



❖ ĐÓN ĐỐC TIẾN ĐỘ CÔNG TRÌNH LƯỚI ĐIỆN CẤP BÁCH ĐẢM BẢO ĐIỆN CHO MIỀN BẮC TỪ MÙA HÈ NĂM 2022

❖ TRIỂN KHAI THỰC HIỆN CHIẾN LƯỢC PHÁT TRIỂN EVNNPT NĂM 2022

❖ EVNNPT HƯỞNG ỨNG PHONG TRÀO THI ĐUA LIÊN KẾT XÂY DỰNG CỤM CÔNG TRÌNH GIẢI TỎA CÔNG SUẤT NMNĐ BỐT VÂN PHONG 1

❖ VẬN HÀNH AN TOÀN, ỔN ĐỊNH LƯỚI TRUYỀN TẢI TRONG BỐI CẢNH GIA TĂNG NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO



Chủ biên

Trưởng Ban biên tập:
BÙI VĂN KIẾN

Phó Trưởng Ban biên tập:
VŨ HỒNG NGUYÊN
TRỊNH TUẤN SƠN
LÊ XUÂN HOAN

Thư ký Ban biên tập:
NGUYỄN THỊ THU THỦY

Ban biên tập:

Nguyễn Khắc Nhân; Tạ Việt Hùng;
Nguyễn Thanh Hồng; Đỗ Đức Hùng;
Lê Xuân Hòa; Nguyễn Như Thông;
Lê Dân Hòa; Châu Anh Tuấn;
Đoàn Thanh Tùng; Lê Hoàng Quân;
Đình Thế Minh; Lê Nam Bình;
Lê Duyên Hải; Lý Minh Hằng

Trụ sở:

Tổng công ty
Truyền tải điện Quốc gia
18 Trần Nguyên Hãn - Hoàn Kiếm - Hà Nội
Điện thoại: 024.2222 6666
Fax: 024.222 04455

Email: BantinNPT@gmail.com
BantinNPT@NPT.evn.vn

Giấy phép xuất bản:
33/GP-XBBT ngày 04/5/2020

*Bìa 1: Sử dụng flycam kiểm tra tình trạng
vận hành của đường dây truyền tải điện*

In và Designer tại:

Công ty Cổ phần In và Thương mại Tiên Phong

MỤC LỤC

Số 01+02+3/2022

TIN TỨC - SỰ KIỆN

01 - 18

- ◆ Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN thăm và chúc Tết tại TBA 500kV Hà Tĩnh
- ◆ Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng thăm và chúc Tết CBCNV các đơn vị
- ◆ Đôn đốc tiến độ công trình lưới điện cấp bách đảm bảo điện cho miền Bắc từ mùa hè năm 2022
- ◆ Hưởng ứng phong trào thi đua liên kết xây dựng cụm công trình giải tỏa công suất NMNĐ BOT Vân Phong 1

CHIẾN LƯỢC PHÁT TRIỂN

19

- ◆ Triển khai thực hiện Chiến lược phát triển EVNNPT năm 2022

QUẢN LÝ VẬN HÀNH

20 - 43

- ◆ Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện (NPTS): Quý I hoàn thành nhiều hạng mục
- ◆ PTC3 nhận Bằng khen của UBND tỉnh Khánh Hòa
- ◆ “Lính” truyền tải điện đón Xuân không quên nhiệm vụ
- ◆ Giữ vững an toàn cho dòng ánh sáng
- ◆ Đẩy mạnh ứng dụng sáng kiến vào quản lý vận hành
- ◆ Vận hành an toàn, ổn định lưới truyền tải trong bối cảnh gia tăng năng lượng tái tạo
- ◆ Không để xảy ra các hành vi vi phạm an toàn hành lang lưới điện cao áp
- ◆ Đảm bảo an toàn lưới điện truyền tải trong mùa khô

ĐẦU TƯ XÂY DỰNG

44 - 56

- ◆ Kinh nghiệm đấu nối nguồn năng lượng tái tạo vào lưới điện truyền tải
- ◆ Tập trung gỡ vướng về mặt bằng các dự án cung ứng điện cho miền Bắc
- ◆ EVNNPT đối thoại với 40 chủ đầu tư nhà máy điện năng lượng tái tạo khu vực miền Trung, Tây Nguyên
- ◆ EVNNPT đóng điện, khởi công một số công trình truyền tải điện
- ◆ Lãnh đạo SPMB đề nghị lãnh đạo các tỉnh ủng hộ chỉ đạo ngay từ đầu năm trong công tác bồi thường giải phóng mặt bằng

CHUYỂN ĐỔI SỐ

57 - 58

- ◆ CPMB: Lần đầu tiên áp dụng mô hình thông tin công trình (BIM) tại dự án TBA 220kV Krông Ana và đấu nối

XÂY DỰNG ĐẢNG - CÔNG ĐOÀN THANH NIÊN

59 - 74

- ◆ Đảng ủy EVNNPT nghiên cứu, học tập, quán triệt Kết luận, Quy định của Hội nghị lần thứ tư Ban Chấp hành Trung ương Đảng khóa XIII
- ◆ Ban Thường vụ Đảng ủy EVNNPT làm việc với Ban Thường vụ Đoàn Thanh niên EVNNPT
- ◆ Một số hoạt động của Đảng bộ PTC3 đầu Xuân mới
- ◆ Cơ quan EVNNPT và Cơ quan PTC1 tổ chức giao hữu bóng đá chào mừng kỷ niệm 91 năm ngày thành lập Đoàn TNCS Hồ Chí Minh
- ◆ Đoàn Thanh niên PTC 4: Đạp xe tuyên truyền Chiến dịch “Giờ trái đất”

VĂN HÓA EVNNPT

75 - 80

- ◆ Nét xuân của lính truyền tải điện
- ◆ Xuân gắn kết trên những cung đường truyền tải điện
- ◆ Giá trị “Tận Tâm”, “Tin Tưởng” qua góc nhìn một người lao động

CHỦ TỊCH HỘI ĐỒNG THÀNH VIÊN EVN THĂM VÀ CHÚC TẾT TẠI TBA 500KV HÀ TĨNH

Vừa qua, tại Trạm biến áp 500kV Hà Tĩnh, Chủ tịch HĐTVN Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) - ông Dương Quang Thành đã đến thăm, làm việc và chúc tết CBCNV Trạm biến áp (TBA) 500kV Hà Tĩnh nhân dịp chuẩn bị đón Tết Nguyên đán Nhâm Dần. Cùng đi với đoàn, về phía Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) có Chủ tịch HĐTV - ông Nguyễn Tuấn Tùng và Tổng giám đốc - ông Phạm Lê Phú.

Tại buổi làm việc, Chủ tịch HĐTV EVN Dương Quang Thành ghi nhận và đánh giá cao nỗ lực của tập thể Đảng ủy, Ban Giám đốc TTĐ Hà Tĩnh, TBA 500kV Hà Tĩnh đã hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ trong năm 2021. Đồng thời, mong muốn TBA 500kV Hà Tĩnh, TTĐ Hà Tĩnh tiếp tục nỗ lực đảm bảo vận hành hệ thống điện - thị trường điện an toàn, tin cậy và minh bạch, góp phần phục vụ nhân dân cả nước vui tết, đón xuân.

Chủ tịch HĐTV EVN đề nghị TTĐ Hà Tĩnh phối hợp chặt chẽ với nhà máy điện Vũng Áng, các chủ đầu tư trong công tác vận hành, đảm bảo đúng quy định và đảm bảo an toàn an ninh năng lượng quốc gia; đảm bảo an toàn công tác phòng, chống dịch COVID-19; chăm lo đời sống cho lực lượng trực ca tại TBA 500kV Hà Tĩnh và các bộ phận trực thuộc; triển khai chủ đề năm 2022 của EVN “Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả”; chủ động thích ứng một cách an toàn trong điều kiện dịch bệnh diễn biến phức tạp, linh hoạt trong công tác chống dịch để đảm bảo sản xuất an toàn và hiệu quả.

Chủ tịch EVN lưu ý, TBA 500kV Hà Tĩnh là một điểm nút hết sức quan trọng trong hệ thống lưới điện truyền tải 500kV, đặc biệt khi đường dây 500kV Vũng Áng - Quảng Trạch hoàn thành đóng điện, vì vậy toàn thể CBCNV



Chủ tịch HĐTV EVN Dương Quang Thành và đoàn công tác tặng quà TTĐ Hà Tĩnh.

TBA 500kV Hà Tĩnh, Truyền tải điện Hà Tĩnh phải nỗ lực hết mình, tập trung các nguồn lực, xây dựng phương án thay thế các thiết bị vận hành lâu năm, không tin cậy nhằm đảm bảo vận hành an toàn trong năm 2022 và trong giai đoạn 2022 - 2025. EVNNPT, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1), TTĐ Hà Tĩnh tiếp tục thực hiện mạnh mẽ công tác chuyển đổi số, chuyển đổi công nghệ, bố trí nhân lực hợp lý để nâng cao năng suất, đáp ứng thu nhập cho người lao động, phấn đấu hoàn thành công tác chuyển đổi số trong năm 2022.

Phát biểu tại buổi làm việc, ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNNPT cảm ơn sự quan tâm của Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN trong suốt thời gian qua, đặc biệt là trong thời gian dịch COVID-19 vừa qua và mong muốn trong thời gian tới tiếp tục đón nhận được sự hỗ trợ, tạo mọi điều kiện cho Tổng Công ty hoàn thành mọi nhiệm vụ được giao, đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, ổn định cho các hoạt động kinh tế, chính trị, xã hội, an ninh, quốc phòng.

Kim Thái

CHỦ TỊCH HĐTV EVNNPT NGUYỄN TUẤN TÙNG THĂM VÀ CHÚC TẾT CBCNV CÁC ĐƠN VỊ

Vừa qua, nhân dịp đón xuân Nhâm Dần 2022, Chủ tịch HĐTV Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) - ông Nguyễn Tuấn Tùng đã tới thăm, chúc tết CBCNV các Công ty Truyền tải điện 3 và 4, các Truyền tải điện Đông Bắc 1 và Đông Bắc 2 (thuộc PTC1), Trung tâm Dịch vụ kỹ thuật 4 (Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện - NPTS), Ban QLDA các công trình điện miền Nam (SPMB); thăm, kiểm tra tiến độ thi công các dự án giải tỏa công suất Nhà máy điện Vân Phong và chúc tết cán bộ, người lao động thi công trên công trường.

1. Phát biểu tại buổi gặp mặt với Truyền tải điện Đông Bắc 1 và 2, Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng đã chúc mừng, ghi nhận những thành tích CBCNV PTC1 nói chung và TTĐ Đông Bắc 1, TTĐ Đông Bắc 2 nói riêng đã đạt được trong năm 2021, luôn nêu cao tinh thần đoàn kết thống nhất vượt qua mọi khó khăn để hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao, đồng thời mong muốn CBCNV tiếp tục duy trì và phát huy truyền thống đó để hoàn thành nhiệm vụ trong năm mới. Chủ tịch EVNNPT đề nghị trong năm 2022, với chủ đề năm là “Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả”, lãnh đạo và CBCNV PTC1 cần tiếp tục phấn đấu hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ kế hoạch năm 2022 về sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng và tài chính; đẩy mạnh thực hiện văn hóa EVNNPT, chú trọng xây dựng và thực hiện văn hóa số và công tác truyền thông trong điều kiện thích ứng an toàn, linh hoạt để nâng cao hiệu quả hoạt động của EVNNPT; tiếp tục ứng dụng mạnh mẽ KHKT, đặc biệt là chuyển đổi số trong công tác QLVH; nâng cao chất lượng công tác an toàn trong các lĩnh vực QLVH và ĐTXD... Nhân dịp năm mới, Chủ tịch Nguyễn Tuấn Tùng đã gửi lời chúc Tết đến toàn thể CBCNV PTC1 nói chung và CBCNV các đơn vị đoàn đến thăm cùng gia đình một năm mới hạnh phúc và thành công.

Trong khuôn khổ chuyến thăm, Chủ tịch Nguyễn Tuấn Tùng đã đến thăm và chúc Tết CBCNV TBA 220kV Thủy Nguyên (TBA số). Tại đây, Chủ tịch HĐTV EVNNPT nhấn mạnh: Trạm biến áp 220kV Thủy Nguyên là TBA số đầu tiên của EVNNPT, cũng như trong hệ thống điện Việt Nam với những ưu điểm là giảm khoảng 80% lượng cáp đồng, giảm chi phí vận chuyển, thi công lắp đặt và giảm diện tích mương cáp do chỉ sử dụng cáp đồng đầu nối từ biến điện áp, biến dòng điện, máy cắt, dao cách ly đến thiết bị... Chủ tịch EVNNPT mong muốn CBCNV quản lý vận hành tại đây phát huy hết khả năng, trình độ để làm chủ vận hành an toàn, ổn định nguồn điện trong khu vực cũng như hệ thống điện Quốc gia.



Đoàn công tác chụp ảnh lưu niệm cùng CBCNV PTC1 tại TTĐ Đông Bắc 2

2. Trong khuôn khổ chuyến thăm và chúc Tết CBCNV Công ty Truyền tải điện 3, ông Nguyễn Tuấn Tùng -

Chủ tịch HĐTV EVNNPT cùng đoàn công tác đã đến thăm và chúc Tết CBCNV Truyền tải điện Ninh Thuận và Truyền tải điện Khánh Hòa. Chủ tịch HĐTV EVNNPT đã tới thăm và trực tiếp kiểm tra cơ sở vật chất, điều kiện làm việc, cũng như trang thiết bị, dụng cụ phục vụ công tác của CBCNV và tình hình QLVH tại: Trạm biến áp 220kV Ninh Phước; Đội Truyền tải điện Phan Rang; Trụ sở Truyền tải điện Ninh Thuận; Trạm biến áp 220kV Nha Trang; Đội Truyền tải điện Nha Trang; Trụ sở Truyền tải điện Khánh Hòa.

Nhân dịp năm mới, Chủ tịch Nguyễn Tuấn Tùng thay mặt EVNNPT tặng quà Tết các đơn vị tới thăm và chúc toàn thể CBCNV PTC3 nói chung, các đơn vị Truyền tải điện Ninh Thuận, Khánh Hòa nói riêng năm mới Mạnh khỏe - An khang - Thịnh vượng; vận hành An toàn - Liên tục - Ổn định và hoàn thành tốt các nhiệm vụ chính trị khác của PTC3.



Chủ tịch Nguyễn Tuấn Tùng thăm, chúc tết CBCNV Truyền tải điện Nha Trang

3. Phát biểu với CBCNV Công ty Truyền tải điện 4, Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng chúc mừng CBCNV PTC4 luôn nêu cao tinh thần đoàn kết thống nhất, hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao, đồng thời mong muốn PTC4

tiếp tục phấn đấu hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ kế hoạch năm 2022 về sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng và tài chính; đẩy mạnh thực hiện văn hóa EVNNPT, chú trọng xây dựng và thực hiện văn hóa số và công tác truyền thông trong điều kiện thích ứng an toàn, linh hoạt để nâng cao hiệu quả hoạt động của EVNNPT; tiếp tục ứng dụng mạnh mẽ KHKT, công nghệ mới, công nghệ thông tin trong các hoạt động của EVNNPT, đặc biệt là chuyển đổi số trong công tác QLVH, quản lý tài sản, VTTB, nguồn vốn. Nâng cao chất lượng công tác an toàn trong các lĩnh vực QLVH và ĐTXD. Tập trung thực hiện các giải pháp để quản trị rủi ro trong EVNNPT.

Nhân dịp năm mới, đ/c Nguyễn Tuấn Tùng đã gửi lời chúc Tết đến toàn thể CBCNV PTC4 cùng gia đình một năm mới hạnh phúc và thành công.



Đ/c Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy - Chủ tịch HĐTV Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) phát biểu tại buổi họp mặt CBCNV PTC4.

4. Thăm và chúc Tết CBCNV Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Nam (SPMB), Chủ tịch HĐTV

EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng đã gửi lời chúc mừng năm mới đến toàn thể CBCNV SPMB. Đồng chí biểu dương những thành tích SPMB đã phấn đấu nỗ lực đạt được trong năm 2021, mặc dù chịu ảnh hưởng nặng nề của đại dịch Covid-19, nhưng công tác ĐTXD của SPMB vẫn đạt được những kết quả khả quan, đáng ghi nhận. Chủ tịch EVNNPT lưu ý: Trong năm 2022, kế hoạch EVNNPT giao cho các Ban A nói chung và SPMB nói riêng sẽ tăng gần gấp 2 lần so với năm 2021. Điều này đòi hỏi sự tập trung, cố gắng hơn nữa của CBCNV SPMB để có thể hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ được giao



Ban LĐ và cán bộ chủ chốt các phòng SPMB chụp ảnh lưu niệm nhân dịp xuân Nhàn Dẫn 2022 cùng CT HĐTV và LĐ EVNNPT



Tập thể CBCNV chụp hình lưu niệm với Đoàn Công tác EVNNPT

5. Thăm và chúc Tết CBCNV tại Trung tâm Dịch vụ kỹ thuật 4 thuộc Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện (NPTS), Chủ tịch Nguyễn Tuấn Tùng cùng đoàn công tác đã nghe ông Lã Mạnh Hoàn - Giám đốc Trung tâm DVKT4 báo cáo kết quả sản xuất kinh doanh năm 2021. Mặc dù chịu nhiều tác động của dịch bệnh COVID-19, Trung tâm luôn đoàn kết phấn đấu vượt qua khó khăn, thực hiện tốt nhất các giải pháp sản xuất kinh doanh, thực hiện mục tiêu kép vừa phòng chống dịch bệnh COVID-19, vừa sản xuất kinh doanh.

Nhân dịp năm mới 2022, Chủ tịch Nguyễn Tuấn Tùng thay mặt đoàn công tác EVNNPT chúc toàn thể CBCNV NPTS nói chung, Trung tâm Dịch vụ kỹ thuật 4 nói riêng, năm mới Sức khỏe - An Khang - Thịnh vượng, một năm nhiều thắng lợi mới.

6. Trong chuyến thăm, động viên, tặng quà và chúc Tết các đơn vị thi công dự án giải tỏa công suất Nhà máy điện Văn Phong vào những ngày giáp Tết Nguyên đán Nhâm Dần 2022, Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng chia sẻ: Việc thăm hỏi, động viên, chúc Tết người lao động trên các công trường đã trở thành nét đẹp văn hóa và hoạt động thường niên của lãnh đạo Tổng công ty mỗi dịp Tết đến, Xuân về. Qua đó giúp lãnh đạo EVNNPT hiểu thêm về điều kiện, môi trường làm việc, đời sống, tình hình sản xuất kinh doanh của đội ngũ cán bộ, công nhân tại đơn vị để có thể sâu sát hơn trong công tác chăm lo đời sống người lao động. Hoạt động này giúp khuyến khích, chia sẻ với người lao động, quan tâm và kéo mọi người lại gần nhau hơn.

Chủ tịch HĐTV EVNNPT nhấn mạnh, đối với EVNNPT, năm nay là năm đặc biệt trong công tác vận hành và đầu tư xây dựng, nhất là các dự án trọng điểm trong khu vực giải tỏa công suất Nhà máy nhiệt điện BOT Văn Phong. Tổng Công ty đã chỉ đạo các đơn vị trực thuộc, CPMB, Công ty Truyền tải điện 3 đảm bảo lực lượng vận hành, giám sát, xây lắp tại công trường, thực hiện nhiệm vụ trong cả dịp Tết Nguyên đán để bảo đảm tiến độ của dự án. Theo đó, toàn bộ cán bộ công nhân viên, người lao động trên công trường đều được Tổng công ty phối hợp với địa phương và các nhà thầu tiến hành tiêm vaccine mũi 3 để phòng chống dịch COVID-19. Đồng thời EVNNPT luôn quan tâm, hỗ trợ trực tiếp, kịp thời thường Tết nhằm tạo không khí vui tươi, phấn khởi cả về vật chất và tinh thần cho đội ngũ cán bộ, kỹ sư, công nhân, người lao động thi công trong dịp Tết Nguyên đán để khuyến khích, động viên cán bộ công nhân viên yên tâm, phấn đấu hoàn thành nhiệm vụ.

CPMB và các nhà thầu thi công phấn đấu cơ bản hoàn tất đào đúc móng trong tháng 6/2022, kết thúc dựng cột vào tháng 8, tiến hành kéo dây trong tháng 4 và tháng 5/2022. Sau đó kết thúc công việc trong tháng 11/2022 đối với đường dây 220 kV đấu nối và hoàn thành đường dây 500 kV Văn Phong-Vĩnh Tân vào đầu tháng 12/2022 theo kế hoạch đề ra.

TL tổng hợp



Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng và đoàn công tác thăm, động viên, tặng quà và chúc Tết sớm các đơn vị thi công dự án đường dây 500 KV Văn Phong-Vĩnh Tân
Ảnh: VGP/Toàn Thắng

TỔNG GIÁM ĐỐC EVNNPT THĂM VÀ CHÚC TẾT CÁC ĐƠN VỊ TRỰC THUỘC PTC1



Các đ/c Lãnh đạo EVNNPT tặng quà chúc Tết CBCNV Tổ TTLĐ Hà Giang - TTĐ Đông Bắc 3

Vừa qua, đoàn công tác của Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) do đồng chí Phạm Lê Phú - Tổng Giám đốc EVNNPT dẫn đầu đã đến kiểm tra công tác quản lý vận hành tại các đơn vị trực thuộc Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1). Cùng đi trong đoàn có đồng chí Nguyễn Ngọc Tân - Thành viên Hội đồng thành viên, đồng chí Lưu Việt Tiến - Phó Tổng Giám đốc cùng các đồng chí Trưởng phó các Ban của EVNNPT.

