xây dựng mô hình cụ thể, hoàn thiện cơ chế, chính sách phát triển khai thác du lịch tại các quần thể công trình thuỷ điện.

Cơ quan chính quyền các cấp (Tỉnh, huyện, xã), các sở ngành, địa phương ban hành chính sách khuyến khích phát triển du lịch thuỷ điện và tạo điều kiện thuận lợi để các đơn vị thuỷ điện được cấp phép công nhận điểm du lịch thủy điện, tạo tiền đề cần thiết cho các đơn vị tổ chức, sắp xếp các nguồn lực, đầu tư trang bị các cơ sở hạ tầng cho hoạt động khai thác du lịch công trình và lòng hồ thuỷ điện.

Các đơn vị quản lý vận hành các nhà máy thuỷ điện lập hồ sơ và chuẩn bị các điều kiện cần thiết theo quy định để được cấp phép khai thác, hoạt động du lịch.

Chính quyền địa phương chủ trì, cùng với đơn vị quản lý vận hành nhà máy thuỷ điện và các doanh nghiệp dịch vụ du lịch thiết kế các tour du lịch khai thác trên quần thể công trình thuỷ điện (bao gồm sông/suối, lòng hồ, mặt hồ, thân đập, mặt đập, hầm ngầm, gian máy, phòng chỉ huy điều khiển vận hành,…) đảm bảo các tiêu chí an toàn cho người và công trình, đồng thời có sự hấp dẫn, thu hút với du khách; quy định phí tham quan và các phí dịch vụ khác đối với từng tour cụ thể.

b. Đầu tư, cải tạo, nâng cấp và phát triển cơ sở vật chất hạ tầng phục vụ du lịch

Trên cơ sở các chính sách phát triển du lịch thuỷ điện của địa phương và các mô hình quản lý vận hành, khai thác dịch vụ du lịch thuỷ điện đã được địa phương ban hành sau khi thống nhất với các đơn vị liên quan, các đơn vị quản lý vận hành công trình thuỷ điện cần thực hiện các thủ tục cần thiết (bao gồm việc trình/báo cáo đơn vị chủ quản phê duyệt) để đầu tư trang bị cơ sở hạ tầng kỹ thuật đối với điểm khai thác du lịch, như:

- Bãi đỗ, trông giữ xe.

- Bảo tàng/phòng truyền thống trưng bày và giới thiệu các hình ảnh và hiện vật liên quan tới quá trình xây dựng và vận hành công trình thuỷ điện.

- Hệ thống xe điện phục vụ du khách di chuyển giữa các điểm tham quan trong công trình/khu vực.

- Đội tàu/thuyền chở khách tham quan lòng hồ.

- Tạo cảnh quan, cây xanh, khuôn viên sạch đẹp và hấp dẫn.

- Thiết lập các gian hàng lưu niệm để tuyên truyền, quảng bá về công trình/nhà máy thuỷ điện và tăng nguồn thu từ hoạt động kinh doanh sản phẩm lưu niệm.

- Các dịch vụ tiện ích khác.

Chính quyền địa phương và các đơn vị quản lý công trình thuỷ điện thực hiện đầu tư xây dựng hệ thống hạ tầng bến bãi, khách sạn, nhà hàng,… nằm trên tuyến du lịch lòng hồ thủy điện để nâng cao hiệu quả và chất lượng phục vụ khách du lịch.

c. Đào tạo, phát triển nguồn nhân lực thực hiện hoạt động du lịch.

Các đơn vị quản lý vận hành các công trình/nhà máy thuỷ điện cần sắp xếp, đào tạo đội ngũ lao động tham gia hoạt động khai thác du lịch công trình/nhà máy/lòng hồ đảm bảo chuyên nghiệp, an toàn, chất lượng và hiệu quả. Trong đó:

- Bố trí, sắp xếp đủ nhân sự phù hợp về trình độ và chuyên môn tham gia vào các hoạt động phục vụ du khách tại điểm du lịch một cách chuyên nghiệp nhất.

- Tổ chức tập huấn, đào tạo, bồi dưỡng, nâng cao kiến thức nghiệp vụ cho đội ngũ nhân viên phục vụ tại điểm du lịch; đào tạo ngoại ngữ (tiếng Anh) cho đội ngũ nhân sự có liên quan để nâng cao chất lượng phục vụ đối với du khách quốc tế.

- Xây dựng đội ngũ hướng dẫn viên chuyên nghiệp, được cấp thẻ hướng dẫn viên tại điểm phục vụ công tác giới thiệu, thuyết minh các địa điểm trong điểm du lịch.