Đón tiếp đoàn, về phía PTC1 có đồng chí Phạm Quang Hòa - Phó Giám đốc Công ty cùng các đồng chí Trưởng các Phòng chức năng, các đồng chí Lãnh đạo các đơn vị Truyền tải điện (TTĐ) Tây Bắc và TTĐ Đông Bắc 3. Tại các điểm đến, đồng chí Phạm Quang Hòa - Phó Giám đốc PTC1 thay mặt các đơn vị báo cáo tình hình thực hiện nhiệm vụ sản xuất trong năm vừa qua. Theo đó, các đơn vị của PTC1 đã hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao, đặc biệt trong các dịp trước, trong và sau Tết Nhâm Dần, công tác QLVH luôn được đặc biệt chú trọng. PTC1 đã chỉ đạo các đơn vị lập các phương án kỹ thuật, rà soát thiết bị và hành lang liên tuyến, soi phát nhiệt, phối hợp với chính quyền địa phương để đảm bảo vận hành an toàn tuyệt đối, không để xảy ra sự cố.



Các đồng chí Lãnh đạo EVNNPT tham gia hưởng ứng "Tết trồng cây" tại Trạm 220kV Hà Giang - TTĐ Đông Bắc 3



Đoàn công tác EVNPT chụp ảnh lưu niệm cùng CBCNV TBA 220kV Yên Bái - TTĐ Tây Bắc

Tại buổi làm việc, Tổng giám đốc EVNPT Phạm Lê Phú biểu dương và đánh giá cao tinh thần làm việc và cống hiến của tập thể CBCNV PTC1 nói chung, CBCNV TTĐ Đông Bắc 3 và TTĐ Tây Bắc nói riêng. Đồng chí nhấn mạnh: Ảnh hưởng của đại dịch Covid

19 là rất lớn đến nền kinh tế xã hội, trong đó thiếu điện là một khó khăn không nhỏ đối với việc cung cấp điện trong năm tới cho toàn miền Bắc. Trước tình hình đó, đồng chí mong muốn toàn thể CBCNV trong Tổng Công ty chung tay vượt qua mọi khó

khăn thách thức, vừa phòng chống dịch, vừa đảm bảo vận hành cung cấp điện an toàn. Riêng đối với PTC1 cần phối hợp với các Ban QLDA các công trình điện sớm nghiệm thu các dự án đầu tư đưa vào đóng điện an toàn, đảm bảo nguồn cung cấp điện trong năm tới. Đồng chí gửi lời thăm hỏi, động viên và chúc mừng năm mới đến toàn thể CBCNV TTĐ Đông Bắc 3 và TTĐ Tây Bắc. Chúc toàn thể CBCNV PTC1 dồi dào sức khỏe, hạnh phúc và luôn giữ vững được tinh thần làm việc xuất sắc như những năm vừa qua, tiến tới một năm mới nhiều thắng lợi mới.

Hưởng ứng phong trào trồng cây đầu năm, thực hiện lời kêu gọi của Chủ tịch Hồ Chí Minh "Vì lợi ích mười năm trồng cây, vì lợi ích trăm năm trồng người", tại Trạm 220kV Hà Giang thuộc TTĐ Đông Bắc 3, đoàn công tác đã tham gia trồng cây trong Lễ trồng cây đầu xuân. Đây là nét đẹp truyền thống của dân tộc ta và là một hoạt động hết sức ý nghĩa của đoàn công tác nhân dịp đầu Xuân Nhâm Dần năm 2022.

Kiều Hương



Đoàn công tác EVNPT chụp ảnh lưu niệm cùng CBCNV Đội TTĐ Hà Giang và TBA 220kV Hà Giang tại buổi lễ "Tết trồng cây" năm 2022

ĐỘNG VIÊN LỰC LƯỢNG THI CÔNG DỰ ÁN GIẢI TỎA CÔNG SUẤT NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN BOT VÂN PHONG I



Lãnh đạo EVN và EVNNPT thăm, tặng quà các đơn vị thi công trong dịp Tết Nguyên đán tại cụm dự án giải tỏa công suất NMNĐ BOT Vân Phong 1

Vừa qua, đoàn công tác của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia (EVNNPT) đã kiểm tra công trường, thăm hỏi, động viên lực lượng thi công cụm dự án giải tỏa công suất Nhà máy nhiệt điện (NMNĐ) BOT Vân Phong 1 trên địa bàn tỉnh Khánh Hòa.

Tại buổi kiểm tra, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh ghi nhận và đánh giá cao những nỗ lực của EVNNPT và Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Trung (CPMB) đã phối hợp chặt chẽ với địa phương để hoàn thành khối lượng mặt bằng vị trí móng. Cùng với đó duy trì lực lượng lớn trên công trường thi công xuyên Tết để đảm bảo tiến độ dự án.

Trao đổi với lực lượng thi công trên công trường, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh cho biết đường dây 500 kV Vân Phong - Vĩnh Tân, trạm biến áp 500 kV Vân Phong và đấu nối là dự án đặc biệt quan trọng nhằm giải tỏa công suất của NMNĐ BOT Vân Phong 1. Theo cam kết của Chính phủ Việt Nam với nhà đầu tư, dự án phải hoàn thành trong tháng 12/2022 nhằm giải tỏa hết công suất của dự án, góp phần đảm bảo cung cấp điện cho Việt Nam từ năm 2023.

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh ghi nhận, cảm ơn và đánh giá cao lực lượng thi công đã gác lại việc riêng, chủ động bám sát công trường, nỗ lực thi công ngay trong những ngày Tết Nguyên đán để đẩy nhanh tiến độ dự án quan trọng này

Lãnh đạo EVN đề nghị EVNNPT, CPMB và các nhà thầu thi công tranh thủ điều kiện thời tiết thuận lợi, dịch bệnh được kiểm soát đẩy nhanh tiến độ dự án, phấn đấu hoàn thành dự án vào tháng 12/2022 theo như cam kết với chủ đầu tư NMNĐ BOT Vân Phong 1.

Tổng giám đốc EVNNPT - Phạm Lê Phú cho biết, đến thời điểm này dự án đang bám sát tiến độ đề ra, một số hạng mục chậm tiến độ trong năm 2021 do ảnh hưởng bởi mưa bão và dịch COVID-19 sẽ được các đơn vị thi công triển khai làm bù vào trong quý I và quý II/2022. EVNNPT cam kết sẽ đảm bảo tiến độ dự án theo kế hoạch.

Toàn Thắng

ĐƯỜNG DÂY 500/220KV NHO QUAN - PHÚ LÝ - THƯỜNG TÍN: TẬP TRUNG KHẮC PHỤC KHÓ KHĂN, VƯỚNG MẮC ĐỂ ĐẨY NHANH TIẾP ĐỘ DỰ ÁN

Được khởi công tháng 11/2018 và dự kiến hoàn thành trong năm 2020, đường dây 500/220kV Nho Quan - Phú Lý - Thường Tín là dự án có ý nghĩa rất quan trọng nhằm đảm bảo điện cho Thủ đô Hà Nội và các tỉnh Ninh Bình, Hà Nam nhưng tiến độ thi công hiện nay còn chậm so với kế hoạch. Xung quanh vấn đề này, phóng viên có cuộc trao đổi với ông Phạm Lê Phú - Tổng giám đốc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT).



Ông Phạm Lê Phú - Tổng giám đốc EVNNPT

PV: Xin ông cho biết dự án Đường dây 500/220kV Nho Quan - Phú Lý - Thường Tín có tầm quan trọng như thế nào trong hệ thống truyền tải điện Quốc gia?

Ông Phạm Lê Phú: Đường dây 500/220kV Nho Quan - Phú Lý - Thường Tín là công trình lưới điện truyền tải trọng điểm, cấp bách với mục tiêu tăng cường khả năng liên kết lưới, truyền tải công suất của trục 500kV Nho Quan - Thường Tín và tăng cường cấp điện cho Trạm biến áp 220kV Phú Lý, đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải của các tỉnh Hà Nam, Ninh Bình, khu vực phía Nam Hà Nội và lân cận; tăng cường độ tin cậy, linh hoạt vận hành hệ thống lưới điện truyền tải 500-220kV khu vực.

Trong bối cảnh TBA 500kV Nho Quan, TBA 500kV Thường Tín là 02 TBA 500kV có vai trò rất quan trọng trên

lưới truyền tải điện, tập trung nguồn công suất rất lớn, nhưng hiện chỉ được liên kết với nhau thông qua 01 mạch đường dây 500kV Nho Quan - Thường Tín mạch 1 thì việc sớm hoàn thành đưa dự án này vào vận hành là vô cùng cần thiết. Ngoài ra, công trình đường dây 500/220kV Nho Quan - Phú Lý - Thường Tín còn giúp giảm tổn thất điện năng trong hệ thống, góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh của EVN, EVNNPT.

PV: Được biết trong thời gian qua, EVNNPT đã tập trung dồn sức, điều hành để đẩy nhanh tiến độ hoàn thành dự án. Tuy nhiên tiến độ dự án vẫn bị chậm so với kế hoạch được giao do còn tồn tại những khó khăn, vướng mắc chưa được tháo gỡ, nhất là trong công tác thống nhất hướng tuyến, bồi thường giải phóng mặt bằng. Xin ông cho biết rõ hơn về vấn đề này?

Ông Phạm Lê Phú: Đến nay, dự án đã hoàn thành giải phóng mặt bằng và bàn giao được 217/230 vị trí móng (đạt 94%), 22/99 khoảng néo (đạt 22%); đúc móng 163/230 VT (đạt 71%), dựng cột 89/230 vị trí (đạt 39%), kéo dây 13/99 khoảng néo (đạt 13%). Kết quả triển khai dự án như vậy là chưa đảm bảo tiến độ so với kế hoạch được giao. Chúng tôi đánh giá nguyên nhân cản trở tiến độ chủ yếu xuất phát từ những khó khăn, vướng mắc trong công tác quy hoạch, kế hoạch sử dụng đất trên địa bàn tỉnh Ninh Bình, công tác điều chỉnh tuyến trên địa bàn tỉnh Hà Nam... Cho đến nay, ách tắc lớn nhất là việc dự án bị chông lẩn quy hoạch với khu du lịch Quốc gia Tam Chúc trên địa bàn tỉnh Hà Nam. UBND tỉnh Hà Nam đã yêu cầu điều chỉnh tuyến các đoạn từ vị trí 75 - 86 (gồm 12 vị trí), từ vị trí 92 - 119 (gồm 37 vị trí) trong khi một số vị trí đã thi công, làm phát sinh rất nhiều



Lãnh đạo Văn phòng Ban chỉ đạo Quốc gia về phát triển điện lực cùng lãnh đạo EVNNPT kiểm tra tiến độ thi công Dự án đường dây 500/220kV Nho Quan - Phủ Lý - Thường Tín, tháng 12/2021

công việc cần thực hiện, từ khảo sát thiết kế, lên phương án và thực hiện bồi thường giải phóng mặt bằng, tháo hạ di chuyển những vị trí cột đã thi công cùng một loạt những thủ tục liên quan. Hiện nay, công tác điều chỉnh tuyến vẫn đang được EVNNPT tích cực phối hợp với UBND tỉnh Hà Nam và các đơn vị liên quan tìm biện pháp tháo gỡ nhưng vẫn còn rất nhiều nội dung cần phải tiếp tục thực hiện trong thời gian tới.

Bên cạnh đó, trong thời gian 2 năm qua, do dịch bệnh Covid 19 diễn biến phức tạp nên việc di chuyển nhân lực thi công, đến bù giải phóng mặt bằng, vận chuyển cung cấp vật tư thiết bị gặp nhiều khó khăn, trực tiếp ảnh hưởng lớn tới tiến độ triển khai thực hiện dự án.

PV: Dự án chậm tiến độ như vậy sẽ ảnh hưởng như thế nào đến việc

đảm bảo an toàn cung cấp điện, thưa ông?

Ông Phạm Lê Phú: Việc chậm hoàn thành dự án sẽ làm ảnh hưởng đến việc đảm bảo an toàn cung cấp điện các tỉnh Hà Nam, Ninh Bình và khu vực phía Nam Hà Nội cũng như giảm khả năng liên kết của lưới điện quốc gia.

Hiện nay, khu vực tỉnh Hà Nam đang được cấp điện qua 2 nguồn chính là từ TBA 220kV Hà Đông thông qua 1 mạch đường dây 220kV Hà Đông - Phủ Lý và từ TBA 500kV Nho Quan thông qua 01 mạch đường dây 220kV Nho Quan - Phủ Lý. Vào các khung giờ cao điểm tuyến đường dây 220kV Nho Quan - Phủ Lý và tuyến đường dây 220kV Hà Đông - Phủ Lý đều vận hành trong chế độ đầy tải, nguy cơ quá tải khi mùa nắng nóng đang đến gần và đặc biệt là nhu cầu sử dụng

điện sẽ tăng, sản xuất được hồi phục khi thích ứng linh hoạt với đại dịch COVID-19.

Vi vậy nếu không khẩn trương hoàn thành dự án đường dây 500/220kV Nho Quan - Phủ Lý - Thường Tín thì sẽ ảnh hưởng đến độ tin cậy cung cấp điện cho tỉnh Hà Nam, Ninh Bình và khu vực phía Nam Hà Nội các giai đoạn tiếp theo, đặc biệt là trong chế độ sự cố N-1.

PV: EVNNPT đã làm những gì để khắc phục những khó khăn, vướng mắc nêu trên?

Ông Phạm Lê Phú: Để khắc phục các khó khăn, vướng mắc liên quan đến 02 đoạn tuyến đang phải thực hiện điều chỉnh trên địa bàn tỉnh Hà Nam (từ vị trí 75 - 86; từ VT 92 - 119), EVNNPT đã nhiều lần họp và làm việc với UBND tỉnh Hà Nam với sự tham

gia của Ban Chỉ đạo Quốc gia và phát triển điện lực, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN). Tuy nhiên đến nay các vướng mắc trên vẫn chưa hoàn toàn được tháo gỡ, tiến độ dự án hiện vẫn đang bị chậm.

Với những đoạn tuyến đã được bàn giao, EVNNPT chỉ đạo Ban quản lý dự án các công trình điện miền Bắc (NPMB) - đơn vị được giao quản lý điều hành dự án, cùng các đơn vị thi công tập trung nguồn lực, khắc phục khó khăn, thích ứng linh hoạt với dịch bệnh trong tình hình mới để đẩy nhanh tiến độ dự án với phương châm: Mặt bằng được giải phóng đến đâu, tập trung nguồn lực để thi công đến đó, sẵn sàng lực lượng để thi công hoàn thiện những đoạn tuyến còn lại ngay sau khi vướng mắc được tháo gỡ.

PV: Để sớm hoàn thành dự án, EVNNPT có đề xuất kiến nghị gì với các cấp, ngành, địa phương?

Ông Phạm Lê Phú: Khó khăn lớn nhất hiện nay của dự án là mặt bằng tuyến, mặt bằng thi công. Để tháo gỡ, EVNNPT đề nghị UBND tỉnh Hà Nam cùng các sở, ngành và địa phương trong tỉnh, nhất là khu vực huyện Kim Bảng tiếp tục phối hợp, hỗ trợ, tạo điều kiện cho EVNNPT và các đơn vị liên quan sớm thống nhất tọa độ các



Lãnh đạo Văn phòng Ban chỉ đạo Quốc gia về phát triển điện lực cùng lãnh đạo EVNNPT làm việc với UBND tỉnh Hà Nam về Dự án đường dây 500/220kV Nho Quan - Phú Lý - Thường Tín, tháng 12/2021

vị trí chân móng cột thuộc đoạn tuyến điều chỉnh và ban hành văn bản chấp thuận hướng tuyến các đoạn tuyến điều chỉnh; hỗ trợ EVNNPT để đẩy nhanh tiến độ hoàn thành giải phóng mặt bằng các đoạn tuyến điều chỉnh; hoàn thành bàn giao toàn bộ các vị trí chân móng cột đoạn tuyến điều chỉnh trong quý 1/2022 và hành lang trong quý 2/2022.

Đồng thời, EVNNPT cũng đề nghị UBND tỉnh Hà Nam tiếp tục quan tâm chỉ đạo các sở, ngành và đơn vị liên quan phối hợp với EVNNPT xử lý, tháo

gỡ những vướng mắc phát sinh trong quá trình điều chỉnh hướng tuyến. -

Ngoài ra, EVNNPT cũng đề nghị UBND các tỉnh Ninh Bình, Hòa Bình, TP Hà Nội quan tâm hỗ trợ EVNNPT để đẩy nhanh tiến độ giải phóng mặt bằng phần hành lang an toàn đối với các khoảng cột còn lại trên địa bàn các địa phương này.

PV: Xin cảm ơn ông!

Đức Dũng thực hiện

Thi công dự án Đường dây 500/220kV Nho Quan - Phú Lý - Thường Tín hiện đang gặp khó vì vướng mặt bằng





Đoàn công tác nghe báo cáo tiến độ thi công công trình

ĐƠN ĐỐC TIẾN ĐỘ CÔNG TRÌNH LƯỚI ĐIỆN CẤP BÁCH ĐẢM BẢO ĐIỆN CHO MIỀN BẮC TỪ MÙA HÈ NĂM 2022

Vừa qua, đoàn công tác của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã kiểm tra công trường, động viên lực lượng thi công dự án treo dây mạch 2 đoạn Thanh Hóa - Nghi Sơn - Quỳnh Lưu trên Đường dây 220kV Thanh Hóa - Vinh thuộc địa phận tỉnh Thanh Hóa.

Tham gia đoàn công tác có ông Nguyễn Đức Cường - Thành viên HĐQT EVN, ông Phạm Hồng Phương - Phó Tổng giám đốc EVN, ông Phạm Lê Phú - Tổng giám đốc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), đại diện các Ban chuyên môn, đơn vị của EVN, EVNNPT.

Dự án có chiều dài tuyến 82,1 km, ngoài ra còn mở rộng, cải tạo ngăn lộ tại các trạm biến áp (TBA) 220kV Thanh Hóa, Nông Cống, Nghi Sơn và Quỳnh Lưu.

Dự án được triển khai từ tháng 12/2021 và dự kiến hoàn thành tháng 3/2022. Tính đến nay dự án đã hoàn thành kéo dây 13/67 khoảng néo, tương đương với tổng chiều dài 12,4/82,1 km.

Dự án có vai trò quan trọng góp phần giải tỏa công suất Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn và truyền tải công suất từ miền Trung ra miền Bắc và góp phần tăng cường cung cấp điện cho tỉnh Thanh Hóa.

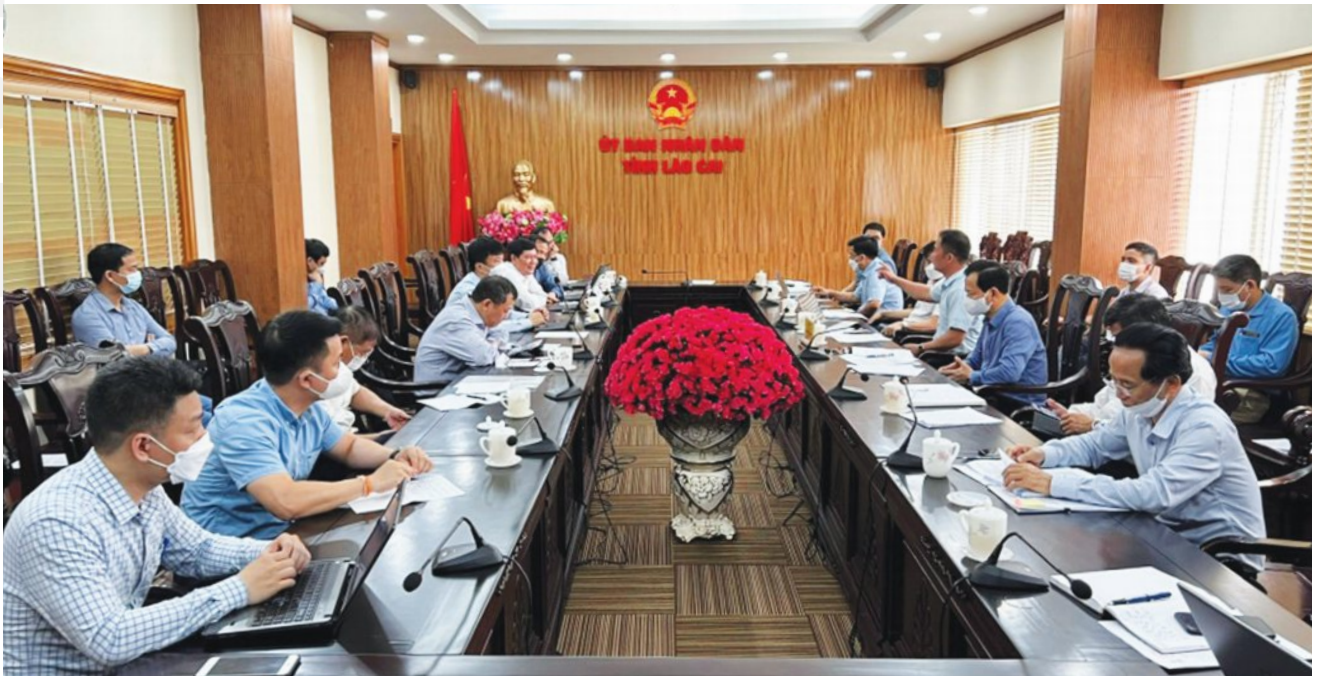
Tại buổi kiểm tra, lãnh đạo EVN cho biết: Đây là dự án rất quan trọng và yêu cầu phải hoàn thành trong tháng 3/2022 nhằm đảm bảo điện cho miền Bắc trước mùa nắng nóng. Lãnh đạo EVN yêu cầu Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia và các đơn vị thi công huy động lực lượng, tập trung thi công phần đầu hoàn thành trong tháng 3/2022 theo kế hoạch.

Lãnh đạo EVN cũng lưu ý các đơn vị thi công chú trọng an toàn trong thi công kéo dây vì thi công trong điều kiện có một mạch đường dây đang mang điện.

Ngân Hà

CÁC ĐỊA PHƯƠNG PHẢI ƯU TIÊN CHO DỰ ÁN CẤP BÁCH

Đó là chỉ đạo của Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lào Cai Hoàng Quốc Khánh tại buổi làm việc ngày 22/3 với đoàn công tác của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) do Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương dẫn đầu về việc tháo gỡ khó khăn, vướng mắc trong việc triển khai dự án ĐZ 220kV Lào Cai-Bảo Thắng.



Buổi làm việc giữa lãnh đạo EVN với lãnh đạo UBND tỉnh Lào Cai ngày 22/3

Cùng tham dự buổi làm việc có ông Lưu Việt Tiến - Phó Tổng giám đốc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), ông Hoàng Văn Tuyên - Giám đốc Ban QLDA các công trình điện miền Bắc (NPMB).

Dự án do EVNNPT làm chủ đầu tư, NPMB quản lý điều hành. Dự án có chiều dài 15 km với 50 vị trí móng cột và 21 khoảng néo hành lang tuyến, trong đó trên địa bàn huyện Bảo Thắng có 35 vị trí móng và 14 khoảng néo, đi qua địa bàn thành phố Lào Cai có 15 vị trí móng và 7 khoảng néo.

Mục tiêu xây dựng dự án để giải toả công suất các NMTĐ nhỏ khu vực Tây Bắc và nhập khẩu điện từ nước ngoài về Việt Nam để đảm bảo cung cấp

điện cho phát triển kinh tế - xã hội trên địa bàn tỉnh Lào Cai và các tỉnh phía Bắc trước mùa nắng nóng năm nay. Theo kế hoạch, dự án phải hoàn thành đóng điện trong tháng 4/2022.

Mặc dù tiến độ rất cấp bách nhưng đến nay tại huyện Bảo Thắng dự án vẫn còn vướng mắc 2 vị trí móng. Phần hành lang tuyến có 122 hộ bị ảnh hưởng, hiện nay đã phê duyệt phương án bồi thường (PABT), hỗ trợ 66/122 hộ gia đình, trong đó có 05 hộ có nhà/công trình không đủ điều kiện tồn tại trong hành lang, 61 hộ có đất rừng và cây cối trong hành lang cần phải chặt tỉa cây để đảm bảo khoảng cách an toàn. Ngoài ra, đang thực hiện công khai PABT, hỗ trợ cho 56/122 hộ gia đình và cá nhân.

Đoạn tuyến qua địa bàn TP. Lào Cai, công tác phê duyệt PABT mới thực hiện được 3/14 vị trí, 11 vị trí còn lại đang trình phê duyệt. Phần hành lang tuyến có tổng số có 65 hộ bị ảnh hưởng, đã hoàn thành công tác kê kiểm nhưng chưa phê duyệt PABT.

Để đảm bảo đóng điện dự án trong tháng 4/2022, EVN kiến nghị UBND tỉnh Lào Cai sớm ban hành quy định cụ thể về chính sách bồi thường, hỗ trợ đối với nhà ở, công trình phụ, đủ điều kiện tồn tại trong hành lang bảo vệ an toàn đường dây điện trên không theo Điều 13 của Nghị định 14/2014/NĐ-CP ngày 26/02/2014. Đề nghị UBND tỉnh ban hành quyết định phê duyệt giá đất cụ thể làm cơ sở lập và phê duyệt PABT. Đối với đoạn

tuyến qua địa bàn huyện Bảo Thắng, EVN đề nghị UBND huyện Bảo Thắng tiếp tục vận động 2 hộ dân còn lại chưa nhận tiền, chưa bàn giao mặt bằng để dựng cột tại vị trí 16 và vị trí 20, đồng thời xây dựng phương án cưỡng chế để bàn giao mặt bằng cho chủ đầu tư trước 25/3/2022.

Đối với đoạn tuyến qua địa bàn TP Lào Cai, EVN đề nghị UBND TP. Lào Cai sớm phê duyệt PABT, hỗ trợ 11 vị trí móng cột trước ngày 25/3/2022; ban hành quyết định phê duyệt PABT cho 34 hộ gia đình đã ký đồng ý với phương án công khai trước 25/3/2022; đẩy nhanh công tác lập, thẩm định, công khai và phê duyệt PABT, hỗ trợ 13 trường hợp có nhà, công trình và 14 trường hợp có đất, cây cối trong hành lang để bàn giao mặt bằng trước ngày 31/3/2022 cho chủ đầu tư để thi công kéo dây.

Kết luận tại buổi làm việc, Phó Chủ tịch UBND Lào Cai cho biết: Đây là dự án có nghĩa ý rất quan trọng trong việc đảm bảo điện cho tỉnh Lào Cai từ mùa hè năm nay và phải hoàn thành trong tháng 4/2022 theo hợp đồng mua bán điện với nước ngoài đã ký kết. Đây là dự án rất cấp bách với ngành Điện, tuy nhiên khối lượng công việc hiện nay vẫn còn khá chậm, vì vậy các sở, ngành, địa phương trong tỉnh cần đôn đốc thực hiện gấp rút. Trong đó, TP. Lào Cai tiếp tục phê duyệt phương án bồi thường xong trước ngày 25/3/2022. Phần hành lang cũng tiếp tục triển khai song song với mặt bằng vị trí móng. Đối với huyện Bảo Thắng, trong tháng 3/2022 phải hoàn thành phê duyệt phương án bồi thường, phối hợp với đơn vị thi công để thống nhất kế hoạch triển khai dự án đạt tiến độ về thời gian.

Về mức hỗ trợ đối với nhà ở công trình, UBND tỉnh Lào Cai giao Sở TN&MT phối hợp với các địa phương liên quan đến dự án kiểm tra, tham mưu cho UBND tỉnh xử lý vấn đề trước ngày 26/3/2022. Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lào Cai yêu cầu các địa phương tiếp tục tuyên truyền vận động nhân dân để nhân dân đồng thuận và ủng hộ dự án. Các địa phương phải ưu tiên cho dự án này vì dự án này cấp bách đảm bảo điện không chỉ cho Lào Cai mà cho cả miền Bắc ngay từ mùa nắng nóng này.

Xuân Tiến

LÃNH ĐẠO EVN, EVNNPT DỰ LỄ KHÁNH THÀNH ĐỒNG HỒ ĐẾM NGƯỢC CỤM DỰ ÁN GIẢI TỎA CÔNG SUẤT NMNĐ BOT VÂN PHONG 1

Ngày 18/3/2022 tại Khánh Hòa, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và Ban QLDA các công trình điện miền Trung (CPMB) khai trương đồng hồ đếm ngược thời gian cụm dự án giải tỏa công suất NMNĐ BOT Vân Phong 1. Tham dự chương trình có ông Dương Quang Thành - Chủ tịch HĐTV Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), ông Nguyễn Đức Cường - Thành viên HĐTV EVN, ông Đỗ Đức Hùng - Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam, ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch HĐTV EVNNPT, ông Phạm Lê Phú - Tổng Giám đốc EVNNPT, cùng lãnh đạo EVNNPT/CPMB và Công ty Truyền tải điện 3.



Các đại biểu thực hiện nghi thức khai trương đồng hồ đếm ngược tại Dự án Trạm biến áp 500kV Vân Phong

Cụm các dự án lưới điện truyền tải giải tỏa công suất NMNĐ BOT Vân Phong gồm Trạm biến áp 500 kV Vân Phong và đấu nối; Đường dây 500kV Vân Phong - Vĩnh Tân; Đường dây 500kV đấu nối TBA 500kV Thuận Nam vào đường dây 500kV Vân Phong - NĐ Vĩnh Tân. Các công trình đang được EVNNPT, CPMB và các nhà thầu thi công xây lắp, các đơn vị tư vấn và các đơn vị liên quan, đang ngày đêm bám tuyến để tập trung tổ chức điều hành công trường, huy động tất cả các nguồn lực, tranh thủ thời gian, thời tiết, để đẩy nhanh, đẩy mạnh tiến độ thi công các dự án và quyết tâm hoàn thành vào ngày 25/12/2022.

Để hiện thực hóa quyết tâm trên, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia đã quyết định lắp đặt đồng hồ đếm ngược đặt tại trạm biến áp 500kV Vân Phong để các đơn vị cùng phấn đấu hoàn thành đóng điện các dự án đúng tiến độ cam kết.

Đồng hồ đếm ngược là biểu tượng để mỗi cán bộ công nhân viên tham gia xây dựng dự án thấy được tính cấp bách của công trình để nỗ lực thi công hoàn thành đóng điện dự án theo đúng tiến độ được giao là hoàn thành vào ngày 25/12/2022.

Xuân Tiến

LÃNH ĐẠO EVN KIỂM TRA TÌNH HÌNH THỰC HIỆN ĐỀ ÁN CHUYỂN ĐỔI SỐ CỦA EVNNPT

Trong đợt kiểm tra lần này, đoàn công tác EVN đã đi hiện trường kiểm tra thực địa việc thao tác Ứng dụng Trí tuệ nhân tạo AI trong quản lý vận hành đường dây truyền tải điện. Buổi chiều cùng ngày, đoàn có buổi làm việc tại trụ sở PTC2 để nghe báo cáo tổng hợp việc thực hiện đề án chuyển đổi số của EVNNPT và PTC2.

Thay mặt lãnh đạo EVNNPT, ông Lưu Việt Tiến - Phó Tổng giám đốc đã báo cáo tóm tắt các kết quả thực hiện công tác chuyển đổi số của EVNNPT trong năm 2021: Xây dựng và số hóa toàn bộ dữ liệu thiết bị trên phần mềm PMIS; Triển khai nhật ký vận hành điện tử, sổ thông số điện tử và bản đồ lưới truyền tải điện; Chuyển 109/129 trạm biến áp 220kV sang TBA vận hành không người trực; Xây dựng hệ thống quản lý TBA bằng thiết bị thông minh; Triển khai phần mềm an toàn đến tất cả các đơn vị; Hoàn thành triển khai thử nghiệm mô hình thông tin công trình cho 02 trạm biến áp 220kV đó là những nội dung công việc tiêu biểu mà EVNNPT đã thực hiện thành công. Năm 2021, EVNNPT đã hoàn thành việc thực hiện 33 nhiệm vụ, 84 mục tiêu, 104 công việc trong công tác chuyển đổi số, đạt 100% kế hoạch giao.

Cũng tại buổi làm việc, thay mặt PTC2, ông Trần Thanh Phong đã báo cáo: Ngày 19/8/2021, EVNNPT đã ban hành quyết định điều chỉnh Kế hoạch chuyển đổi số trong EVNNPT giai đoạn 2021 - 2025. Trong giai đoạn này PTC2 được EVNNPT giao nhiệm vụ hoàn thành 97 mục tiêu, 114 công việc (giai đoạn 2021-2025). Năm 2021 là năm bản lề quan trọng, mở đầu cho kế hoạch chuyển đổi số giai đoạn 2021-2025 trong EVNNPT nói chung và PTC2 nói riêng.

Năm 2021, PTC2 đã được hoàn thành hoàn thành 80/80 công việc liên

Vừa qua tại Đà Nẵng, ông Đặng Huy Cường - Thành viên Hội đồng thành viên (TV HĐQT) Tập Đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) cùng đoàn công tác của EVN kiểm tra tình hình thực hiện Đề án chuyển đổi số của Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) và Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2). Tham dự chương trình làm việc có ông Võ Hoài Nam - TV HĐQT Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), ông Lưu Việt Tiến - Phó Tổng giám đốc EVNNPT, lãnh đạo các Ban chuyên môn của EVNNPT; ông Trần Thanh Phong - Giám đốc PTC2, ông Lê Đình Chiến - Phó Giám đốc, ông Nguyễn Duy Dũng - Phó Giám đốc Công ty, cùng lãnh đạo các phòng chuyên môn PTC2.



Ông Lưu Việt Tiến - Phó Tổng giám đốc EVNNPT phát biểu tại buổi làm việc

quan đến chuyển đổi số do EVNNPT giao. Bên cạnh đó, PTC2 cũng tự thực hiện 07 nhiệm vụ chuyển đổi số, ưu tiên ứng dụng mạnh mẽ công tác chuyển đổi số như: “Hoàn thiện

CSDL, đảm bảo dữ liệu đúng, đầy đủ trên hệ thống PMIS, MDMS, eDOC theo đúng tiến độ đề ra”; “Triển khai phần mềm số hóa công tác quản lý vận hành đường dây”; “Hoàn thành



EVN kiểm tra tại hiện trường thao tác Ứng dụng Trí tuệ nhân tạo AI trong quản lý vận hành đường dây

dự án nâng cao độ ổn định mạng WAN lõi của EVNNPT”; “Hoàn thiện lực lượng đảm an toàn thông tin, số hóa hồ sơ quản lý hệ thống thông tin cấp độ 3 trở lên”; “Triển khai giám sát các chỉ số, trạng thái vận hành hệ thống VTCNTT phục vụ HTTT cấp độ 3 trở lên”; “Triển khai văn phòng số D-office”; “100% dữ liệu công tơ được cập nhật MDMS”... Không chỉ vậy, trong quá trình điều hành sản xuất, CBCNV PTC2 đã phát huy tinh thần lao động sáng tạo, năm 2021 PTC2 đã có 02 đề tài nghiên cứu khoa học; 31 giải pháp sáng kiến, cải tiến kỹ thuật được EVNNPT công nhận và áp dụng hiệu quả vào thực tế...

Bước qua năm 2022, EVNNPT giao chỉ tiêu cho PTC2 hoàn thành 25 công việc cụ thể, đến nay PTC2 đã hoàn thành 100% 8 nhiệm vụ, hoàn thành trên 50% là 7, dưới 50% là 3 và chuẩn bị triển khai 7 nhiệm vụ. Trong quá trình triển khai công tác chuyển đổi số PTC2 đã đánh giá hiệu quả mang

lại, một số tồn tại, vướng mắc... Trên cơ sở đó PTC2 đã mạnh dạn đề xuất với lãnh đạo EVN và EVNNPT xem xét bổ sung thêm vật tư thiết bị cần thiết để triển khai các nhiệm vụ chuyển đổi số mang lại hiệu quả cao.

Sau khi đi thực tế hiện trường, lắng nghe báo cáo của EVNNPT, PTC2, các ý kiến của lãnh đạo EVNNPT, các Ban chuyên môn của EVN, ông Đặng Huy Cường - Thành viên HĐTV EVN đã đánh giá cao, ấn tượng với các kết quả chuyển đổi số mà EVNNPT nói chung và PTC2 nói riêng đã đạt được trong thời gian qua, là bước tiến lớn đối với EVNNPT. Trong đó, việc nghiên cứu ứng dụng AI trong sản xuất là nền tảng quan trọng thay đổi cơ bản công các quản lý vận hành hệ thống truyền tải điện, góp phần nâng cao trình độ nhân lực, năng suất lao động, giảm thiểu rủi ro, giám sát và xử lý các vấn đề phát sinh nhanh chóng, an toàn. Việc ứng dụng trí tuệ nhân tạo AI trong giám

sát thiết bị ngoài trời tại các TBA, EVNNPT cần sớm hoàn thành việc nghiên cứu và triển khai ứng dụng; PTC2 tiếp tục triển khai nghiên cứu giám sát cảnh báo an toàn cho các nhân viên vận hành thao tác tại các sân phân phối ngoài trời, ứng dụng theo dõi sức khỏe từ xa với người lao động... Với những đề tài có kết quả nghiên cứu đạt hiệu quả cao, ông đề nghị EVNNPT sớm triển khai áp dụng rộng rãi.

Để đáp ứng mục tiêu cơ bản hoàn thành công tác chuyển đổi số của EVN nói chung và các đơn vị nói riêng, trong thời gian tới, EVN, EVNNPT cần tạo điều kiện thuận lợi, giải quyết nhanh, quan tâm đáp ứng các vấn đề PTC2 đã đề xuất. Tập thể người lao động PTC2 tiếp tục phát huy tinh thần lao động sáng tạo, nhiệt huyết, phấn đấu hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ EVN, EVNNPT giao năm 2022.

Quang Thắng - Hồng Phương

HƯỞNG ỨNG PHONG TRÀO THI ĐUA LIÊN KẾT XÂY DỰNG CỤM CÔNG TRÌNH GIẢI TỎA CÔNG SUẤT NMNĐ BOT VÂN PHONG 1

Tham dự buổi lễ có ông Dương Quang Thành - Chủ tịch HĐTV EVN, ông Đỗ Đức Hùng - Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam. Về phía Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) có ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch HĐTV Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), ông Phạm Lê Phú - Tổng giám đốc EVNNPT, ông Nguyễn Ngọc Tân - Thành viên HĐTV EVNNPT, ông Bùi Văn Kiên - Phó Tổng giám đốc EVNNPT, ông Vũ Trần Nguyễn - Phó Tổng giám đốc EVNNPT, ông Trịnh Tuấn Sơn - Chủ tịch Công đoàn EVNNPT, ông Nguyễn Đức Tuyển - Giám đốc Ban QLDA các công trình điện miền Trung (CPMB), ông Nguyễn Công Thắng - Giám đốc Công ty Truyền tải điện 3. Tham dự buổi lễ còn có lãnh đạo các nhà thầu tham gia xây dựng công trình. Trong những năm qua, thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ và Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã hoàn thành đàm phán và ký kết Hợp đồng mua bán điện Dự án NMNĐ BOT Vân Phong 1, đồng thời giao cho Tổng công ty Truyền tải

điện Quốc gia tập trung đầu tư các dự án lưới điện đấu nối đồng bộ. Đây là những dự án trọng điểm để đảm bảo cung cấp điện cho khu vực Nam Trung Bộ và miền Nam giai đoạn từ năm 2023 trở đi.

Theo quy định tại hợp đồng mua bán điện và hợp đồng BOT của dự án NMNĐ BOT Vân Phong 1, EVN có

Ngày 18/3/2022 tại Khánh Hòa, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Công đoàn Điện lực Việt Nam phát động phong trào thi đua liên kết xây dựng cụm công trình giải tỏa công suất Nhà máy Nhiệt điện BOT Vân Phong 1 bao gồm: Trạm biến áp 500kV Vân Phong và đấu nối; Đường dây 500kV Vân Phong - Vĩnh Tân; Đường dây 500kV đấu nối TBA 500 kV Thuận Nam vào Đường dây 500kV Vân Phong - Vĩnh Tân.

nghĩa vụ hoàn thành Dự án đường dây 500kV Vân Phong - Vĩnh Tân không muộn hơn ngày 26/12/2022. Nếu dự án hoàn thành chậm hơn mốc tiến độ này, EVN sẽ phải bồi thường chi phí rất lớn mỗi ngày. Đồng thời, sau 6 tháng, nếu không khắc phục được, chủ đầu tư có quyền chấm dứt dự án và Bộ Công Thương phải mua lại Dự án theo quy định tại hợp đồng BOT. Nếu điều này xảy ra sẽ gây thất thoát, thiệt hại về kinh tế và ảnh hưởng đến uy tín của Chính phủ Việt Nam, Bộ Công Thương, cũng như Tập đoàn Điện lực Việt Nam với các nhà đầu tư.

Ngoài việc giải tỏa công suất của NMNĐ BOT Vân Phong 1, việc đầu tư xây dựng các dự án lưới điện đồng bộ giải tỏa công suất NMNĐ BOT Vân Phong 1 còn có ý nghĩa rất quan trọng trong việc vận hành lưới điện truyền tải, đảm bảo cung cấp điện và góp phần không nhỏ vào việc phát triển kinh tế xã hội, an ninh quốc phòng cho các tỉnh khu vực Duyên hải Nam Trung Bộ; giải tỏa công suất của các nhà máy điện sử dụng năng lượng



Ông Nguyễn Đức Tuyển - Giám đốc CPMB báo cáo tổng quan và tình hình thực hiện cụm dự án

tái tạo khu vực tỉnh Khánh Hòa, Ninh Thuận và các tỉnh lân cận; góp phần đảm bảo cung ứng điện cho miền Nam, tạo mối liên kết mạnh giữa hệ thống điện miền Trung và miền Nam, cũng như có ý nghĩa quan trọng trong việc vận hành kinh tế hệ thống điện Quốc gia.

Dự án tập trung thi công từ tháng 10/2021, qua 08 tháng bắt đầu triển khai và 04 tháng thi công chính thức, được sự chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, các Bộ ngành và sự quan tâm, ủng hộ nhiệt tình của các địa phương nơi dự án đi qua trong công tác bồi thường giải phóng mặt bằng và các thủ tục chuyển đổi đất rừng, cùng với sự điều hành quyết liệt của EVN, EVNNPT và CPMB, đến nay, các dự án đã đạt được những kết quả rất đáng ghi nhận. Tính đến ngày 18/3, các địa phương đã bàn giao mặt bằng Dự án đường dây 500kV Vân Phong - Vĩnh Tân được 300/304 vị trí móng, về hành lang tuyến, các địa phương đã bàn giao 183/304 khoảng cột. Về khối lượng thi công toàn tuyến đã đào móng xong 162/304 vị trí, đúc móng xong 133/304 vị trí, lắp dựng cột xong 35/304 vị trí và đang dựng cột 30 vị trí. Hiện toàn tuyến, những vị trí nào có mặt bằng và có thể đáp ứng yêu cầu thi công EVNNPT đều



Phát biểu tại buổi Lễ, ông Dương Quang Thành - Chủ tịch HĐTV EVN yêu cầu các đơn vị tiếp tục phát huy kinh nghiệm và những kết quả đạt được qua các phong trào thi đua liên kết trên các công trình lưới điện truyền tải trong những năm qua để tiếp tục thi đua lao động sản xuất trên công trình lưới điện đồng bộ giải tỏa công suất NMNĐ BOT Vân Phong 1, hoàn thành đóng điện kịp và vượt tiến độ.

yêu cầu các nhà thầu triển khai thi công ngay.