- Định hướng, tuyên truyền, hướng dẫn cho nhân dân trong khu vực tham gia cung ứng các dịch vụ tiện ích cho khách du lịch, phù hợp với năng lực và thế mạnh của mỗi địa bàn.

d. Xúc tiến, quảng bá, xây dựng hình ảnh và thương hiệu điểm du lịch thủy điện

- Thiết lập tài khoản mạng xã hội và tăng cường quảng bá trên các mạng xã hội phổ biến như: Facebook, Youtube, Instagram, Zalo… để thu hút lượng người theo dõi thường xuyên về điểm du lịch công trình/lòng hồ thuỷ điện.

- Xây dựng clip giới thiệu về điểm du lịch.

- Tăng cường quảng bá trên các nền tảng số của các phương tiện truyền thông như: truyền hình, phát thanh, các báo điện tử…

- Tổ chức đoàn giới thiệu điểm du lịch và các tuyến du lịch liên kết.

- Thiết kế, quảng bá các ấn phẩm cung cấp thông tin về điểm du lịch cho du khách.

- Thiết kế và sản xuất quà lưu niệm mang nét đặc trưng riêng của điểm du lịch thuỷ điện, góp phần quảng bá hình ảnh điểm tham quan, du lịch thuỷ điện.

e. ***Nghiên cứu, thiết lập các tuyến tham quan, du lịch liên kết vùng.***

Các đơn vị quản lý vận hành công trình thuỷ điện phối hợp với chính quyền các địa phương nghiên cứu, thiết lập các tuyến du lịch liên kết vùng, trong đó có điểm tham quan du lịch là công trình/lòng hồ nhà máy thuỷ điện nhằm tối ưu hoá khả năng khai thác tiềm năng phát triển du lịch trên địa bàn các tỉnh chiến khu Việt Bắc.

Theo đó, việc kết hợp điểm tham quan, du lịch công trình/lòng hồ nhà máy thuỷ điện cùng với các điểm tham quan du lịch khác như các di tích lịch sử văn hoá, các địa danh có cảnh đẹp thiên nhiên, các khu bảo tồn thiên nhiên, kết hợp giữa du lịch thuỷ điện với du lịch nghỉ dưỡng, giao lưu văn hoá, ẩm thực, hoạt động thể thao,… vừa góp phần tạo thêm giá trị từ hoạt động khai thác du lịch công trình/lòng hồ nhà máy thuỷ điện, vừa tăng tính hấp dẫn cho các tuyến du lịch của vùng và địa phương, đồng thời góp phần tăng cơ hội việc làm và thu nhập cho đồng bào các dân tộc trong khu vực tham gia chuỗi cung ứng sản phẩm dịch vụ du lịch trên địa bàn.

Một số tuyến du lịch kết hợp có thể kể đến như:

- Tuyến Khu di tích Quốc gia đặc biệt Tân Trào - Công trình thuỷ điện Tuyên Quang – Hồ Na Hang.

- Tuyến Khu di tích Quốc gia đặc biệt Tân Trào - Công trình thuỷ điện Tuyên Quang –khu du lịch sinh thái Na Hang – Lâm Bình.

- Tuyến Thành nhà Mạc - Công trình thuỷ điện Tuyên Quang – Hồ Na Hang.

- Tuyến Hà Giang – Công trình thuỷ điện Nho Quế – Cột cờ Lũng Cú – Đồng Văn….

3. **Giải pháp phát triển du lịch dựa trên thế mạnh tự nhiên**

Bên cạnh định hướng trọng tâm phát triển du lịch thuỷ điện nêu trên, với những tài nguyên du lịch tự nhiên thế mạnh đặc trưng và hiện trạng cơ sở hạ tầng, các nguồn lực của các tỉnh chiến khu Việt Bắc, tác giả khuyến nghị một số giải pháp chung nhằm khai thác các thế mạnh tự nhiên đặc trưng để phát triển kinh tế xã hội và phục vụ du lịch tại các tỉnh chiến khu Việt Bắc như sau:

a. Kiên định chủ trương không ngừng nghiên cứu và triển khai các chính sách cụ thể nhằm phát huy lợi thế, tiềm năng của khu vực để phát triển kinh tế xã hội nói chung và phát triển du lịch nói riêng. Các chính sách cần được quan tâm đánh giá và cập nhật, điều chỉnh thường xuyên, đáp ứng được tốc độ phát triển của xã hội và thị trường.