Đối với dự án TBA 500kV Vân Phong hiện nay đã bàn giao mặt bằng đang triển khai thi công theo tiến độ yêu cầu đặt ra. Phần nhánh rẽ đường dây 220kV đấu nối bàn giao mặt bằng

móng 54/62 vị trí, bàn giao hành lang tuyến 20/62 khoảng cột.

Để có được kết quả trên, quá trình triển khai dự án, EVN/EVNNPT luôn nhận được sự quan tâm chỉ đạo sát sao của Chính phủ, Bộ Công Thương, Bộ Tài nguyên và Môi trường, Bộ NN&PTNT, sự ủng hộ và giúp đỡ của UBND và chính quyền địa phương có đường dây đi qua thuộc các tỉnh Khánh Hòa và Ninh Thuận. Cùng với đó là sự chỉ đạo, quan tâm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Công đoàn Điện lực Việt Nam.



Ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch HĐTV EVNNPT phát biểu tại buổi Lễ.

Phát biểu tại Lễ phát động thi đua liên kết, Chủ tịch HĐTV EVN Dương Quang Thành giao nhiệm vụ cho Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia, Ban QLDA các công trình điện miền Trung, các nhà thầu, các đơn vị tư vấn và các đơn vị liên quan, phải cử lãnh đạo có trách nhiệm bám tuyến để tập trung tổ chức điều hành công trường, huy động tất cả các nguồn lực, tranh thủ thời gian, thời tiết, nỗ lực phấn đấu, hăng say làm việc và phối hợp tốt hơn nữa với các địa phương trong việc đẩy nhanh, đẩy mạnh tiến độ

BTGPMB cũng như tiến độ thi công dự án, đảm bảo hoàn thành đúng tiến độ theo cam kết không muộn hơn ngày 26/12/2022. Yêu cầu các đơn vị tiếp tục phát huy kinh nghiệm và những kết quả đạt được qua các phong trào thi đua liên kết trên các công trình lưới điện truyền tải trong những năm qua để tiếp tục thi đua lao động sản xuất trên công trình các dự án lưới điện đồng bộ giải tỏa công suất NMNĐ BOT Vân Phong 1, hoàn thành đóng điện kịp và vượt tiến độ, đảm bảo chất lượng, hiệu quả và đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật.

Ông Nguyễn Tuấn Tùng - Chủ tịch HĐTV EVNNPT cho biết: Nhận thức được tầm quan trọng và tính cấp bách của các dự án, lãnh đạo EVNNPT đã chỉ đạo các Ban chuyên môn của Tổng công ty và CPMB tập trung nhân lực, khẩn trương triển khai các giải pháp để đảm bảo tiến độ hoàn thành các dự án. Chủ động, tích cực bám sát các cơ quan có liên quan để phê duyệt chủ trương đầu tư, Báo cáo nghiên cứu khả thi, Thiết kế kỹ thuật - Tổng dự toán, Kế hoạch lựa chọn nhà thầu của các dự án. Rút ngắn tối đa thời gian thực hiện các thủ tục lựa chọn thầu; thành lập Ban Điều hành cụm các dự án trọng điểm giải tỏa công suất NMNĐ BOT Vân Phong 1 trực thuộc CPMB và các Ban Tiền phương trực thuộc Ban Điều hành; Tăng cường ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi số trong công tác quản lý dự án.

Hiện nay EVNNPT/CPMB thường xuyên làm việc với các địa phương, nhà thầu và các đơn vị liên quan giải quyết kịp thời các khó khăn, vướng mắc phát sinh trên công trường để

bàn giao mặt bằng các vị trí móng còn lại và hành lang tuyến theo kế hoạch cho các nhà thầu xây lắp. Trên cơ sở tiến độ chi tiết các công việc đã thống nhất với nhà thầu, tổ chức điều hành công tác thi công, bám sát công trường để đôn đốc giám sát, kịp thời giải quyết các vướng mắc để đẩy nhanh tiến độ cũng như đảm bảo chất lượng của dự án. Thường

xây lắp bố trí lãnh đạo của nhà thầu, lãnh đạo của từng thành viên nhà thầu trong liên danh có mặt tại công trường để chỉ huy, điều hành thi công, hoàn thành theo tiến độ cam kết. Lãnh đạo các nhà thầu phải trực tiếp phụ trách, chỉ đạo công tác bồi thường GPMB, bồi thường phục vụ thi công, đảm bảo hoàn thành bàn giao công trình tạm phục vụ thi công đồng bộ với tiến độ

bàn giao móng tháng 4/2022 và hành lang tuyến tháng 6/2022. Chủ động chuẩn bị sẵn sàng giải pháp thi công kéo dây vượt rừng đối với các đoạn tuyến đi qua rừng có thiết kế vượt rừng. Tăng cường cán bộ để tập trung thực hiện công tác BTGPMB phần móng và hành lang tuyến còn lại, bồi thường phục vụ thi công, cùng với địa phương và CPMB để giải quyết các vướng mắc trong suốt quá trình thi công đào đắp móng, lắp dựng cột và kéo dây.

EVNNPT yêu cầu các nhà thầu bố trí đầy đủ nhân lực, vật tư, phương tiện máy móc thiết bị thi công trên công trường, tranh thủ thời tiết, sẵn sàng tổ chức thi công theo hình thức cuốn chiếu, đảm

bảo hoàn thành theo các mốc tiến độ đảm bảo hoàn thành đúc móng toàn tuyến ngày 30/06/2022; hoàn thành lắp dựng cột ngày 31/08/2022; hoàn thành kéo dây ngày 30/11/2022.

Tại buổi lễ, ông Đỗ Đức Hùng - Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam đã phát động Chỉ thị liên tịch của Tổng giám đốc EVN và Ban Thường vụ Công đoàn Điện lực Việt Nam về thi đua liên kết hoàn thành tiến độ các dự án.

Xuân Tiến

Nội dung thi đua liên kết:

1. **Mục tiêu thi đua:** Tạo khí thế thi đua sôi nổi để các đơn vị tham gia thi công, đoàn kết, phối hợp cùng nhau nỗ lực phấn đấu hoàn thành dự án.

2. **Thời gian thi đua:** Từ ngày 18/3 đến hết ngày 25/12/2022.

3. **Đối tượng tham gia thi đua:** Các tập thể, cá nhân các đơn vị tham gia xây dựng cụm công trình giải tỏa công suất NMNĐ Vân Phong.

4. **Các mục tiêu cụ thể:**

- Dự án Đường dây 500 kV NĐ Vân Phong - NĐ Vĩnh Tân:

+ Hoàn thành đúc móng: Ngày 30/06/2022

+ Hoàn thành lắp dựng cột: Ngày 31/08/2022

+ Hoàn thành kéo dây: Ngày 30/11/2022

+ Hoàn thành nghiệm thu và đóng điện: Ngày 25/12/2022

- Dự án Trạm biến áp 500kV Vân Phong và đấu nối; Dự án đường dây 500kV đấu nối TBA 500kV Thuận Nam vào đường dây 500kV Vân Phong - Vĩnh Tân: Hoàn thành nghiệm thu và đóng điện ngày 25/12/2022.

xuyên cập nhật tình hình thực hiện, các khó khăn, vướng mắc trong công tác BTGPMB để kịp thời báo cáo Ban Chỉ đạo Quốc gia về phát triển Điện lực, EVN có ý kiến với UBND các tỉnh chỉ đạo tháo gỡ. Tổ chức điều hành các đơn vị tham gia dự án có sự phối hợp vì mục tiêu chung để công trình về đích cùng một thời điểm, nhất là sự hỗ trợ qua lại giữa các đơn vị xây lắp, của Công ty truyền tải điện, sự phối hợp nghiệm thu trên toàn tuyến, sau khi đơn vị thi công xong thì việc nghiệm thu cũng được hoàn thành.

EVNNPT/CPMB đã yêu cầu nhà thầu

TRIỂN KHAI THỰC HIỆN CHIẾN LƯỢC PHÁT TRIỂN EVNNPT NĂM 2022

Kế hoạch thực hiện Chiến lược phát triển EVNNPT năm 2022 đã được Hội đồng thành viên EVNNPT phê duyệt tại Quyết định số 18/QĐ-HĐTV ngày 15/03/2022 bao gồm tổng cộng 33 nội dung công việc, trong đó: 13 nội dung giao các Ban, 18 nội dung giao các đơn vị và 02 nội dung giao cho các Ban với đơn vị cùng thực hiện.

Tuy nhiên khối lượng công việc trên mới chỉ là một phần khối lượng triển khai thực hiện trong năm 2022. Trong thời gian tới, Tổng công ty sẽ còn tiếp tục trình HĐTV EVNNPT phê duyệt giao nhiệm vụ cho các ban và đơn vị thực hiện các nhiệm vụ sau:

- Bộ chỉ số KPI thuộc Chiến lược phát triển EVNNPT năm 2022 sau khi Tập đoàn giao kế hoạch SXKD - ĐTXD - tài chính năm 2022 cho Tổng công ty.

- Thực hiện các nội dung công việc trong kế hoạch triển khai Chiến lược phát triển của EVN tại EVNNPT sau khi được Tập đoàn thông qua.

Ngoài ra, để hoàn thành mục tiêu đã đề ra trong Chiến lược phát triển của Tổng công ty là tới năm 2025 trở thành một trong các tổ chức truyền tải điện thuộc 10 nước hàng đầu châu Á, Tổng công ty đã trình và được HĐTV EVNNPT phê duyệt Phương án thuê tư vấn dài hạn để thực hiện Đề án "Xây dựng kế hoạch thực hiện để đạt được mục tiêu Chiến lược phát triển của EVNNPT đến năm 2025".

EVNNPT sẽ thuê đơn vị tư vấn thực hiện Đề án với các nhiệm vụ cụ thể như sau:

Nhiệm vụ 1: Rà soát điều chỉnh Chiến lược phát triển EVNNPT cho phù hợp với tình hình hiện tại và xây dựng kế

hoạch, giải pháp thực hiện theo từng năm đến năm 2025 nhằm đạt được mục tiêu chiến lược của Tổng công ty đến năm 2025, bao gồm:

(i) Xây dựng phương pháp thu thập dữ liệu từ các tổ chức truyền tải điện trên thế giới, phương pháp luận xếp hạng các tổ chức truyền tải điện và thực hiện việc thu thập dữ liệu, phân tích dữ liệu để xếp hạng EVNNPT với các tổ chức truyền tải điện đại diện của khu vực châu Á.

(ii) Xây dựng bộ chỉ số KPI (kèm giá trị cụ thể) đánh giá các mặt hoạt động của EVNNPT theo từng năm trong giai đoạn 2022 - 2025. Mỗi KPI cần xác định rõ khái niệm và công thức tính.

(iii) Xây dựng kế hoạch, giải pháp thực hiện theo từng năm đến năm 2025 bao gồm các chỉ tiêu KPI và nhiệm vụ giao đơn vị triển khai thực hiện.

Nhiệm vụ 2: Hàng năm có đánh giá kết quả đã thực hiện để kịp thời điều chỉnh, bổ sung các chỉ tiêu KPI, kế hoạch, giải pháp thực hiện Chiến lược phát triển EVNNPT để đảm bảo đạt được mục tiêu chiến lược đến năm 2025 của Tổng công ty.

Nhiệm vụ 3: Đánh giá kết quả thực hiện mục tiêu chiến lược đến năm 2025: EVNNPT trở thành một trong các tổ chức truyền tải điện thuộc 10 nước hàng đầu châu Á. Bao gồm:

(i) Xác định giá trị tham chiếu (benchmark) của các chỉ số KPI theo kinh nghiệm thực tế của các tổ chức truyền tải điện tiên tiến trên thế giới;

(ii) Đánh giá xếp hạng EVNNPT với các tổ chức truyền tải điện đại diện của khu vực châu Á; Mỗi quốc gia sẽ chọn một tổ chức truyền tải điện làm đại diện. Việc xếp hạng được thực hiện theo từng tiêu chí và phải có chỉ số chung để xếp hạng tổng thể.

(iii) Phân tích kết quả đánh giá, xếp hạng. Xác định các chỉ số KPI thấp hơn so với giá trị tham chiếu cần phấn đấu đạt được và đưa ra các khuyến nghị, giải pháp.

Như vậy, năm 2022 là một năm có khối lượng công việc thực hiện rất lớn và là năm bản lề để hoàn thành mục tiêu chiến lược đến năm 2025. Chặng đường sắp tới sẽ còn nhiều khó khăn, thách thức, đặc biệt là những diễn biến của dịch bệnh Covid vẫn còn khó lường. Tuy nhiên, với sự đoàn kết, tinh thần trách nhiệm, quyết tâm vượt qua khó khăn, khắc phục những hạn chế, EVNNPT có cơ sở để tiếp tục vững bước, phát huy các thành quả đã đạt được để xây dựng Tổng công ty không ngừng phát triển để hoàn thành mục tiêu chiến lược tới năm 2025 đồng thời hoàn thành tốt Kế hoạch triển khai Chiến lược phát triển của EVN tại EVNNPT.

Đặng Thái Hà

CÔNG TY DỊCH VỤ KỸ THUẬT TRUYỀN TẢI ĐIỆN (NPTS): QUÝ I HOÀN THÀNH NHIỀU HẠNG MỤC

Ngay từ đầu năm 2022, Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện (NPTS) đã tập trung nhiều giải pháp thực hiện tốt các dịch vụ kỹ thuật nhằm góp phần đảm bảo lưới truyền tải điện an toàn, liên tục.

NPTS đã xây dựng các phương án, quy chế phối hợp giữa Công ty và các đơn vị trong EVNNPT, đặc biệt là các Công ty Truyền tải điện (PTCs) nhằm tập trung nhân lực, phương tiện và thiết bị thi công để xử lý các sự cố, khôi phục vận hành thiết bị, sửa chữa thường xuyên xảy ra trên lưới, đảm bảo các sự cố được xử lý nhanh nhất và vận hành an toàn sau xử lý. Bên cạnh đó, NPTS xây dựng tiến độ, bố trí nhân lực để thực hiện thi công các dự án đầu tư xây dựng của các Ban quản lý dự án.

Công tác thí nghiệm định kỳ, công tác sửa chữa thường xuyên, công tác sửa chữa lớn và công tác xử lý sự cố đều được NPTS phối hợp bài bản với các PTCs để xử lý đúng theo quy định về thời hạn, khối lượng và chất lượng, đảm bảo vận hành an toàn và tin cậy cho các thiết bị. Trong quý I, NPTS đã thực hiện 14.115/21.824 hạng mục đạt 65%. Để có được kết quả này, NPTS đôn đốc các Trung tâm trực thuộc tập trung nguồn lực thực hiện. Công ty đã phối hợp với các PTCs là đơn vị đưa ra danh mục thí nghiệm định kỳ, kiểm tra, giám sát quá trình thực hiện thí nghiệm của NPTS từ khâu đăng ký cắt điện đến khi có biên bản thí nghiệm. Điều này làm cho công tác thí nghiệm được quản lý chặt chẽ hơn, chính xác hơn.

Trong công tác sửa chữa thường xuyên, xử lý sự cố, bất thường trên lưới, NPTS đã phối hợp chặt chẽ với các PTCs trong quý I NPTS đã thực hiện 85 tổng số phiếu đã xử lý, điển hình là: Xử lý sự cố thay CT 500kV (562, 571, 586) tại TBA 500kV Mỹ Tho; Lọc dầu MBA AT2 Trạm 220kV Đức Hòa... Bên cạnh



NPTS tham gia thi công dự án NCS TBA 220kV Ngũ Hành Sơn

đó NPTS đã xử lý 50 hạng mục công việc phát sinh, bất thường tại các TBA của các PTCs.

NPTS cũng đã chủ động làm việc với các PTCs, đôn đốc các Trung tâm dịch vụ kỹ thuật lập các phương án, đăng ký cắt điện và thực hiện thi công, đã thực hiện hoàn thành 112 hạng mục công trình. Ngoài ra, NPTS còn tham gia xử lý các khiếm khuyết, bất thường trên lưới khi có đề nghị thực hiện của các PTCs trên cơ sở văn bản số 459 của EVNNPT. Tham gia thực hiện các công việc khác với các Ban quản lý dự án, cụ thể như: Hỗ trợ xử lý tồn tại, kiểm tra đánh giá tình trạng của thiết bị trong một số trường hợp đặc biệt như xuất hiện khiếm khuyết, bất thường sau đóng điện công trình; Thí nghiệm, kiểm tra, đánh giá vật tư thiết bị dự phòng tại kho trước khi đưa vào lắp đặt sử dụng trên lưới...

Trong quý I, NPTS đã tham gia nhiều công trình đầu tư xây dựng do EVNNPT làm chủ đầu tư: Lắp máy 2 TBA 220 kV Bến Lức; Nâng công suất Trạm biến áp 220 kV Ngũ Hành Sơn; Lắp máy biến áp 110 kV thứ 2 Trạm biến áp 220 kV Sơn Hà; Trạm biến áp 220kV Châu Thành (Hậu Giang) và đấu nối (đóng điện mang lại hiệu quả cao cũng như tăng cường cung cấp điện cho các phụ tải trên địa bàn.

Những kết quả đạt được trong quý I là bước khởi đầu thuận lợi của NPTS năm 2022 về các hoạt động liên quan đến công tác dịch vụ kỹ thuật, góp phần quan trọng đảm bảo lưới điện truyền tải của EVNNPT vận hành an toàn và ổn định trong năm 2022 và những năm tiếp theo.

Quang Thắng

PTC3 NHẬN BẰNG KHEN CỦA UBND TỈNH KHÁNH HÒA



Ông Bùi Quang Thắng, Trưởng Phòng TCNS PTC3 (giữa), nhận Bằng khen của UBND tỉnh Khánh Hòa cho Tập thể PTC3 vì đã hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ năm 2021.

Ngày 15/3/2022, UBND tỉnh Khánh Hòa đã tổ chức Hội nghị tổng kết công tác thi đua - khen thưởng tỉnh năm 2021 và phát động phong trào thi đua năm 2022. Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3) tiếp tục được công nhận là một trong 83 tập thể xuất sắc dẫn đầu phong trào thi đua các cụm, khối và vinh dự được UBND tỉnh Khánh Hòa tặng bằng khen hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ năm 2021.

Năm 2021, PTC3 đã thực hiện các cam kết, thi đua lao động sản xuất, triển khai các giải pháp mạnh mẽ, quyết liệt đảm bảo “mục tiêu kép” vừa chống dịch hiệu quả vừa quản lý vận hành hệ thống lưới điện truyền tải an toàn, ổn định, liên tục. Hoàn thành cơ bản các chỉ tiêu kế hoạch cấp trên giao, đảm bảo cung ứng điện năng an toàn chất lượng, đóng góp tích cực vào yêu cầu phục vụ phát triển kinh tế xã hội, an ninh quốc phòng đồng thời thực hiện tốt công tác an sinh xã hội, trách nhiệm cộng đồng trên địa bàn tỉnh Khánh Hòa và các tỉnh Nam miền Trung Tây nguyên.

Trong nhiều năm qua, tổ chức phong trào thi đua theo cụm, khối là hình thức tổ chức thi đua ý nghĩa, thiết thực; là điều kiện cần thiết để tổ chức thực hiện tốt phong trào thi đua do Nhà nước, Ngành phát động. Đồng thời đề ra biện pháp nhằm thực hiện các phong trào thi đua đạt hiệu quả; từ đó phát hiện, bồi dưỡng, xây dựng và nhân rộng các mô hình mới, điển hình tiên tiến trong Khối thi đua, động viên CNV-LĐ đoàn kết, năng động sáng tạo, lao động sản xuất, đảm bảo hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ kế hoạch hàng năm, góp phần quan trọng trong phát triển kinh tế - xã hội, đảm bảo quốc phòng-an ninh của đất nước.

Năm 2022, Tập thể Lãnh đạo và CBCNV PTC3 sẽ tiếp tục không ngừng tăng cường sức mạnh đoàn kết, đồng tâm hiệp lực, ra sức thi đua, sáng tạo, đổi mới trong mọi hoạt động để vươn tới những thành tích cao hơn, hoàn thành tốt các nhiệm vụ chủ đề năm 2022 “Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả”, đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục, ổn định cho các hoạt động kinh tế, chính trị, xã hội, an ninh quốc phòng và thị trường điện Việt Nam, đóng góp xứng đáng hơn nữa vào sự phát triển của Đất nước nói chung và tỉnh Khánh Hòa nói riêng.

Bùi Quang Thắng



“Linh” truyền tải điện đón Xuân không quên nhiệm vụ

Khắc Kiên thực hiện

Có mặt tại vùng cao Tây Bắc, theo chân những người thợ đội truyền tải điện Mộc Châu (Truyền tải điện Hòa Bình, Công ty Truyền tải điện 1) dịp Tết Nguyên đán Nhâm Dần 2022 mới cảm nhận rõ hơn trách nhiệm với công việc, tình cảm đồng nghiệp nơi đây. Với họ, mùa Xuân của đất nước, quê hương sẽ càng tươi thắm và trọn vẹn hơn khi mà những dòng điện không ngừng được “nối dài”, những “mạch máu” quốc gia luôn được vận hành an toàn và thông suốt.



Khi được tuyên truyền về bảo vệ an toàn hành lang lưới điện cao áp, chị Nguyễn Thị Hương (bản Tự Nhiên - xã Đông Sang - Mộc Châu, Sơn La) đang chăm sóc ruộng dâu tây dưới chân cột cho biết: Tôi và người dân nơi đây luôn ý thức và trách nhiệm về an toàn hành lang lưới điện. Nhờ có dòng điện luôn thông suốt không chỉ giúp ích cho cuộc sống sinh hoạt hàng ngày, mà còn tạo điều kiện phát triển kinh tế - xã hội cho người dân, đơn cử như có thể dẫn nguồn nước về tận ruộng để canh tác



Những người thợ truyền tải xuất phát vào chân cột 259 tuyến đường dây 500kV Sơn La - Hòa Bình - Nho Quan



Quan sát và phát quang cây dọn đường lên



Phút nghỉ ngơi, thư giãn trò chuyện của những người thợ tải điện tại chân cột 259 tuyến đường dây 500kV Sơn La - Hòa Bình - Nho Quan dịp Tết Nguyên đán Nhân dân 2022



Thợ truyền tải điện treo mình trên cột 259 tuyến đường dây 500kV Sơn La- Hòa Bình- Nho Quan kiểm tra đảm bảo điện thông suốt dịp Tết Nguyên đán Nhâm dần 2022.



Sau buổi kiểm tra điện, đêm về những người thợ truyền tải điện quây quần gói bánh chưng, cùng nhau trông nồi bánh chưng trong tiết trời se lạnh nơi vùng cao



Cùng nhau ca vang bài hát của truyền thống của ngành truyền tải

Phó Giám đốc Truyền tải điện Hòa Bình Phan Đông Minh, đại diện lãnh đạo đơn vị thăm, động viên trao quà Tết đến đội Truyền tải điện Mộc Châu

Giám đốc Truyền tải điện Hòa Bình Nguyễn Văn Giang cho biết: "Do đặc thù công việc nên dịp lễ, Tết anh em đều phải trực từ 75% có khi 100% quân số. Vợ con và gia đình đã quen rồi, hiểu và thông cảm cho chúng tôi. Tất cả đều vì mục đích truyền tải điện liên tục an toàn, ổn định để phục vụ bà con vui Tết, đón Xuân. Công việc khó khăn vất vả và là vậy tuy nhiên năm nào anh em trực tuyến đều rất hăng hái và vui vẻ vì nhận được sự quan tâm và chia sẻ của các cấp chính quyền, lãnh đạo Công ty Truyền tải điện 1. Mỗi năm lãnh đạo công ty đều lên tuyến để chúc tết CBCNV. Trước đó thì quà Tết cho các CBCNV trực tại tuyến cũng được chuẩn bị và chuyển đến đầy đủ.



PTC1:

TỔ CHỨC LỚP HUẤN LUYỆN AN TOÀN ĐIỆN NĂM 2022

Vừa qua, tại trụ sở Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1), Phòng Tổ chức và Nhân sự Công ty phối hợp với các đơn vị liên quan khai mạc lớp huấn luyện An toàn điện năm 2022 dành cho cán bộ quản lý cấp đội, trạm và tương đương, Cán bộ chuyên viên các phòng chức năng Công ty.



Toàn cảnh lớp huấn luyện tại điểm cầu trụ sở PTC1

Để phù hợp với công tác phòng chống dịch bệnh COVID - 19, Lãnh đạo và ban tổ chức lớp Huấn luyện đã quyết định tổ chức huấn luyện qua hình thức trực tuyến, Hội nghị truyền hình và Zoom meeting đến các điểm cầu tại trụ sở các TTĐ khu vực, đội TTĐ, Trạm biến áp.

Lớp huấn luyện An toàn điện năm 2022 cho cán bộ quản lý cấp đội, trạm và tương đương, cán bộ chuyên viên các phòng chức năng Công ty được chia thành 02 lớp: Chuyên viên các phòng khối Cơ quan Công ty tham gia trực tiếp tại trụ sở Công ty; Cán bộ cấp đội, trạm và tương đương tham gia trực tuyến tại các điểm cầu truyền hình của đơn vị.

Tham gia Khai mạc lớp huấn luyện An toàn điện năm 2022 cho cán bộ quản lý cấp đội, trạm và tương đương, Cán bộ chuyên viên các phòng chức năng Công ty có ông Hoàng Xuân Khôi - Phó Giám đốc công ty; các thành

viên ban Giám đốc, Trưởng, phó các phòng chức năng, ban Giám đốc các TTĐ khu vực; Tham gia giảng dạy có các Chuyên viên phòng An Toàn PTC1; Bác sỹ Nguyễn Thị Bích Liên - Phụ trách Y tế PTC1 cùng toàn thể các học viên theo Quyết định 373/QĐ - PTC1 ngày 16/02/2022 danh sách thuộc lớp thứ nhất.

Phát biểu tại lớp huấn luyện, ông Hoàng Xuân Khôi - Phó Giám đốc Công ty nhấn mạnh: Công ty đã quan tâm chú trọng việc đầu tư cho công tác an toàn từ thiết bị bảo hộ lao động đến chăm lo sức khỏe NLD, kết hợp thường xuyên đồn đốc nhắc nhở, giám sát kiểm tra, không ngoài mong muốn NLD sẽ dần hình thành ý thức tự giác nghiêm túc chấp hành kỷ luật an toàn lao động, tự bảo vệ tính mạng và sức khỏe cho bản thân, góp phần để Công ty hoàn thành nhiệm vụ chính trị, kinh tế cấp trên giao. Nhất là trong thời gian này dịch Covid-19 đang diễn biến rất phức tạp đòi hỏi mỗi CBCNV trong Công

ty nâng cao ý thức trong công tác phòng chống dịch không những cho bản thân mà còn cho cộng đồng, cần phải thích ứng an toàn trong tình hình mới.

Nội dung tập huấn đi sâu vào việc củng cố kiến thức, qui định về an toàn điện; học tập Quy trình An toàn điện do EVN ban hành theo quyết định số 959/QĐ-EVN ngày 9/08/2018; Các quy định hiện hành khác của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia cũng như của PTC1.

Tại lớp huấn luyện qua những hình ảnh trực quan, thực tế trong công tác sản xuất các đồng chí giảng viên đã đưa ra những tình huống thực tế hàng ngày, đồng thời giải đáp những vướng mắc của học viên trong quá trình triển khai thực hiện qui định theo Thông tư của Bộ Công thương. Những kỹ năng giám sát an toàn; cách xử lý tình huống; biện pháp an toàn...

Đặc biệt trong suốt quá trình diễn ra khóa huấn luyện đã được giám sát trực tuyến qua màn hình; cuối khóa huấn luyện mỗi học viên thực hiện làm bài kiểm tra sát hạch qua chương trình đào tạo trực tuyến E-Learning, Bài thi gồm 50 câu hỏi, Tổng thời gian thi 60 phút, đạt yêu cầu khi trả lời đúng 50/60. Theo đề xuất của ban tổ chức lớp huấn luyện, có trao giải thưởng sau khi kết thúc lớp huấn luyện học viên nào đạt kết quả cao nhất, trong thời gian nhanh nhất tại kỳ trực tuyến E-Learning.

Mạnh Hùng PTC1

PTC1 PHẤN ĐẤU HOÀN THÀNH TOÀN DIỆN CÁC MỤC TIÊU, NHIỆM VỤ NĂM 2022



Đ/c Nguyễn Phúc An - Bí thư Đảng uỷ, Giám đốc PTC1 chủ trì Hội nghị

Mới đây, tại trụ sở Truyền tải điện (TTĐ) Tây Bắc 2, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã tổ chức thành công Hội nghị triển khai kế hoạch công tác năm 2022 dưới sự chủ trì của ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc Công ty. Cùng dự có ông Phạm Quang Hoà - Phó Giám đốc Công ty cùng các đồng chí trong Ban Thường vụ (BTV) Đảng uỷ, đồng chí Nguyễn Toàn Thắng - Phó Chủ tịch Công đoàn PTC1 (CTĐ), Bí thư Đoàn Thanh niên PTC1; Bí thư, thủ trưởng các đơn vị trực thuộc và các đồng chí CTĐ cơ sở thành viên.

Tại Hội nghị, ông Phạm Quang Hoà - Phó Giám đốc Công ty đã trình bày báo cáo tình hình thực hiện nhiệm vụ năm 2021 và triển khai nhiệm vụ năm 2022. Theo đó, năm 2021 với những khó khăn do bị ảnh hưởng bởi dịch bệnh Covid-19, tình hình quá tải, đầy tải vẫn xảy ra tại một số nơi, tác động rất lớn đối với tình trạng vận hành lưới điện. Tuy nhiên, được sự quan tâm, chỉ đạo sát sao của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), lãnh đạo PTC1, cùng với sự đoàn kết, nỗ lực của toàn thể cán bộ công nhân viên (CBCNV), Công ty đã vượt qua khó khăn và hoàn thành tốt các chỉ tiêu, nhiệm vụ EVNNPT giao.

Tổng công ty (tại các trạm biến áp 220kV Lào Cai, Yên Bái, Tuyên Quang, Thái Thụy, Trục Ninh và Lạng Sơn) hoàn thành trước ngày 30/04/2022. (4) Phối hợp với các ban A để tiếp nhận, nghiệm thu và quản lý vận hành 13 công trình trạm biến áp và 16 công trình đường dây mới. (5) Tổ chức triển khai thực hiện các nội dung theo Nghị quyết của Hội đồng thành viên EVNNPT.

Hội nghị đã được nghe tham luận về phương hướng nhiệm vụ hoàn thành chỉ tiêu, kế hoạch của các phòng ban chức năng và các đơn vị. Ngay sau đó, Lễ ký cam kết đảm bảo An toàn vệ sinh lao động trong năm 2022 của các đơn vị trực thuộc cũng đã được thực hiện.

Quyết tâm hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao, thay mặt Ban Chấp hành Công đoàn PTC1, ông Nguyễn Toàn Thắng - Phó Chủ tịch Công đoàn đã phát động phong trào thi đua với chủ đề: "Đoàn viên, người lao động PTC1 tận dụng mọi cơ hội, khắc phục mọi khó khăn, nỗ lực phấn đấu hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ sản xuất kinh doanh năm 2022, đảm bảo vận hành lưới truyền tải điện

Triển khai thực hiện nhiệm vụ năm 2022, ngoài các nhiệm vụ cốt lõi đảm bảo vận hành an toàn hệ thống Truyền tải điện, PTC1 hướng đến các mục tiêu, chỉ tiêu chính như sau: (1) Tập trung thực hiện chủ đề năm 2022 của EVN, EVNNPT là "Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả". (2) Phấn đấu đảm bảo hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ kế hoạch năm 2022 về sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng và tài chính của Tổng công ty giao. (3) Tập trung thực hiện các công việc để đảm bảo sẵn sàng cho công tác mua điện Trung Quốc, đảm bảo cung cấp điện cho miền Bắc theo chỉ đạo của



Lãnh đạo các đơn vị cam kết đảm bảo ATVSLĐ năm 2022

an toàn, liên tục". Ban chấp hành Công đoàn Công ty kêu gọi toàn thể cán bộ, công nhân viên chức lao động tích cực hưởng ứng phong trào thi đua, đoàn kết phấn đấu, lao động sáng tạo, vượt qua mọi khó khăn, nghiêm túc tuân thủ sự chỉ đạo của các cấp quản lý để hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ kế hoạch năm 2022. Hội nghị cũng đã chứng kiến lễ ký kết giao ước thi đua giữa Chuyên môn và tổ chức Công đoàn với sự đại diện của ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc PTC1 và ông Nguyễn Toàn Thắng - Phó Chủ tịch Công đoàn PTC1.

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị, ông Nguyễn Phúc An, Giám đốc Công ty ghi nhận những thành tích xuất sắc của toàn thể CBCNV PTC1 trong năm qua. Những kết quả này đã góp phần khẳng định uy tín, vị thế của PTC1, là động lực để PTC1 tiếp tục vững bước tiến vào năm 2022. Ông yêu cầu các đơn vị trực thuộc tiếp tục đẩy mạnh công tác tuyên truyền, giáo dục, vận động đội ngũ cán bộ, đảng viên, công nhân viên chức tích cực học tập các Chỉ thị, nghị quyết của Đảng, chính sách pháp luật của Nhà nước nhằm nâng cao nhận thức, quán triệt và thực hiện nhiệm vụ chính trị trong tình hình mới; quán triệt thực hiện tốt cuộc vận động "Học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh"; đẩy mạnh các phong trào thi đua: "Lao động giỏi", "Lao động sáng tạo", "Phong trào phát huy sáng kiến, cải tiến kỹ thuật, hợp lý hóa sản xuất"; đoàn kết, thống nhất với tinh thần quyết tâm cao độ giành được những kết quả tốt ngay từ những tháng đầu năm, góp phần hoàn thành các mục tiêu đề ra.

Cũng nhân dịp này, hưởng ứng phong trào "Tết trồng cây đời đời nhớ ơn Bác Hồ" và chương trình đề án "Trồng một tỷ cây xanh vì một Việt Nam xanh, giai đoạn 2021 - 2025" của Thủ tướng Chính phủ, Đoàn Thanh niên PTC1 đã phát động phong trào Tết trồng cây năm 2022. Buổi lễ thu hút đông đảo sự hưởng ứng của Ban Lãnh đạo PTC1, Lãnh đạo các đơn vị trực thuộc và CBCNV TTD Tây Bắc 2. Kết quả trồng được 150 cây xanh trong khuôn viên trụ sở TTD và tại các Đới TTD, Trạm biến áp thuộc TTD Tây Bắc 2.

Kiểu Hương - VP PTC1

TTĐ Ninh Bình trang bị kiến thức an toàn cho người lao động

Truyền tải điện Ninh Bình vừa qua phối hợp với Công ty CP huấn luyện an toàn Việt Nam tổ chức huấn luyện an toàn vệ sinh lao động năm 2022.

Khai mạc lớp huấn luyện, ông Vũ Văn Lộc - Giám đốc TTĐ Ninh Bình nhấn mạnh: Mỗi CBCNV phải tự ý thức, tác phong và thói quen làm việc an toàn trong quá trình lao động sản xuất, tuân thủ tuyệt đối các quy trình, quy định nhằm đảm bảo an toàn tính mạng cho chính chúng ta và cho đồng nghiệp.



Đ/c Nguyễn Văn Tâm, Chuyên viên cao cấp Tập đoàn Điện lực Việt Nam truyền đạt nội dung trọng tâm lớp huấn luyện

Tại buổi huấn luyện, các giảng viên đã cung cấp những kiến thức, quy định của pháp luật về ATVSLĐ như: Những quy định về an toàn lao động, vệ sinh lao động, các yếu tố nguy hiểm, có hại nơi làm việc, phương pháp cải thiện điều kiện làm việc. Chính sách, chế độ về BHLĐ đối với người lao động, phương pháp xây dựng, triển khai kế hoạch, biện pháp ATVSLĐ, xây dựng nội quy ATLĐ. Các yếu tố nguy hiểm, có hại gây tai nạn lao động, bệnh nghề nghiệp và các biện pháp cải thiện điều kiện lao động; những kiến thức cơ bản về kỹ thuật ATLĐ, VSLĐ; phương pháp tự kiểm tra ATVSLĐ, khắc phục những thiếu sót, hạn chế, các nguy cơ mất ATVSLĐ tại đơn vị; cách xử lý tình huống và các phương pháp sơ cứu người bị tai nạn lao động...

Các ý kiến vướng mắc về công tác ATVSLĐ trong quá trình thực hiện công việc tại đơn vị đã được giải đáp cụ thể, qua đó giúp người lao động nâng cao nhận thức, trau dồi các kỹ năng cần thiết trong công tác ATLĐ-VSLĐ.

Nguyễn Tân - TTĐ Ninh Bình

PTC2:

HUẤN LUYỆN VÀ DIỄN TẬP PHƯƠNG ÁN CHỮA CHÁY VÀ CỨU NẠN CỨU HỘ

Nhằm nâng cao ý thức về công tác phòng cháy chữa cháy (PCCC) của cán bộ nhân viên khối cơ quan Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2); từng bước nắm bắt được các kỹ năng, quy trình phối hợp và triển khai chữa cháy, biết cách sử dụng thành thạo các thiết bị chữa cháy, khả năng cứu hộ, thoát nạn khi có sự cố cháy nổ xảy ra. Ngày 6/4/2022, PTC2 đã phối hợp với Phòng Cảnh sát PCCC&CNCH thành phố Đà Nẵng tổ chức huấn luyện và thực tập phương án PCCC.

Tại buổi huấn luyện, cán bộ phòng Cảnh sát PCCC&CNCH thành phố Đà Nẵng đã giới thiệu các tính năng, phân biệt loại bình, cách sử dụng từng loại bình và hướng dẫn thiết bị chữa cháy hiện có tại cơ quan PTC2. Sau khi hướng dẫn phần lý thuyết, PTC2 và phòng Cảnh sát PCCC&CNCH thành phố Đà Nẵng đã tổ chức diễn tập PCCC.

Theo kế hoạch diễn tập phòng cháy chữa cháy và cứu nạn do phòng Cảnh sát PCCC&CNCH TP Đà Nẵng với giả định đã xảy ra vụ cháy tại trụ sở cơ quan Công ty. Đám cháy có thể phát triển nhanh, cháy lan từ các phòng làm việc và các tầng với nhiều vật liệu dễ cháy như xốp cách nhiệt, rèm sáo, tài liệu... khả năng kẹt người trong đám cháy là rất lớn, đe dọa tính mạng của các cán bộ và nhân viên đang làm việc và tài sản Công ty. Ngay sau khi phát hiện Đội PCCC tại chỗ của PTC2 khẩn trương thực hiện đúng theo trình tự tiêu lệnh báo cháy như báo động cháy khẩn cấp, cắt cầu dao điện, sử dụng các bình chữa cháy hiện có để chữa cháy đồng thời gọi điện thoại báo cháy cho phòng Cảnh sát PCCC&CNCH qua số điện thoại 114 để phòng Cảnh sát PCCC&CNCH điều động phương tiện tham gia PCCC&CNCH. Trong thời gian này, Đội



Tổ chức diễn tập PCCC & CNCH tại cơ quan PTC2

PCCC PTC2 đã dùng loa phát thanh thông báo cho cán bộ trong khu vực phòng làm việc viết sự cố xảy ra, hướng dẫn di tản cán bộ, nhân viên ra khỏi khu vực cháy đến địa điểm tập kết sẵn trước. Song song đó một nhóm chữa cháy sử dụng các phương tiện, dụng cụ sẵn có như bình chữa cháy xách tay, lăng vòi phun nước chữa cháy và ngăn cháy lan đồng thời

cứu những nạn nhân bị mắc kẹt trong đám cháy ra ngoài. Nhóm di chuyển tài sản thì chuyển tài sản trong khu vực cháy ra khu vực an toàn. Nhóm bảo vệ có trách nhiệm hướng dẫn đội Cảnh sát PCCC&CNCH đến vị trí cháy, vị trí có nạn nhân, chỉ dẫn lối thoát nạn và vị trí các phương tiện chữa cháy có trong Trung tâm cho lực lượng Cảnh sát PCCC&CNCH biết.



Cảnh sát PCCC & CNCH thành phố Đà Nẵng đã giới thiệu các tính năng, phân biệt loại bình cách sử dụng từng loại bình

Nhận được tin báo cháy, phòng Cảnh sát PCCC&CNCH đã huy động xe chữa cháy cùng các cán bộ chiến sĩ nhanh chóng đến khu vực cháy, triển khai đội hình và sử dụng lăng di động phun nước dập tắt đám cháy, làm mát cấu kiện xây dựng và ngăn

cháy lan. Đồng thời cùng lúc ấy Đội PCCC PTC2 đã thông báo với cảnh sát giao thông và Công an phường phối hợp để thực hiện công tác bảo vệ hiện trường, điều phối phương tiện lưu thông trên 2 trục đường trước trụ sở cơ quan. Đồng thời điện thoại

ngay cho trung tâm cấp cứu (115) để nhân viên y tế chăm sóc tại chỗ và đưa ra xe cứu thương chuyển đi bệnh viện cấp cứu những người bị thương, ngạt khói.

Sau 1 buổi tham gia hướng dẫn lý thuyết và hoàn thành tổ chức diễn tập PCCC, phòng Cảnh sát PCCC&CNCH cùng với Đội PCCC Cơ quan PTC2 và các lực lượng tham gia đã tổ chức họp rút kinh nghiệm. Đại diện phòng Cảnh sát PCCC&CNCH TP Đà Nẵng đồng chí đã đánh giá cao công tác chuẩn bị và thực hiện diễn tập PCCC cũng như công tác phối hợp với các lực lượng tham gia hết sức chặt chẽ. Kế hoạch diễn tập, cơ sở vật chất được chuẩn bị đầy đủ, chi tiết, cụ thể, đáp ứng được yêu cầu diễn tập. Bên cạnh đó, cán bộ và nhân viên tham gia nghiêm túc, có chất lượng và đạt hiệu quả cao.

Quang Thắng



Phối hợp với Phòng Cảnh sát PCCC & CNCH thành phố Đà Nẵng tổ chức diễn tập PCCC & CNCH tại cơ quan PTC2

TRUYỀN TẢI ĐIỆN QUẢNG NGÃI: XÂY DỰNG GIẢI PHÁP TRUYỀN THÔNG TRỰC TUYẾN TRONG CHỈ ĐẠO, ĐIỀU HÀNH HOẠT ĐỘNG SẢN XUẤT

Kết quả thực nghiệm tại hiện trường cho thấy tính năng nổi bật của giải pháp này trong công tác quản lý, điều hành chỉ đạo từ xa, ở mọi không gian và thời gian. Người lãnh đạo cao nhất, hoặc trưởng các ban/phòng, trạm trường... (người được cấp Username) đều có thể ra lệnh hoặc một thông báo, nhắc nhở, cảnh báo bất kỳ về công tác an toàn trong quá trình thi công với các lực lượng đang có mặt trên công trường từ xa trên các thiết bị di động smartphone, computer, laptop, Tablet ở bất kỳ nơi đâu mà không cần phải ban hành văn bản hoặc đến trực tiếp tại hiện trường.