b. Nâng cao ý thức bảo tồn, gìn giữ, phát huy những tài nguyên tự nhiên thế mạnh của các tỉnh chiến khu Việt Bắc để phát triển kinh tế xã hội nói chung và phát triển du lịch nói riêng. Đồng thời, kiên định mục tiêu phát triển du lịch gắn liền với công tác bảo vệ môi trường, để có thể khai thác tiềm năng, thế mạch du lịch của các tỉnh một cách bền vững. Trong quá trình quy hoạch, xây dựng các dự án đầu tư, các tỉnh cần tuyệt đối tránh phá vỡ hoặc làm ảnh hưởng đến các tài nguyên du lịch tự nhiên của khu vực. Trong quá trình khai thác các địa điểm du lịch, phải trú trọng việc cấp nước sạch, xử lý nước thải, rác thải càng tại các khu vực địa điểm du lịch để bảo vệ môi trường và phát triển bền vững.

c. Tiếp tục đầu tư cơ sở vật chất, bảo tồn phát triển, khai thác du lịch các căn cứ cách mạng, di tích văn hóa, lịch sử của dân tộc, các giá trị văn hóa phi vật thể. Các tỉnh chiến khu Việt Bắc có rất nhiều địa điểm du lịch nổi tiếng gắn liền với lịch sử cách mạng, các di tích lịch sử, văn hóa, giá trị phi vật thể phong phú. Cần phải tiếp tục bảo tồn, nâng cấp các địa điểm cách mạng, tận dụng khai thác phục vụ du lịch để vừa phát triển kinh tế của địa phương, vừa giáo dục truyền thống yêu nước đối với thế hệ trẻ; giới thiệu quảng bá văn hóa các tỉnh miền núi phía Bắc nói riêng và Việt Nam nói chung đến du khách trong nước và quốc tế.

d. Tiếp tục củng cố và phát triển, nâng cao chất lượng các công trình hạ tầng xã hội và các dịch vụ tiện ích tại các địa phương như điện, đường, trường, trạm, dịch vụ viễn thông, ngân hàng, y tế. Xây dựng, đầu tư, nâng cấp các tuyến quốc lộ, cao tốc kết nối giữa khu vực miền núi phía Bắc và các tỉnh lân cận.

e. Đẩy mạnh liên kết phát triển du lịch giữa các tỉnh chiến khu Việt Bắc nói riêng và liên kết phát triển du lịch các tỉnh chiến khu Việt Bắc với các tỉnh khác, khu vực khác trên cả nước nói chung; phát triển đa dạng hóa các sản phẩm du lịch, đặc biệt dịch vụ cao cấp, kết hợp nhiều loại hình du lịch như tham quan du lịch, nghỉ dưỡng, thể thao, du lịch tâm linh,….

f. Đẩy mạnh truyền thông nhằm quảng bá các sản phẩm du lịch khu vực miền núi phía Bắc đến du khách trong nước và quốc tế, điều chỉnh các chính sách phát triển du lịch phù hợp, nhằm thu hút tối đa đầu tư cho du lịch từ các doanh nghiệp trong và ngoài tỉnh. Thực hiện đổi mới hình thức, tăng cường quảng bá, đẩy mạnh truyền thông tới du khách, các doanh nghiệp du lịch, nhà đầu tư để mở ra những cơ hội mới trong phát triển du lịch miền núi phía Bắc.

g. Đào tạo phát triển nguồn nhân lực hoạt động trong lĩnh vực du lịch, dịch vụ để đáp ứng nhu cầu và tốc độ phát triển du lịch của từng địa phương. Chú trọng và nâng cao chất lượng phục vụ khách du lịch, đảm bảo uy tín của các cơ sở du lịch trên địa bàn. Đồng thời chú trọng đạo tạo ngoại ngữ cho các nhân sự tham gia hoạt động du lịch để phục vụ tốt các du khách quốc tế.

h. Tiếp tục nghiên cứu, khai thác các tiềm năng, thế mạnh về điều kiện tự nhiên, vị trí địa lý, khí hậu và con người của các tỉnh chiến khu Việt Bắc để thiết lập các chương trình, hoạt động du lịch độc đáo, có chiều sâu, thu hút đông đảo du khách trong và ngoài nước tới với khu vực này.

VII. Kết luận:

Trên cơ sở phân tích, đánh giá hiện trạng, tiềm năng, thế mạnh trong phát triển, khai thác du lịch của các tỉnh chiến khu Việt Bắc, có thể thấy du lịch hồ thuỷ điện là lĩnh vực mới và hấp dẫn, song chưa được các tỉnh này quan tâm khai thác tương xứng với tiềm năng vốn có.