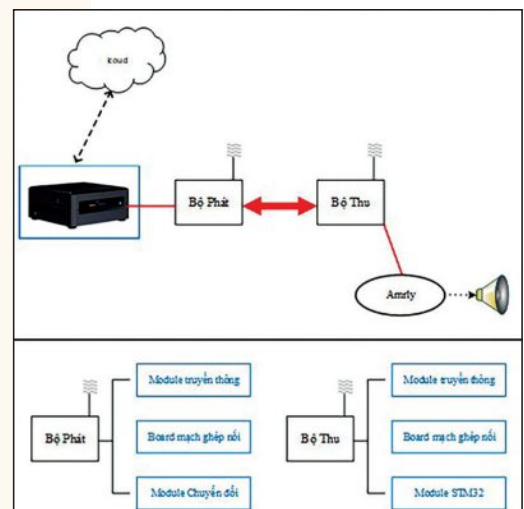
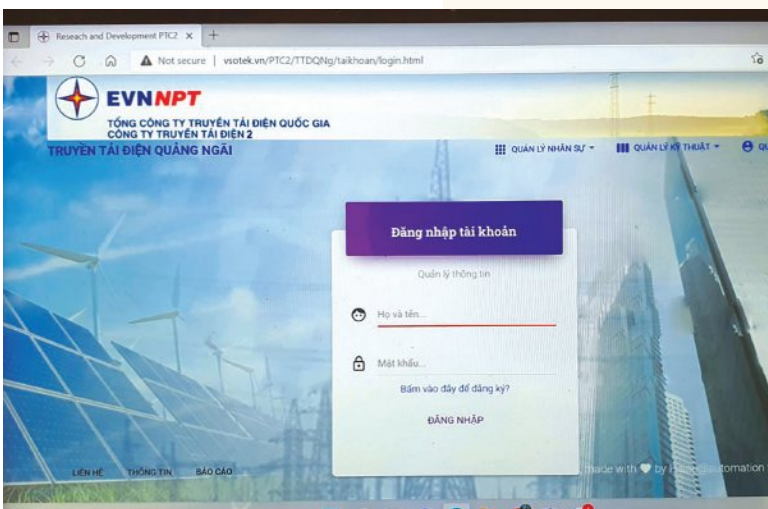
Giải pháp tác động trực tiếp đến mọi đối tượng từ nhân viên vận hành trạm đến từng công nhân các đơn vị nhà thầu thi công trên công trường phải nghiêm túc thực hiện các biện pháp an toàn trong thi công và phòng chống dịch Covid-19 một cách tức thời. Giải pháp đã được áp dụng thử nghiệm tại Trạm biến áp 500kV Dốc

Để đảm bảo hoàn thành các nhiệm vụ, mục tiêu kép, vấn đề đặt ra là cần thiết phải áp dụng mạnh mẽ các công nghệ tiên tiến vào hoạt động quản trị, điều hành sản xuất. Do đó, ông Đặng Lê Minh Mẫn - Giám đốc Truyền tải điện Quảng Ngãi đã cùng nhóm cộng sự là những cán bộ kỹ sư, cử nhân tâm huyết có kinh nghiệm của đơn vị xây dựng và thực nghiệm thành công có hiệu quả sáng kiến “Giải pháp truyền thông trực tuyến trong chỉ đạo, điều hành hoạt động sản xuất nhằm đảm bảo an toàn trong thi công sửa chữa, đầu tư O&xây dựng, quản lý vận hành”.

Sỏi và hiện đang được tiếp tục áp dụng tại Trạm biến áp 220kV Sơn Hà.

Anh Lê Công Huyền - chỉ huy trực tiếp của Công ty TNHH Xây lắp và Thương Mại YK - một trong những nhà thầu đang thi công tại Trạm biến áp 220kV Sơn Hà cho biết: Đây là một giải pháp tuyệt vời, tôi chưa từng nghe thấy. Nó giúp cho đơn vị thi công YK nói riêng và các nhà thầu thi công xây dựng, lắp đặt thiết bị tại trạm nói chung rất nhiều về công tác thực hiện, giám sát an toàn trong quá trình thi công; nó cảnh báo trực tiếp, nhắc nhở anh em công nhân thường xuyên phải chấp hành đúng các quy trình an toàn không lơ là, chủ quan.

Trước đây, nhân viên vận hành trạm biến áp phải đến từng khu vực nhắc nhở, giám sát an toàn các hoạt động của đơn vị thi công, còn bây giờ thuận tiện hơn rất nhiều. Các nhà thầu khi áp dụng giải pháp này thì mọi người đều nghe, đều thực hiện nghiêm túc.





Các đơn vị thi công tại TBA 220kV Sơn Hà

Qua hình ảnh hệ thống Camera giám sát, thay vì phải đọc văn bản, mọi đối tượng thi công trên công trường chỉ cần nghe người quản lý hoặc nhân viên vận hành phát đi một thông báo yêu cầu các đơn vị, cá nhân thi công trên công trường phải chấp hành các

biện pháp an toàn nên hạn chế rất nhiều thời gian đi lại nhắc nhở. Đây là giải pháp vừa cảnh báo, chỉ đạo từ xa, truyền tải thông điệp của các cấp đến người lao động một cách nhanh chóng, kịp thời hiệu quả ở tất cả các lĩnh vực về sản xuất, phòng chống

dịch, cảnh báo, nhắc nhở công tác an toàn, công tác phòng chống bão lũ...

“Giải pháp truyền thông trực tuyến trong chỉ đạo, điều hành hoạt động sản xuất nhằm đảm bảo an toàn trong thi công sửa chữa, đầu tư xây dựng, quản lý vận hành” được Truyền tải điện Quảng Ngãi đang triển khai thực hiện là giải pháp có nhiều tính mới, công nghệ, phù hợp với tình hình thực tế, góp phần cảnh báo, nâng cao công tác an toàn trong quản lý vận hành hệ thống truyền tải điện hiện nay. Giải pháp thỏa mãn tiêu chí đảm bảo tính “Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả”, do đó rất mong được các cấp Lãnh đạo quan tâm, xem xét đưa vào sáng kiến trong công tác quản lý vận hành hệ thống truyền tải điện Quốc gia và triển khai nhân rộng.

Trần Văn Tân TTD Quảng Ngãi (PTC2)

Vừa qua, ngay từ ngày những đầu xuân, CBVCNV TTD Hòa Bình đã bắt tay ngay vào công việc, tổ chức thi công sửa chữa cắt điện đường dây 500kV Sơn La - Hòa Bình. Truyền tải điện Hòa Bình đã huy động tất cả nhân lực từ các đội đường dây gồm 86 người, tham gia xóa phụ lục tồn tại trên toàn tuyến thuộc cung đoạn đơn vị quản lý như: thay cách điện composite, thay thế hệ thống tăng néo xà, kiểm tra xiết lại lèo dây dẫn ...

Việc thi công lần này trong điều kiện thời tiết khắc nghiệt, các vị trí cột hầu hết nằm trên đỉnh núi rất cao, gây ảnh hưởng đến việc di chuyển và vận chuyển dụng cụ, vật tư lên vị trí cột. Trời mưa phùn, nhiều vị trí cột bị sương mù bao phủ, có những chỗ phải dùng gậy để chống trơn trượt khi di chuyển; dụng cụ, vật tư thi công phải thuê người địa phương vận chuyển lên địa điểm thi công từ hôm trước, thuê người trông coi để hôm sau công nhân quản lý vận hành đường dây lên cột có sức khỏe làm việc.

TTĐ Hòa Bình ra quân năm 2022, sửa chữa ĐZ 500 kV Sơn La - Hòa Bình

Mặc dù quá trình thi công công trình gặp nhiều khó khăn, nhưng được sự động viên thăm hỏi kịp thời của Ban lãnh đạo Truyền tải điện Hòa Bình, khối lượng công việc đã hoàn thành đúng tiến độ, bảo đảm an toàn cho người và thiết bị

PTC1



Nhóm công tác thay thế cách điện

GIỮ VỮNG AN TOÀN HỆ THỐNG TRUYỀN TẢI ĐIỆN QUỐC GIA

Hệ thống truyền tải điện 500kV, đường điện huyết mạch xuyên suốt đất nước cũng chạy dài trên mảnh đất Lâm Đồng. Làm sao để bảo vệ an toàn cho đường điện cực kỳ quan trọng ấy là nhiệm vụ mà tỉnh Lâm Đồng và ngành Điện không ngừng thực hiện, giữ an toàn cho trực chính năng lượng cả nước.

Ông Nguyễn Công Thắng, Giám đốc Công ty Truyền tải điện 3 cho biết, hệ thống truyền tải điện 500kV đóng vai trò hết sức quan trọng trong việc tăng cường năng lực truyền tải điện Bắc - Nam, là trục xương sống liên kết các hệ thống điện giữa các miền trong toàn quốc, đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, ổn định cho sự phát triển của đất nước.

Truyền tải điện Lâm Đồng - Công ty Truyền tải điện 3 là đơn vị chuyên ngành quản lý vận hành, sửa chữa đường dây điện cao áp từ cấp điện áp 220kV đến 500kV trên địa bàn tỉnh Lâm Đồng và một phần tỉnh Ninh Thuận. Riêng trên địa bàn tỉnh Lâm Đồng, hệ thống truyền tải điện 500kV gồm đường dây 500kV EaNam - Di Linh - Tân Định dài gần 150 km mạch đơn và 322,4 km đường dây 220kV, trong đó, bao gồm 197,929 km mạch đơn và 62,231 km mạch kép, đi qua 6 huyện, thành phố và 26 xã, phường, thị trấn.

Ngoài ra, còn trạm biến áp 500kV Di Linh là trạm trung gian truyền tải điện từ các Nhà máy thủy điện Đa Nhim, Hàm Thuận - Đa Mi, Đại Ninh, Đồng Nai 2 lên hệ thống điện 500kV, hòa vào lưới điện Quốc gia, cung cấp phụ tải cho khu vực Lâm Đồng và các tỉnh Nam Trung Bộ qua đường dây 220kV khi các nhà máy thủy điện ngừng phát điện. Còn có 1 trạm biến áp 220kV Bảo Lộc, công suất 290 MVA, đóng tại khu 6 A, phường Lộc Sơn - thành phố Bảo Lộc - tỉnh Lâm Đồng và 1 trạm biến áp 220kV Đức Trọng, công suất 250MVA, đóng tại thôn Chi Rông A, xã Phú Hội, huyện Đức Trọng. Có thể nói, hệ thống



Phối hợp kiểm tra đường dây 500kV Di Linh - Tân Định

truyền tải điện 500kV trên địa bàn Lâm Đồng hết sức quan trọng và việc bảo vệ an toàn cho hệ thống là ưu tiên của cả chính quyền địa phương cũng như ngành Điện.

Trong năm 2021, lưới điện cao áp đi qua địa bàn huyện Đa Huoai, tỉnh Lâm Đồng 2 lần xảy ra sự cố trên đường dây 220kV Bảo Lộc - Sông Mây do sét đánh vào đường dây; không xảy ra tai nạn điện và sự cố lưới điện cao áp do vi phạm hành lang. Tuy nhiên, vẫn có 1 trường hợp vi phạm hành lang bảo vệ an toàn công trình lưới điện cao áp tại xã Phú Hội, huyện Đức Trọng, Truyền tải điện Lâm Đồng đang phối hợp cùng địa phương và cơ quan chức năng giải quyết vi phạm, đảm bảo an toàn. Tình trạng thả diều gần các công trình lưới điện vướng vào dây chống sét trên đường dây 220kV Bảo Lộc - Sông Mây, Di Linh

- Bảo Lộc, Đa Nhim - Đức Trọng - Di Linh vẫn còn diễn ra, nhất là vào mùa hè, có khả năng gây nguy hiểm cho con người cũng như gây mất an toàn cho lưới điện. Tình trạng đào, múc, đất, san gạt mặt bằng phân lô bán nền, làm đường diễn ra nhiều trên địa bàn huyện Đa Huoai, TP Bảo Lộc, Bảo Lâm, Di Linh vẫn diễn ra thường xuyên, các xe cơ giới làm việc trong và ngoài hành lang an toàn lưới điện nguy cơ tiềm ẩn gây sự cố, ảnh hưởng đến công tác quản lý vận hành.

Với hệ thống truyền tải điện 500kV, chỉ cần một sự cố gây gián đoạn điện sẽ gây ra hậu quả rất lớn. Bởi vậy, Truyền tải điện Lâm Đồng đang thực hiện mọi biện pháp cần thiết để bảo đảm an toàn cho hệ thống. Là công trình quan trọng liên quan đến an ninh quốc gia, hệ thống truyền tải điện 500kV được bảo vệ vô cùng

ng nghiêm ngặt, với sự tham gia của cả cộng đồng. Lực lượng công an 6 huyện, thành có đường điện 500kV đi qua phối hợp chặt chẽ với ngành Điện, đảm bảo thống nhất phương án bảo vệ.

Ngoài lực lượng bảo vệ chuyên trách, đơn vị đã ký hợp đồng với người tại các địa phương có hệ thống đi qua. Không chỉ ký hợp đồng, việc kiểm tra, giám sát hoạt động bảo vệ được diễn ra thường xuyên, ghi nhận công tác tuần tra, ứng trực của lực lượng bảo vệ đường dây. Hàng tháng, Truyền tải điện Lâm Đồng tổ chức kiểm tra tình hình ứng trực, tuần tra bảo vệ đường dây 500kV Ea Nam - Di Linh và Di Linh - Tân Định, ghi nhận lực lượng bảo vệ tuần tra dọc tuyến đường dây thường xuyên.

Ông Phạm S, Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lâm Đồng cam kết, bảo vệ an toàn hệ thống truyền tải điện 500kV là nhiệm vụ được địa phương vô cùng chú trọng. Ông cho biết, Lâm Đồng xác định rất rõ những khó khăn trong việc bảo vệ hệ thống như đường dây, trụ thường đặt tại những nơi đi lại khó khăn, địa hình hiểm trở đồi núi, dễ bị ảnh hưởng bởi thời tiết và tác động của con người như làm vườn, cháy rừng... Vì vậy, Lâm Đồng xác định các ngành liên quan và 6 huyện, thành có đường điện đi qua phối hợp chặt chẽ, đảm bảo tuyệt đối an toàn hệ thống với phương châm "Chủ động phòng, ngừa, kịp thời phát hiện, đấu tranh, ngăn chặn các hoạt động gây ảnh hưởng đến công trình". Việc tuyên truyền để nhân dân, nhất là bà con vùng dân tộc thiểu số ý thức được tầm quan trọng của hệ thống, giữ gìn hành lang an toàn lưới điện cũng được các địa phương thực hiện thường xuyên.

Báo Lâm Đồng

Truyền tải điện Lâm Đồng:

DIỄN TẬP PHƯƠNG ÁN CHỮA CHÁY VÀ CỨU NẠN CỨU HỘ TẠI CÁC TRẠM BIẾN ÁP

Vừa qua, Truyền tải điện Lâm Đồng đã phối hợp với Phòng Cảnh sát phòng cháy chữa cháy và Cứu nạn cứu hộ (PC07), Công an tỉnh Lâm Đồng tổ chức thành công diễn tập phương án chữa cháy và cứu nạn cứu hộ (CC&CNCH) tại các trạm biến áp 500kV Di Linh, 220kV Đức Trọng và 220kV Bảo Lộc.



Diễn tập PCCC và CNCH tại trạm biến áp Di Linh

Tham gia diễn tập phương án chữa cháy và cứu nạn cứu hộ tại các trạm biến áp có lực lượng chữa cháy chuyên nghiệp của Phòng PC07 Công an tỉnh Lâm Đồng, lực lượng PCCC cơ sở tại các trạm biến áp.

Tình huống giả định diễn tập theo phương án chữa cháy đã lập và phê duyệt, như sau: Khi phát hiện có cháy xảy ra tại Phòng Điều hành trạm biến áp, lực lượng PCCC cơ sở báo động, cắt điện (mô phỏng), sử dụng phương tiện chữa cháy ban đầu để chữa cháy, chống cháy lan; Hướng dẫn cho người lao động trong khu vực bị cháy thoát nạn ra nơi an toàn; Tổ chức sơ cứu, kiểm tra điểm danh số lượng người đã thoát ra ngoài, di chuyển tài sản; Điện thoại báo cháy và yêu cầu cứu nạn cứu hộ; Lực lượng PCCC cơ sở triển khai các phương tiện chữa cháy tại chỗ để chữa cháy và chuẩn bị phối hợp lực lượng chữa cháy chuyên nghiệp chữa cháy theo chiến thuật, chữa cháy theo mặt lửa, ngăn chặn cháy lan tiến tới dập tắt đám cháy; Tổ chức bảo vệ hiện trường và khắc phục hậu quả...

Trong buổi diễn tập, lực lượng PCCC cơ sở đã sử dụng bình chữa cháy xách tay MFZ8, triển khai đội hình, điều động đội viên đội chữa cháy tới khu vực cháy, khởi động hệ thống trạm bơm để cấp nước và triển khai các lăng nước chữa cháy từ các họng nước trong khuôn viên trạm ngăn chặn cháy lan và dập tắt đám cháy.

Kết thúc diễn tập, Truyền tải điện Lâm Đồng tổ chức họp với lực lượng chữa cháy chuyên nghiệp của Phòng PC07, đánh giá công tác diễn tập để rút kinh nghiệm và khắc phục các thiếu sót trong công tác phối hợp thực hiện nhiệm vụ được phân công cho các lực lượng tham gia.

Đợt diễn tập này cũng chính là dịp để Truyền tải điện Lâm Đồng đánh giá năng lực trong hiệp đồng tổ chức phòng cháy chữa cháy - cứu nạn cứu hộ giữa lực lượng chuyên nghiệp với lực lượng PCCC tại chỗ; đồng thời, đẩy mạnh tuyên truyền có trọng tâm, nâng cao nhận thức, vai trò, trách nhiệm của cán bộ công nhân viên trong công tác đảm bảo an toàn PCCC; tinh thần cảnh giác, phòng ngừa tai nạn cháy; nghiệp vụ PCCC cho lực lượng làm nhiệm vụ PCCC tại chỗ, sẵn sàng chữa cháy kịp thời và có hiệu quả, đáp ứng yêu cầu bảo vệ an ninh, an toàn hệ thống truyền tải điện.

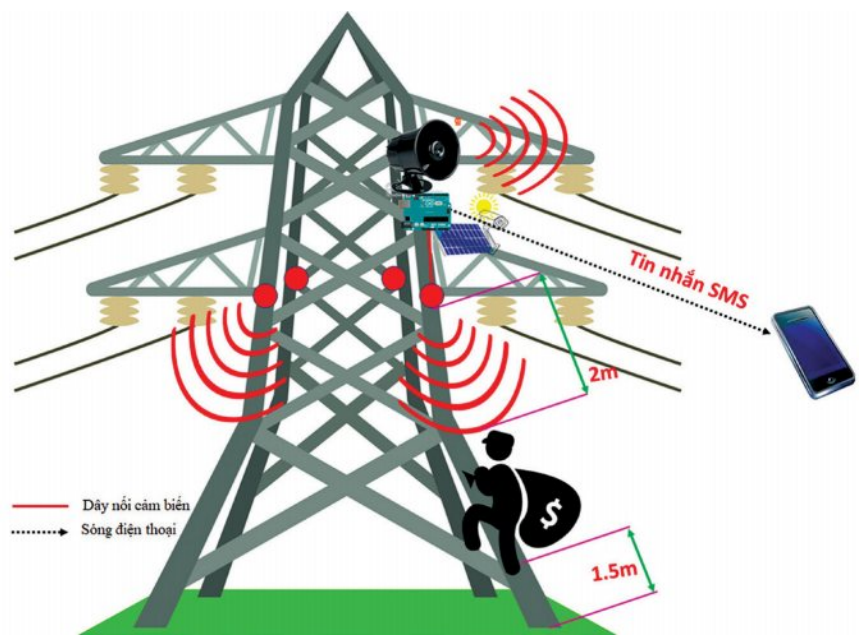
CTV

ĐẨY MẠNH ỨNG DỤNG SÁNG KIẾN VÀO QUẢN LÝ VẬN HÀNH

Thời gian qua, Truyền tải điện miền Đông 2 đã đẩy mạnh ứng dụng các sáng kiến vào quản lý vận hành nhằm nâng cao năng suất lao động, giảm sự cố để đảm bảo cung cấp điện liên tục, an toàn và ổn định.

Trong thời gian qua, nạn trộm cắp vật tư thiết bị trên lưới điện đang vận hành tại các đường dây truyền tải điện có chiều hướng gia tăng về số vụ và mức độ nguy hiểm. Hành vi của đối tượng trộm cắp rất liêu lĩnh, coi thường tính mạng bản thân và thách thức các cơ quan chức năng; gây ảnh hưởng nghiêm trọng đến quá trình vận hành và công tác bảo đảm an toàn lưới điện. Vật tư bị mất cắp có thể chỉ là thanh xà, miếng sắt, con bu lông có giá trị không cao, tuy nhiên hậu quả có thể gây ra là rất lớn cho sự an toàn của lưới điện. Đối tượng trộm cắp thường tập trung vào các trụ đường dây ở xa khu dân cư, ít người qua lại, nằm giữa đồng ruộng để trèo lên trụ điện. Hành vi này thể hiện sự thiếu hiểu biết, coi thường tính mạng, pháp luật và gây ảnh hưởng nghiêm trọng đến quá trình cung cấp điện. Bên cạnh đó, đã xảy ra một số vụ việc đối tượng nghiện ma túy (ngáo đá) còn trèo lên trụ điện với nhiều lý do khác nhau.

Để cảnh báo, ngăn ngừa sự xâm phạm hành lang, trộm cắp thiết bị, các Đội TTĐ thuộc Truyền tải điện miền Đông 2 đã lắp đặt ứng dụng camera để theo dõi sự dao động của dây dẫn tại các khoảng cột có khoảng vượt lớn khi có giông lốc, kịp thời phát hiện, xử lý các trường hợp có nguy cơ vi phạm hành lang an toàn lưới điện cao áp tại các khoảng cột đi qua khu vực đông dân cư. Tuy nhiên chi phí gắn camera này thường có giá thành tương đối cao và dễ bị kẻ gian lấy trộm, phá hoại.



Sơ đồ nguyên lý bố trí thiết bị trên trụ điện

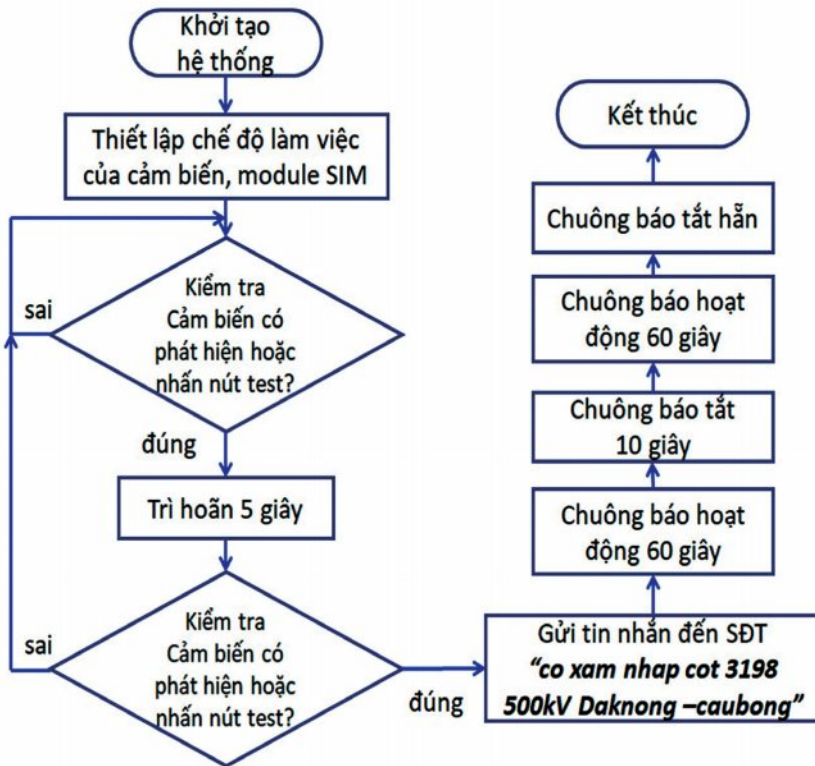
Trước tình hình đó, Truyền tải điện Miền Đông 2 đã áp dụng giải pháp ứng dụng IoT xây dựng hệ thống chống trộm trèo lên trụ đánh cắp vật tư, thiết bị và camera bằng thiết bị cảm biến gửi cảnh báo từ xa.

Sử dụng các cảm biến siêu âm (cảm biến khoảng cách) để bố trí tại 4 chân trụ, tín hiệu sẽ được đưa về bộ vi điều khiển để kích hoạt còi báo âm thanh, gửi tin nhắn, thực hiện cuộc gọi tự động cho đội quản lý lưới điện ngay lập tức nếu phát hiện có người trèo lên trụ khoảng 1.5m so với mặt đất.

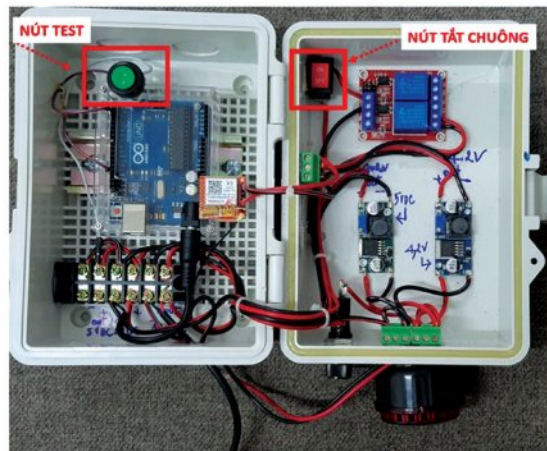
Việc phát âm thanh, còi hú với âm lượng lớn có thể gây chú ý cho người

dân xung quanh, qua đó người trèo lên trụ cũng sẽ có sự lo lắng nếu tiếp tục trèo lên. Sử dụng Arduino Uno là một board mạch vi điều khiển được phát triển bởi Arduino.cc, một nền tảng điện tử mã nguồn mở chủ yếu dựa trên vi điều khiển AVR Atmega328P. Với Arduino chúng ta có thể xây dựng các ứng dụng điện tử tương tác với nhau thông qua phần mềm và phần cứng hỗ trợ.

Trong những năm qua, Arduino là bộ não cho hàng ngàn dự án điện tử lớn nhỏ, từ những sản phẩm ra đời ứng dụng đơn giản trong cuộc sống đến những dự án khoa học phức tạp. Với dòng Arduino UNO này có 13 chân



Lưu đồ giải thuật hoạt động của chương trình



Kích thước tủ điện và tủ điện hoàn chỉnh

đọc và ghi tín hiệu Digital và 6 chân tín hiệu Analog, điện áp hoạt động từ 7-9 VDC.

Để có thể kết nối với các thiết bị phần cứng khác và điều khiển logic ngõ ra thì cần có phần mềm lập trình Arduino IDE.

Cảm biến siêu âm HC-SR04 (Ultrasonic Sensor) được sử dụng rất phổ biến để

xác định khoảng cách vì giá thành rẻ và khá chính xác. Cảm biến siêu âm HC-SR04 sử dụng sóng siêu âm và có thể đo khoảng cách trong khoảng từ 2 -> 300cm. Trong mạch này sử dụng relay 5V để khi 1 trong 4 cảm biến phát hiện có người xâm nhập thì sẽ kích hoạt cho relay tác động cấp nguồn 12VDC cho loa phát ra âm thanh cảnh báo. Mạch giảm áp DSN2596 sử dụng nguồn cung cấp từ Ac quy có

sẵn của tấm pin năng lượng mặt trời. Nguồn Ac quy đang sử dụng có điện áp 12VDC, tuy nhiên module của vi điều khiển Arduino chỉ hoạt động với nguồn cấp là 5-7VDC và nguồn cấp cho module SIM hoạt động ổn định là 4.2VDC. Do đó sử dụng các mạch này để điều chỉnh điện áp giảm xuống cho phù hợp với Arduino và module SIM. Sử dụng Module SIM 800I để khi có người đột nhập thì các cảm biến sẽ phát hiện thì sẽ kích hoạt các ngõ vào lên mức 1 và sẽ kích hoạt tự động gửi tin nhắn đến số điện thoại với nội dung được thiết lập trước. Ví dụ nội dung được gửi như sau: co xam nhap cot 3198 DZ 500kV Daknong-caubong

Tủ điện được thiết kế dễ dàng lắp đặt lên thân trụ điện, nguồn cung cấp sẽ lấy từ Ac quy pin năng lượng mặt trời 12VDC, khi thực hiện bảo dưỡng trụ có thể rút nguồn ra cô lập hệ thống.

Bên cạnh đó để kiểm tra sự làm việc của hệ thống có thể dùng nút nhấn TEST để kiểm tra báo động, gửi tin nhắn. Nếu chuông kêu quá lớn và lâu thì có thể nhấn nút tắt chuông.

Hệ thống đã được lắp đặt và sử dụng tại vị trí cột số 3198 đường dây 500kV Đăk Nông - Cầu Bông. Tại vị trí cột này cũng đã được lắp đặt camera giám sát đường dây. Hệ thống đã được sử dụng kể từ tháng 01/2021 và đạt kết quả tốt, không phát sinh lỗi trong quá trình vận hành.

Qua thực tiễn lắp đặt sử dụng đến nay đã phát hiện 02 trường hợp. Trong đó 01 trê em chần trầu, bò trèo lên cột điện, 01 trường hợp trèo lên để lấy trộm camera gắn trên trụ điện. Các tín hiệu tin nhắn và cuộc gọi tự động gửi đến Smartphone nhanh, đạt hiệu quả cao, chuông báo hiệu lớn làm cho đối tượng vi phạm hoảng sợ. Qua đó giúp cho đơn vị quản lý vận hành đã phối hợp với Chính quyền địa phương và người dân sở tại ngăn chặn xử lý các vụ việc trên kịp thời.

Đỗ Xuân Kiên - TTĐMĐ2



Sự gia tăng nhanh chóng của các loại hình năng lượng tái tạo, lại tập trung nhiều ở một khu vực đã đặt ra bài toán nan giải cho công tác vận hành, quản lý lưới điện. Tuy nhiên, với sự nỗ lực của các đơn vị ngành điện, từ truyền tải, điều độ đến việc phối hợp với các nhà máy, đến nay lưới điện luôn được vận hành ổn định, không có sự cố đáng tiếc nào.

VẬN HÀNH AN TOÀN, ỔN ĐỊNH LƯỚI TRUYỀN TẢI TRONG BỐI CẢNH GIA TĂNG NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO

Không ít thách thức

Việt Nam có tiềm năng rất lớn để phát triển năng lượng tái tạo và việc Quy hoạch điện VIII - một trong những văn bản quan trọng nhất, liên quan mật thiết đến sự phát triển ngành điện trong một giai đoạn dài được điều chỉnh với mục tiêu tăng tỷ lệ năng lượng tái tạo trong hệ thống điện cho thấy dư địa phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam là rất dồi dào. Tuy nhiên, việc triển khai các dự án năng lượng tái tạo hiện nay đang phải đối mặt với những thách thức mới như: hạ tầng lưới điện và kỹ thuật điều độ hệ thống điện do phải tối ưu hóa nguồn điện mới vào hệ thống...

Ông Đinh Văn Cường, Phó giám đốc Công ty Truyền tải điện 3 cho biết, đơn vị đang quản lý vận hành lưới điện với quy mô hơn 5.300 km đường dây; 21 trạm biến áp trải dài trên 9 tỉnh Nam miền Trung, Tây Nguyên, chủ yếu đi qua miền núi cao, địa hình phức tạp, đèo núi quanh co nên việc quản lý vận hành gặp rất nhiều khó khăn. Thời gian qua, việc gia tăng nhanh chóng nguồn năng lượng tái tạo, nhất là điện mặt trời đã khiến cho công tác vận hành gặp nhiều khó khăn. Cụ thể, tính đến hết

năm 2021, tổng công suất nguồn năng lượng tái tạo đấu nối vào lưới điện truyền tải do công ty quản lý là 4.664MW, chiếm 35% tổng công suất đặt của khu vực. Theo thỏa thuận đấu nối, có 23 nhà máy điện gió (tổng 2.200MW), 34 nhà máy điện mặt trời (tổng khoảng 3.600MW). "Do tốc độ phát triển nhanh của các nguồn điện mặt trời trong thời gian ngắn đã làm cho một số đường dây 220kV, máy biến áp 220kV các tỉnh Ninh Thuận, Bình Thuận, Lâm Đồng, Khánh Hòa, Phú Yên, Bình Định, Gia Lai vận hành đầy tải. Hiện nay, Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia, Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Trung, Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Nam đang áp dụng biện pháp thay đổi kết dây, tách thanh cái, mở vòng lưới điện để điều hòa công suất, tận dụng tối đa khả năng tải của các đường dây 220kV còn non tải" - ông Cường cho biết.

Thông tin thêm về công tác điều độ hệ thống điện, ông Vũ Xuân Khu, Phó giám đốc Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia cho biết, thời gian qua tại khu vực miền Trung - Tây Nguyên, các nhà máy năng lượng tái tạo được nghiệm thu, đóng điện và đưa vào vận hành trong thời gian ngắn nhưng vẫn bảo đảm an toàn, ổn

định, không có sự cố nào xảy ra. Để tránh phải cắt điện các nhà máy điện mặt trời, ngành điện đã phải chuyển sang làm vào chiều tối, đêm, khi nguồn điện mặt trời đã giảm, ngừng phát. Điều này ảnh hưởng nhiều đến sức khỏe, thời gian làm việc và độ an toàn của người làm công tác truyền tải. Thời gian tới, khi các nguồn điện gió tham gia nhiều hơn vào lưới điện cả ngày và đêm, việc xử lý bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện sẽ càng gặp khó khăn hơn.

Cũng theo ông Khu, tính đến ngày 31-12-2021, tổng nguồn năng lượng tái tạo (điện gió, điện mặt trời) trong hệ thống điện Việt Nam là trên 20.000MW. Điều này khiến công tác điều độ phải thay đổi nhiều phương thức trong vận hành. Điển hình như, trong ngày, có thời điểm nguồn điện mặt trời đạt từ 16.000-17.000MW, nhưng khi tắt nắng (sau 17h) thì không còn, do đó phải cân đối nguồn điện truyền thống cho dự phòng.

Nhiều nỗ lực trong công tác quản lý vận hành

Theo đánh giá chung, để hỗ trợ nhanh chóng các nguồn năng lượng tái tạo, nhất là nhà máy điện mặt trời đi vào vận hành, những người thợ làm công

tác truyền tải đã phải nỗ lực rất nhiều. Bởi các nhà máy điện mặt trời, điện gió thường nằm ở xa, nơi địa hình hành lang tuyến phức tạp, sẽ tiềm ẩn rất cao nguy cơ xảy ra nạn lao động, đặc biệt là làm việc trên cao. Việc triển khai đấu nối vào ban đêm còn phải tăng số nhân lực để bù lại hiệu suất công việc giảm; chất lượng công việc giảm vì không đủ ánh sáng để thực hiện bố trí sơ đồ, lắp đặt dụng cụ, di chuyển trên cao, khó quan sát, khó kiểm soát và khó phát hiện kịp thời khi có bất thường xảy ra... Tuy nhiên, với sự nỗ lực cho công tác vận hành, đến nay, mọi việc đều diễn ra suôn sẻ.

Nhận xét về điều này, ông Nguyễn Minh Hiếu, đại diện Nhà máy điện mặt trời Trung Nam Thuận Nam cho biết, trong suốt quá trình vận hành hệ thống lưới điện, đội ngũ truyền tải Công ty Truyền tải điện 3 luôn có sự phối hợp nhịp nhàng với nhà máy năng lượng mặt trời để tránh ảnh hưởng đến quá trình vận hành bình thường của nhà máy. Việc bảo dưỡng sửa chữa được truyền tải luôn thông báo trước kế hoạch, bố trí thực hiện vào ban đêm và trả lưới đúng giờ. Đơn vị truyền tải điện khi thực hiện sửa chữa, bảo dưỡng hệ thống truyền tải đều tính toán đến việc vận hành của các nhà máy để giảm thiểu tổn thất cho nhà máy ở mức thấp nhất.

Còn theo ông Trần Văn Thực, Phó tổng giám đốc Công ty TNHH Xuân Thiện, đại diện Nhà máy điện mặt trời Xuân Thiện - Ea Súp và Nhà máy điện mặt trời Xuân Thiện Ninh Thuận thì trong quá trình nghiệm thu điểm đấu nối, nghiệm thu tuyến đường dây, và các trạm biến áp 220 kV, 500 kV, Công ty Truyền tải điện 3 và các Truyền tải điện Đắk Lắk, Truyền tải điện Ninh Thuận đã tạo điều kiện phối hợp và cử cán bộ kỹ thuật nghiệm thu các hạng mục của dự án, cũng như hỗ trợ, góp ý cho chủ đầu tư khắc phục các tồn tại trong quá trình thi công để chất lượng công trình, đáp ứng đúng kỹ thuật và an toàn theo quy định của ngành điện.

"Hàng tháng đơn vị đã kiểm tra định kỳ tuyến đường dây, kiến nghị các giải pháp để nhà máy tiến hành khắc phục các lỗi, khiếm khuyết tồn tại trong quá trình thi công, bảo đảm không ảnh hưởng đến quá trình vận hành. Chúng tôi mong tiếp tục nhận được sự hỗ trợ và phối hợp từ phía ngành điện để bảo đảm vận hành lưới điện một cách hiệu quả", ông Thực nói thêm.

Có thể thấy, nỗ lực của ngành Điện đã mang lại hiệu quả rõ rệt. Theo ông Cường, trong năm 2021, nhờ sự phối hợp tốt giữa các nhà máy năng lượng tái tạo, Công ty Truyền tải điện 3 và các đơn vị điều độ, nên đã hạn chế được tình trạng quá tải. Thời gian tới, để lưới điện vận hành ổn định, cần nhiều sự chia sẻ từ phía các nhà đầu tư, phối hợp nhịp nhàng trong công tác bảo dưỡng, sửa chữa. Các chủ đầu tư dự án năng lượng tái tạo cần tăng cường nghiên cứu, phổ biến các thông tin, hướng dẫn về công tác điều độ hệ thống điện để vận hành các nhà máy năng lượng tái tạo thông suốt, bài bản.

Thanh Hải

PTC3: Đào tạo nhân viên quản lý vận hành trạm biến áp



Vừa qua, tại Truyền tải điện Gia Lai, ông Hồ Công - Phó giám đốc PTC3 đã chủ trì và trực tiếp đứng lớp giảng dạy, đào tạo cho 24 nhân viên, trong đó có 12 nhân viên mới và 12 nhân viên đã công tác được 1 năm. Các nhân viên này sẽ bổ sung cho lực lượng vận hành Trạm biến áp 500kV Pleiku 3 và chuẩn bị sản xuất cho Trạm biến áp 500kV Vân Phong.

Nội dung đào tạo tập trung vào các lĩnh vực: an toàn điện; nhà máy điện và trạm biến áp; quy cách thiết kế nhiệm vụ; máy biến áp (nguyên lý, cấu tạo, lắp đặt, thí nghiệm, bảo dưỡng, dầu cách điện); quản lý hồ sơ, tài liệu trong giám sát thi công, nghiệm thu, vận hành trạm biến áp... Các nội dung nêu trên được truyền đạt thông qua hình vẽ, công thức chứng minh, bài tập, kinh nghiệm... để nhân viên hiểu được bản chất của vấn đề và thực tập nhuần nhuyễn việc thao tác các dạng sơ đồ nối điện, đường dây, thiết bị trạm biến áp.

Trước đó, các phòng chức năng PTC3 (Tổ chức và Nhân sự, Kỹ thuật, Viễn thông và Công nghệ thông tin) cũng đã đào tạo từ xa các nội dung: mô hình tổ chức PTC3 và các đơn vị; văn hóa doanh nghiệp; kiến thức cơ bản về bảo vệ rơle trong hệ thống điện, thiết bị nhất thứ, đường dây truyền tải điện, công nghệ thông tin trong trạm biến áp; các thông tư, quy trình, quy phạm... Truyền tải điện Gia Lai đào tạo những kiến thức thực tế về thiết bị và công tác an toàn tại các trạm biến áp 500kV Pleiku, Pleiku2 và Pleiku 3.

Trong thời gian tới, các phòng chức năng PTC3 và Truyền tải điện Gia Lai tiếp tục đào tạo để số nhân viên này đáp ứng được yêu cầu quản lý vận hành các trạm biến áp tại Truyền tải điện Gia Lai, cũng như công tác giám sát thi công, nghiệm thu chuẩn bị sản xuất cho Trạm biến áp 500kV Vân Phong, tại tỉnh Khánh Hòa.

Trần Khánh Trung

HIỆU QUẢ ỨNG DỤNG FLYCAM TRONG QUẢN LÝ VẬN HÀNH ĐƯỜNG DÂY TRUYỀN TẢI

Đội Truyền tải điện Phú Lâm (đội Phú Lâm) được giao nhiệm vụ quản lý vận hành lưới truyền tải điện 220kV-500kV khu vực huyện Củ Chi, Hóc Môn, Bình Chánh; Quận Bình Tân thuộc Thành phố Hồ Chí Minh và huyện Đức Hoà thuộc tỉnh Long An với tổng chiều dài 347,92 km, bao gồm 109,667 km đường dây 500kV và 238,253 km đường dây 220kV.

Thời gian qua, việc ứng dụng fly cam ngày càng trở nên rộng rãi và chứng minh hiệu quả thiết thực trong quản lý vận hành đường dây truyền tải. Đội Truyền tải Điện Phú Lâm là một trong những đơn vị ứng dụng có hiệu quả cao, là một trong những yếu tố quan trọng góp phần đảm bảo quản lý vận hành lưới truyền tải an toàn, ổn định trên địa bàn quản lý.



CBCNV đội TTD Phú Lâm sử dụng Flycam kiểm tra quản lý vận hành đường dây truyền tải điện



Hình ảnh Flycam kiểm tra thiết bị sau khi sau sự cố sét gây phóng chuỗi sứ lèo composite cột 47 đường dây 220kV Cầu Bông - Bình Tân

Lưới truyền tải điện 220kV-500kV do đội Phú Lâm quản lý đi qua nhiều khu vực sông, kênh, rừng cây, nông trường, khu công nghiệp, khu dân cư,... nên công tác quản lý lưới điện gặp rất nhiều khó khăn. Trong công tác kiểm tra định kỳ hàng ngày, việc tiếp cận trực tiếp tại nhiều khu vực rất khó khăn và mất nhiều thời gian, dẫn đến hiệu quả công việc thấp.