Cùng với những kinh nghiệm tham khảo được khi nghiên cứu cách làm của các quốc gia, đơn vị quản lý nhà máy thuỷ điện trên thế giới trong khai thác du lịch và rất nhiều điều kiện thuận lợi, đặc trưng của các tỉnh chiến khu Việt Bắc nói chung và tỉnh Tuyên Quang nói riêng, tác giả đã đề xuất mô hình khai thác, phát triển du lịch thuỷ điện cho các tỉnh chiến khu Việt Bắc nhằm tối đa hoá công năng, khai thác có hiệu quả các tài nguyên thiên nhiên thế mạnh của khu vực, cung cấp các dịch vụ du lịch hấp dẫn hơn cho du khách, tạo thêm công ăn việc làm và tăng thu nhập cho các doanh nghiệp dịch vụ du lịch, CBCNV quản lý vận hành nhà máy thuỷ điện cũng như đồng bào các dân tộc sinh sống trên địa bàn.

Trong những năm qua, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã phối hợp chặt chẽ với 6 tỉnh chiến khu Việt Bắc, đặc biệt là tỉnh Tuyên Quang, để đảm bảo cung ứng đủ điện cho phát triển kinh tế xã hội của đất nước và nhu cầu sinh hoạt của nhân dân, cũng như thực hiện công tác an sinh xã hội, cải thiện đời sống của đồng bào các dân tộc trên địa bàn. Các đơn vị Điện lực nói chung và các nhà máy thuỷ điện của Tập đoàn Điện lực Việt Nam nói riêng đã có những đóng góp tích cực trong Chương trình mục tiêu Quốc gia "Xoá đói giảm nghèo" trên địa bàn các tỉnh chiến khu Việt Bắc.

Việc phát triển du lịch thuỷ điện tại các tỉnh chiến khu Việt Bắc cũng là hoạt động nhằm khai thác tiềm năng, lợi thế của các địa phương trong vùng đồng bào dân tộc thiểu số và miền núi; đổi mới sáng tạo, đẩy mạnh phát triển kinh tế, đảm bảo an sinh xã hội; giảm nghèo nhanh, bền vững, cải thiện đời sống của nhân dân. Đây chính là mục tiêu tổng quát của Chương trình mục tiêu quốc gia phát triển kinh tế - xã hội vùng đồng bào dân tộc thiểu số và miền núi giai đoạn 2021-2030 của nước ta.

Các tỉnh chiến khu Việt Bắc, đặc biệt là tỉnh Tuyên Quang, cần thực hiện quyết liệt, đồng bộ, khẩn trương, toàn diện các giải pháp để thúc đẩy hoạt động du lịch, tăng thêm thu nhập, việc làm cho đồng bào trong khu vực, tăng thu cho ngân sách địa phương, đồng thời góp phần tuyên truyền tới các tầng lớp nhân dân về hoạt động của các nhà máy thuỷ điện trong khu vực, nâng cao ý thức bảo vệ công trình điện, tạo ra những giá trị văn hoá quý báu từ các chương trình du lịch hấp dẫn, bổ ích và lý thú./.

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

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

TỔNG BIÊN TẬP:

Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP:

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

THƯ KÝ TÒA SOẠN:

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu — Đăng Hoàng
Nguyễn Phượng — 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-BTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Ảnh bìa: **EVNNPT đảm bảo vận hành hệ thống truyền tải điện Quốc gia**

Trong số này

Số 296 tháng 7/2024

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Bộ Công Thương tổ chức Hội nghị triển khai cơ chế mua bán điện trực tiếp 1
- EVN và các đơn vị đã khởi công 47 công trình, đưa vào vận hành 57 công trình lưới điện 110 - 500kV trong 6 tháng năm 2024 3
- EVNNPT đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục, ổn định trong 6 tháng năm 2024 4
- EVN làm việc với PSG về tiến độ các dự án nhập khẩu điện Lào 7
- Nỗ lực triển khai đề án 06 đã mang đến lợi ích cho cả EVN và khách hàng 10
- EVNCPC tập trung đầu tư xây dựng trong 6 tháng cuối năm 2024 12
- Đảm bảo vận hành Hệ thống điện Thủ đô: Những đêm của trách nhiệm 16
- 6 tháng đầu năm 2024: EVNGENCO 2 quyết tâm "bám máy, giữ lò", sản xuất đạt hơn 8,3 tỷ kWh điện 18
- Làm chủ trong lắp đặt, thí nghiệm tại Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa 20
- Điện lực miền Nam: Hơn 150 nghìn khách hàng tham gia cuộc thi tiết kiệm điện 23
- Nhiệt điện Phú Mỹ và công ty EPS: Đảm bảo sản xuất điện mùa khô 2024 26
- EVNGENCO1 đảm bảo cung cấp điện cho hệ thống trong cao điểm mùa khô 22
- Quyết tâm cao, nỗ lực lớn để đưa Dự án mở rộng ngăn lộ và cải tạo TBA 500kV Thạnh Mỹ về đích 28
- Tổng Công ty Điện lực Dầu khí: Vượt khó hoàn thành nhiệm vụ sản xuất kinh doanh 30
- Ứng dụng công nghệ, đảm bảo an toàn cho dự án trọng điểm quốc gia 31
- Công ty Thủy điện Buôn Kuốp phối hợp tổ chức hội nghị công tác PCTT & TKCN năm 2024 35
- PC Hải Dương: Hoàn thành kế hoạch 6 tháng đầu năm 2024 39
- Công ty Truyền tải điện 2: Đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục hơn 4,8 tỷ kWh trong 6 tháng 41
- Tổng Công ty Thiết bị điện Đông Anh - CTCP (EEMC) ký hợp đồng đại diện phân phối sản phẩm tại thị trường AUSTRALIA với PSD ENERGY 43

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Cẩn trọng với những thủ đoạn lừa đảo qua số điện thoại lạ 44
- Khách hàng của EVNHANOI có thể nhận thông báo tiền điện tự động ở đâu? 45
- Một số thiết bị cần rút phích cắm tránh tốn tiền điện 46

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Kinh nghiệm phát triển du lịch Hồ Thủy điện xây dựng mô hình du lịch Hồ Thủy điện tại Tuyên Quang và các tỉnh Chiến khu Việt Bắc 47

Giá: 30.0000 đ

ĐOÀN CÁC DOANH NGHIỆP HÀN QUỐC THĂM VÀ LÀM VIỆC VỚI EVNGENCO3

Sáng ngày 25/6/2024, Đoàn các doanh nghiệp Hàn Quốc do Ông Han Kyung Su - Trưởng phòng Marketing, Công ty Korea Midland Power Co.,Ltd dẫn đầu, đến thăm và làm việc với Tổng Công ty Phát điện 3.

Phái đoàn Doanh nghiệp Hàn Quốc làm việc tại EVNGENCO3

Ông Võ Minh Thắng - Phó Tổng Giám đốc EVNGENCO3, cùng đại diện Lãnh đạo các Ban tiếp đón và trao đổi với đoàn.

Phái đoàn doanh nghiệp Hàn Quốc gồm đại diện cấp cao đến từ 11 doanh nghiệp của Hàn Quốc về lĩnh vực cung ứng thiết bị và dịch vụ vận hành, sửa chữa O&M cho các nhà máy điện.

Nối tiếp chương trình hợp tác giữa EVNGENCO3 và KEPCO về phát triển nhà máy điện số (IDPP), chương trình lần này là một trong số ít các chương trình xúc tiến, thúc đẩy thương mại tại nước ngoài của Chính phủ Hàn Quốc, quy tụ các đơn vị kỹ thuật giàu kinh nghiệm và khả năng đáp ứng nhanh chóng nhu cầu vật tư, thiết bị của khách hàng nhà máy điện.

Tại buổi làm việc, các bên đã giới thiệu về hoạt động sản xuất, năng lực, thế mạnh của đơn vị mình và cập nhật thông tin thị trường điện Việt Nam, kế hoạch phát triển trong thời gian sắp tới.

Ông Han Kyung Su - Trưởng phòng Marketing, Công ty Korea Midland Power Co.,Ltd thay mặt đoàn, gửi lời cảm ơn Lãnh đạo EVNGENCO3 đã dành thời gian đón tiếp và mong muốn sẽ có cơ hội hợp tác trong các chương trình phát triển công nghệ, kỹ thuật vận hành, sửa chữa các nhà máy điện của EVNGENCO3 trong thời gian tới.

Đoàn các doanh nghiệp Hàn Quốc làm việc tại Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ

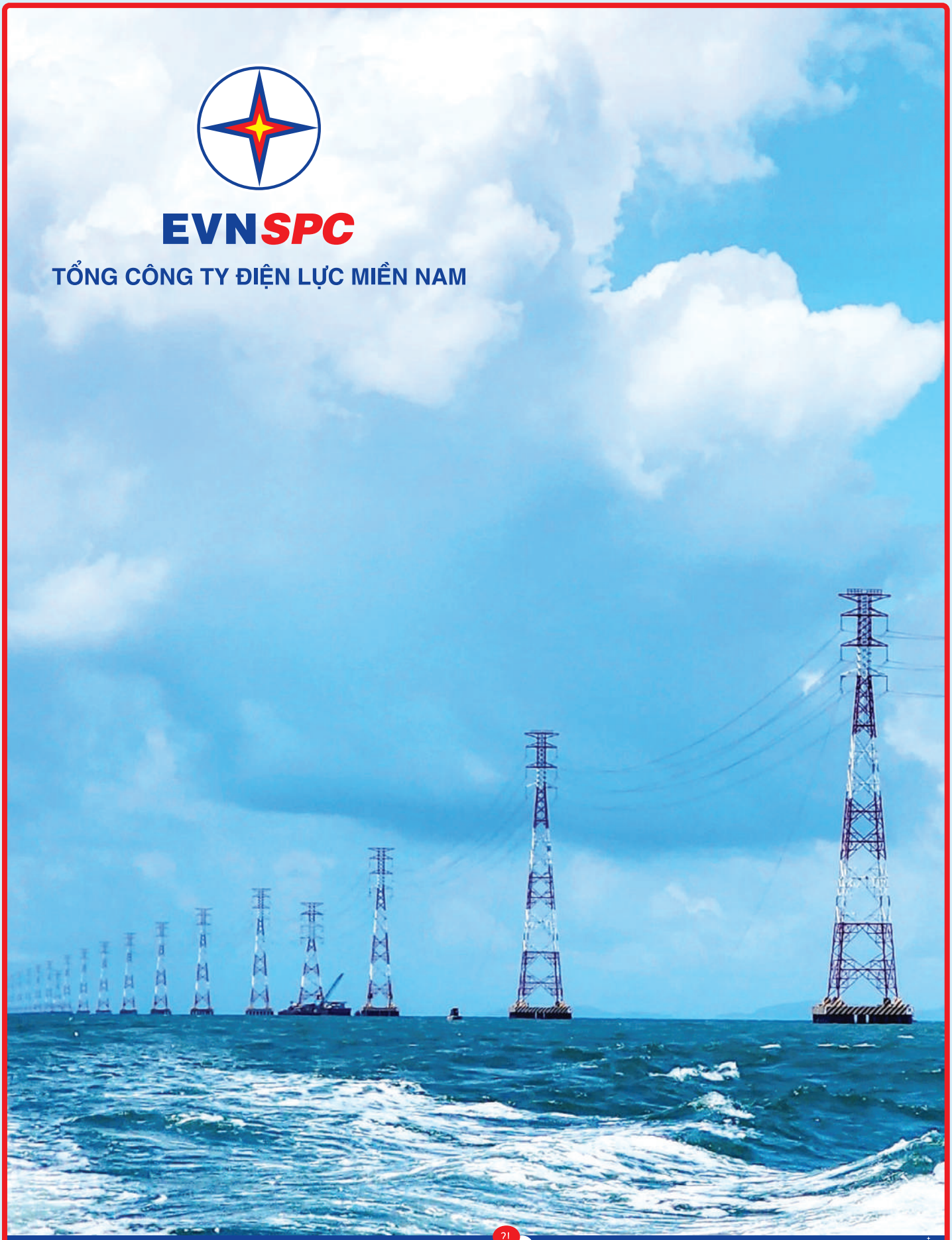
Đại diện Lãnh đạo Tổng Công ty, Ông Võ Minh Thắng cảm ơn Lãnh đạo các doanh nghiệp Hàn Quốc đã quan tâm, hợp tác với EVNGENCO3 trong thời gian qua và mong muốn các bên tiếp tục duy trì mối quan hệ cũng như tìm kiếm cơ hội hợp tác trong thời gian tới.

Trong dịp này, Đoàn doanh nghiệp Hàn Quốc đã đến trao đổi, làm việc tại Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ và tham quan, tìm hiểu công tác quản lý vận hành sản xuất điện của các Nhà máy tại Trung tâm Điện lực Phú Mỹ.

Bảo Châu

EVNSPC

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM



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

TỔNG ĐÀI CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG 24/7

19001006 - 19009000

Website: https://cskh.evnspc.vn - Email: cskh@evnspc.vn