Nhằm khắc phục các khó khăn, trở ngại trong quản lý vận hành lưới điện, giảm thiểu nguy cơ mất an toàn

cho người lao động và kịp thời phát hiện các nguy cơ, hạn chế xảy ra sự cố lưới điện, đội Phú Lâm đã chủ động đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ, trong đó thực hiện tăng cường sử dụng công nghệ Flycam vào quản lý, kiểm tra lưới truyền tải điện. Việc sử dụng công nghệ Flycam giúp công nhân quản lý vận hành đường dây có thể quan sát được hành lang tuyến từ trên cao, kiểm tra hành lang ở những cung đoạn đường dây có địa hình phức tạp, khó tiếp cận; thực hiện tiếp cận kiểm tra dây dẫn, dây chống sét, tình trạng cách điện, phụ kiện,... hạn chế được việc mất nhiều thời gian tiếp cận trực tiếp tại vị trí hoặc phải leo cao để thực hiện kiểm tra.

Thông qua việc tăng cường sử dụng công nghệ Flycam trong quá trình kiểm tra đã mang lại hiệu quả rõ rệt, điển hình như là ngày 20/10/2021 xảy ra sự cố do sét đường dây 220kV Cầu Bông - Bình Tân. Đơn vị đã huy động toàn bộ lực lượng kiểm tra sự cố. Ngoài công tác phân công nhân viên trực tiếp leo cột kiểm tra, Đội đã phân công 02 nhân viên sử dụng Flycam bay kiểm tra kiểm tra 16 vị trí cột, sau gần 02 giờ làm việc, nhóm nhân viên sử dụng Flycam phát hiện được vị trí sét đánh, gây phóng chuỗi sứ lèo composite tại cột 47. Với tần suất leo cột cao trung bình 65m thì việc kiểm tra 16 vị trí cột tương ứng ít nhất 16 nhân viên thực hiện trong vòng 02 giờ nhưng việc điều khiển bay Flycam chỉ 02 công nhân thực hiện là đảm bảo hiệu quả công việc. Qua đó rút ngắn đáng kể sức lực của người công nhân và thời gian truy tìm, xử lý sự cố nhanh nhất, đảm bảo vận hành an toàn đường dây, tăng năng suất lao động.

Hay 01 trường hợp điển hình khác là ngày 04/8/2021, đơn vị sử dụng Flycam bay kiểm tra định kỳ đường dây 500kV Chơn Thành - Cầu Bông; qua kiểm tra đã phát hiện kịp thời khung định vị bị gãy ngầm, đứt rời khoảng 10 sợi nhôm/dây; qua đó, đội đã triển khai khắc phục kịp thời khiếm khuyết, đảm bảo vận hành an toàn đường dây 500kV Chơn Thành - Cầu Bông.

Nguyễn Duy Tân - TĐHCM

PTC3:

HỘI THI ỨNG DỤNG

THIẾT BỊ BAY KHÔNG NGƯỜI LÁI TRONG QUẢN LÝ VẬN HÀNH LƯỚI ĐIỆN TRUYỀN TẢI

Ngày 14/3, tại Gia Lai, Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3) tổ chức Hội thi ứng dụng thiết bị bay không người lái trong quản lý vận hành lưới điện truyền tải. Hội thi diễn ra trong 2 ngày gồm phần lý thuyết và thực hành. Đây là đơn vị đầu tiên trong Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia tổ chức Hội thi chủ đề này.

Tham dự Hội thi có Trung tá Nguyễn Thế Anh - Phó Tiểu đoàn trưởng căn cứ sân bay Pleiku - Sư đoàn Không quân 372 (Quân chủng Phòng không - Không quân); Thượng tá Lê Tiến Hùng - Phó Trưởng phòng An ninh kinh tế (Công an tỉnh Gia Lai); đại diện Sở Công Thương, chính quyền địa phương trong tỉnh Gia Lai. Về phía PTC3 có ông Nguyễn Công Thắng - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty; ông Đinh Văn Cường - Phó Giám đốc Công ty, Trưởng ban Tổ chức Hội thi; ông Lê Hồng Duật - Chủ tịch Công đoàn Công ty, Phó Trưởng ban Tổ chức Hội thi. Cùng với đó là 9 đội thi đến từ 9 Truyền tải điện gồm: Bình Định, Phú Yên, Khánh Hòa, Ninh Thuận, Bình Thuận, Gia Lai, Đắk Lắk, Đắk Nông, Lâm Đồng.

Thí sinh tham dự Hội thi là các thành viên trong tổ vận hành công nghệ và người lao động xuất sắc ở các đơn vị được bầu chọn, thi tuyển hoặc Giám đốc Truyền tải điện đề cử.



Ông Nguyễn Công Thắng - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC3 tặng cờ lưu niệm các Đội thi

Ông Nguyễn Công Thắng - Giám đốc PTC3 cho biết: Hội thi là cơ hội cho người lao động thể hiện tài năng, năng lực của cá nhân, phát huy sức mạnh nội lực của tập thể, là sân chơi để các thành viên trong tổ vận hành công nghệ, người lao động ở các đơn vị chia sẻ, trao đổi kinh nghiệm, kiến thức từ đó phát huy được sức mạnh tập thể, xây dựng Công ty Truyền tải



Phần thi lý thuyết của một đội thi



Thí sinh dự thi điều khiển UAV rồng lửa để đốt vật thể lạ vướng vào đường dây điện như diều, vật bay

điện 3 ngày càng vững mạnh. Ngoài ra, Hội thi giúp người lao động có góc nhìn rộng hơn về ứng dụng khoa học, công nghệ, kỹ thuật trong đời sống, công việc, thấy được điều kiện lao động ngày càng được cải thiện từ đó rút kinh nghiệm về công tác quản lý vận hành và định hướng mới về sản xuất kinh doanh.

Theo chương trình, buổi sáng ngày 14/3, các đội thi phần thi lý thuyết, mỗi đội giới thiệu các sản phẩm, kết quả đã khai thác được từ thiết bị bay

trong quá trình vận hành thiết bị bay trên lưới điện tại các đơn vị; mỗi đội trả lời câu hỏi trong bộ đề do ban tổ chức Hội thi ban hành. Chiều ngày 14/3 và sáng ngày 15/3, các đội thi phần thực hành. Các đội thi Kỹ năng chuẩn bị, khởi động thiết bị bay; Kỹ năng sử dụng thiết bị bay để chụp hình; Kỹ năng sử dụng thiết bị bay để quay phim; Kỹ năng sử dụng thiết bị bay để phun lửa; Kỹ năng sử dụng thiết bị bay để soi phát nhiệt; Kỹ năng sử dụng thiết bị UAV khi khuất tầm nhìn.

Sau gần 2 ngày tranh tài sôi nổi, hấp dẫn và kịch tính, ngày 15/3, Hội thi ứng dụng thiết bị bay không người lái (UAV) trong quản lý vận hành lưới điện truyền tải của Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3) đã thành công.

Ông Đinh Văn Cường - Phó Giám đốc PTC3, Trưởng ban Tổ chức Hội thi khẳng định: Qua cuộc thi có thể đánh giá đội ngũ những người điều khiển UAV của PTC3 đã nắm rõ được các Quy trình quản lý vận hành đường dây trên không, đồng thời làm chủ khai thác được các thiết bị UAV trong quá trình vận hành UAV trên lưới điện tại các đơn vị Truyền tải điện khu vực.

Kinh nghiệm thực tiễn rút ra sau cuộc thi để sau cuộc thi có thể ứng dụng ngay vào thực tiễn ở các đơn vị của PTC3 được rộng hơn: lực lượng quản lý vận hành cần nắm vững phần lý thuyết (quy trình quản lý vận hành đường dây trên không, các quy định soi phát nhiệt, kiểm tra thiết bị...) kết hợp các kỹ năng sử dụng UAV (Kỹ năng chuẩn bị, khởi động máy, sử dụng thiết bị UAV để chụp hình, quay phim, điều khiển UAV khi khuất tầm nhìn... các ứng dụng khác UAV trong quản lý vận hành phun lửa, soi phát nhiệt...) để phục vụ công tác quản lý vận hành lưới điện.

Bùi Xuân Tiến

Kiểm tra đường dây 500kV
EaNam - Di Linh.



Đó là một trong những nội dung chỉ đạo của ông Đinh Văn Cường, Phó Giám đốc Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3) trong chuyến kiểm tra mới đây về công tác quản lý kỹ thuật và vận hành lưới điện truyền tải tại các Truyền tải điện Lâm Đồng, Bình Thuận và Ninh Thuận.

Không để xảy ra các hành vi vi phạm an toàn hành lang lưới điện cao áp

Đoàn công tác đã đến kiểm tra tại các Đội Truyền tải điện Đơn Dương, Lâm Hà, Bảo Lộc, Madaguôi thuộc Truyền tải điện Lâm Đồng; Đội Truyền tải điện Phan Thiết, Bắc Bình thuộc Truyền tải điện Bình Thuận; Đội Truyền tải điện Phan Rang thuộc Truyền tải điện Ninh Thuận.

Làm việc tại các đơn vị, Phó Giám đốc PTC3 đã kiểm tra cơ sở vật chất, hạ tầng làm việc tại các đội truyền tải điện, kho vật tư thiết bị, công cụ dụng cụ phục vụ công tác quản lý

vận hành; Gặp gỡ, trao đổi trực tiếp với lực lượng công nhân, nắm bắt tâm tư, nguyện vọng của CBCNV, qua đó có những chỉ đạo sát sao, kịp thời nhằm tháo gỡ các khó khăn vướng mắc mà các Đội Truyền tải điện đang gặp phải.

Đoàn công tác cũng đã đi kiểm tra thực tế các tuyến đường dây 220kV, 500kV thuộc Truyền tải điện Lâm Đồng; các vị trí trọng điểm giao chéo với đường cao tốc đang thi công qua địa bàn tỉnh Bình Thuận như: Đường

dây 220kV Hàm Thuận - Phan Thiết - Bảo Lộc, đường dây 220kV Vĩnh Tân - Phan Thiết và đường dây 500kV Vĩnh Tân Sông Mây; Kiểm tra thực địa tại khoảng cột 155A-156A đường dây 220kV Vĩnh Tân - Tháp Chàm giao chéo với đường cao tốc Bắc Nam đang thi công thuộc địa bàn xã Phước Trung, huyện Bắc Ái, tỉnh Ninh Thuận, vị trí cột 80 đường dây 220kV Thiên Tân - Nha Trang, là vị trí cột dự kiến sẽ lắp chống sét van đường dây thuộc địa bàn xã Phước Đại, huyện Bắc Ái, tỉnh Ninh Thuận.

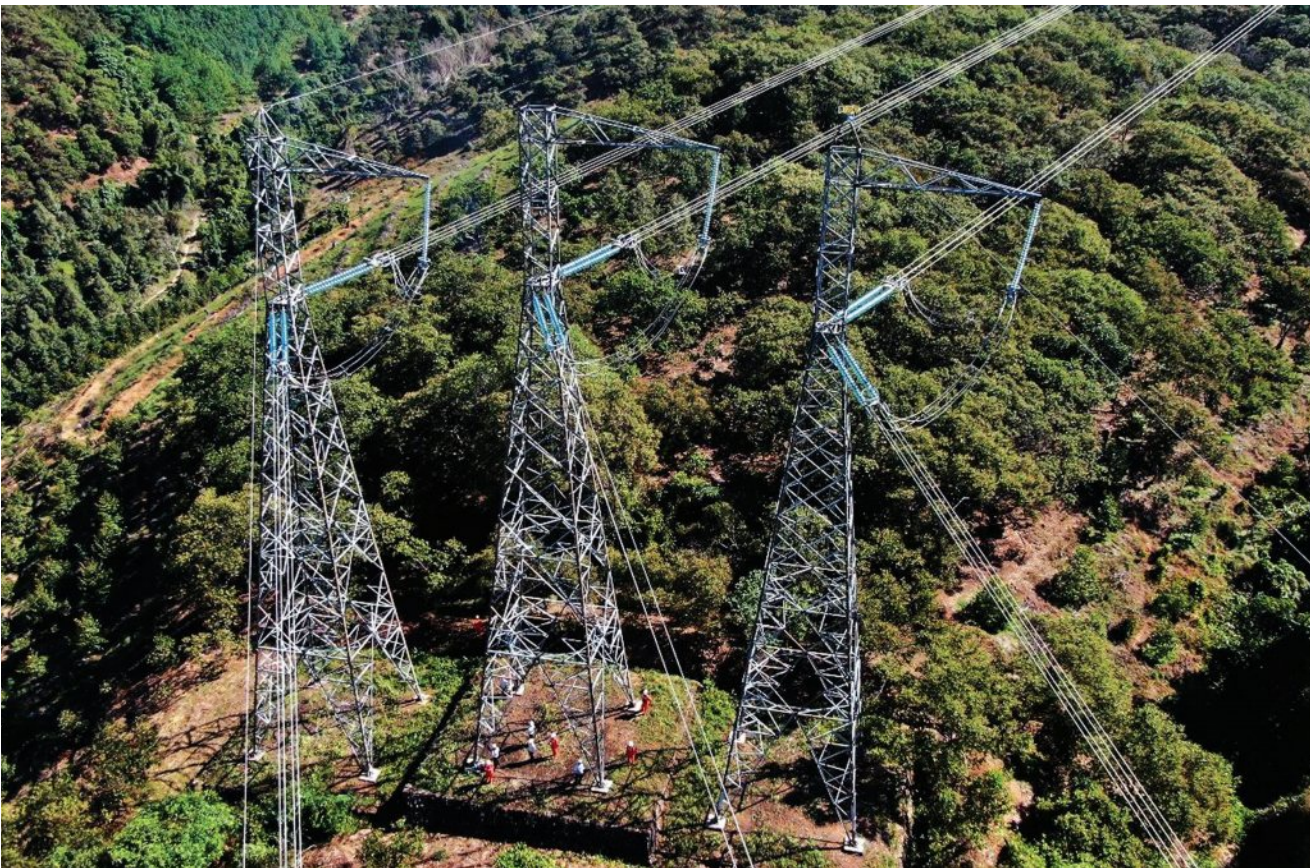
Qua đợt kiểm tra, đoàn công tác đã đánh giá cao công tác quản lý vận hành đường dây của các đơn vị trong việc đảm bảo lưới điện vận hành an toàn, ổn định; Thực hiện tốt chỉ đạo của PTC3 về giữ gìn hành lang xanh, góp phần giữ ẩm đất, cải thiện trị số tiếp địa, bảo vệ các móng trụ không bị xói mòn, sạt lở vào mùa mưa. Đồng thời, yêu cầu các đơn vị cần phải tăng cường công tác kiểm tra, thường xuyên theo dõi các điểm thi công đường cao tốc giao chéo với đường dây hiện hữu, tiếp tục tuyên truyền đảm bảo không để xảy ra các hành vi vi phạm an toàn hành lang lưới điện cao áp.

Phó Giám đốc PTC3 - Đinh Văn Cường cũng nhấn mạnh các nhiệm vụ trọng tâm năm 2022 để đảm bảo vận hành lưới điện an toàn, giảm thiểu sự cố: Tuân thủ, thực hiện nghiêm quy trình an toàn điện, quy trình quản lý vận hành, đẩy nhanh hoàn

thành sửa chữa lớn hệ thống tiếp địa trước mùa mưa bão năm 2022; Chuẩn bị sẵn sàng các phương án cả về nhân sự và vật tư thiết bị, công cụ dụng cụ để luôn chủ động ứng phó cho mọi tình huống, đồng thời cần phải tăng cường công tác kiểm tra, giám sát các tuyến đường dây, đặc biệt là các vị trí nằm ở khu vực xung yếu, đèo núi, khó khăn, nguy cơ sạt lở, mất an toàn vào mùa mưa bão. Yêu cầu CBCNV các đơn vị thực hiện nghiêm túc Nghị quyết 128 của Chính phủ ban hành quy định tạm thời về “Thích ứng an toàn, linh hoạt, kiểm soát hiệu quả dịch COVID-19”, luôn tuân thủ các quy định phòng chống Covid-19 của địa phương để bảo vệ bản thân, gia đình và đơn vị, tăng cường vận động, thể dục thể thao, rèn luyện sức khỏe để phục vụ cho công tác sản xuất của đơn vị và Công ty. Tăng cường công tác bảo vệ tài sản, bảo vệ hành lang lưới điện an toàn; Rà soát bổ sung đầy đủ các

dụng cụ, vật tư dự phòng cho công tác xử lý sự cố, phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn; Phối hợp tốt với địa phương và người dân trong công tác bảo vệ an toàn lưới điện cao áp. Đẩy mạnh triển khai thực hiện chuyển đổi số và ứng dụng khoa học công nghệ vào các lĩnh vực hoạt động nhằm tăng năng suất lao động và hiệu quả công tác quản lý vận hành lưới điện truyền tải. Tiếp tục thực hiện tốt công tác đào tạo và tự đào tạo, nhằm củng cố kiến thức, nâng cao trình độ chuyên môn và kỹ năng thực hành thao tác trên đường dây cho lực lượng trực tiếp quản lý. Thực hiện tốt nhiệm vụ chủ đề năm “Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả”, góp phần đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục, ổn định cho các hoạt động kinh tế, chính trị, xã hội, an ninh, quốc phòng và thị trường điện Việt Nam.

Đặng Phước Thanh Văn



Kiểm tra tuyến đường dây 500kV tại Truyền tải điện Lâm Đồng.



ĐẢM BẢO AN TOÀN LƯỚI ĐIỆN TRUYỀN TẢI TRONG MÙA KHÔ



PTC2 sử dụng thiết bị bay (UAV) kiểm tra đường dây 500kV

Miền Trung - Tây Nguyên đang bắt đầu vào mùa nắng nóng và đỉnh điểm là mùa gió Tây Nam (thường gọi là gió Lào). Thời tiết hanh khô, nắng nóng, gió lớn dễ xảy ra cháy rừng. Trong khi đó lưới điện truyền tải do Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) vận hành luôn vận hành trong tình trạng đầy tải. Chính vì vậy, PTC2 đã triển khai nhiều giải pháp tăng cường đảm bảo hành lang an toàn lưới truyền tải điện trong mọi tình huống.

Theo ông Nguyễn Duy Dũng - Phó Giám đốc PTC2: Để đảm bảo vận hành an toàn lưới truyền tải điện, PTC2 đã chỉ đạo các Truyền tải điện đơn đốc các Đội quản lý đường dây thường xuyên kiểm tra các tuyến đường dây trên địa bàn đơn vị quản lý tại những khu vực người dân phát nương rẫy, khai thác cây cao ngoài hành lang tuyến có khả năng ngã đổ vào đường dây, đốt thực bì gần đường dây để phối hợp thực hiện các biện pháp đảm bảo an toàn đường dây. Các đơn vị tăng cường tập trung phát dọn hành lang tuyến, giải phóng cây cối, thực bì ra khỏi hành lang tuyến để tạo vành đai chống cháy lan từ ngoài hành lang tuyến vào đồng thời thực hiện xử lý tồn tại hành lang tuyến đường dây. Bên cạnh đó trước ngày 31/3/2022 các Truyền tải điện hoàn thành việc ký cam kết bảo vệ an toàn lưới điện cao áp với các tổ chức, hộ dân có rẫy - rừng dọc tuyến đường dây, ký biên bản phối hợp phòng chống cháy rừng (PCCR) với các Hạt Kiểm lâm, Nông Lâm trường cũng như phương án phối hợp với chính quyền địa phương về các phương án hỗ trợ trong công tác PCCR.

Trong quá trình kiểm tra tuyến, các Đội quản lý đường dây phối hợp với chính quyền địa phương tăng cường phát tờ rơi tuyên truyền tuyên truyền, vận động người dân sinh sống dọc các tuyến đường dây không thả diều, vật bay... khu vực gần lưới điện cao áp; chấp hành các quy định về bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp theo Nghị định 14/2014/NĐ-CP ngày 26/02/2014 của Chính phủ và Nghị định 51/2020/NĐ-CP của Chính phủ sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 14/2014/NĐ-CP quy định chi tiết thi hành Luật Điện lực về an toàn điện; thực hiện các biện pháp PCCCR theo Nghị định số 156/2018/NĐ-CP ngày 16/11/2018 quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật Lâm nghiệp.

Các Đội đường dây đã cung cấp số điện thoại nóng cho chính quyền các địa phương, tổ chức, hộ dân dọc tuyến đường dây để người dân kịp thời thông tin và hỗ trợ trong công tác bảo vệ đường dây truyền tải điện. Khi phát hiện cháy rừng có nguy cơ ảnh hưởng tới đường dây sẽ thông báo ngay cho Đội quản lý đường dây để chủ động đề nghị giảm tải hoặc cắt các đường dây có nguy cơ bị sự cố trong khu vực cháy rừng. Tăng cường lực lượng trực tại các vị trí gần đám cháy hoặc có nguy cơ cháy cao để hướng dẫn, cảnh báo và phối hợp với các cơ quan, đơn vị chuyên môn tham gia bảo vệ hành lang an toàn lưới truyền tải điện.

Trong thời gian qua, PTC2 đẩy mạnh thực hiện chuyển đổi số như: Triển khai xây dựng hệ thống phần mềm quản lý đường dây; dán nhãn thiết bị, nhận diện thiết bị truyền tải điện; nghiên cứu, xây dựng chức năng bay kiểm tra đường dây tự động bằng thiết bị bay đối với dòng thiết bị bay Mavic 2 Zoom; lắp đặt 59 camera quan sát có tích hợp trí tuệ nhân tạo trên các tuyến đường dây nhằm tăng cường khả năng giám sát, cảnh báo tức thời các bất thường trên đường dây. Trong đó PTC2 đã có 02 đề tài nghiên cứu khoa học; 31 giải pháp sáng kiến, cải tiến kỹ thuật được EVNNPT công nhận và áp dụng hiệu quả vào thực tế. Trong đó có đề tài khoa học công nghệ cấp Quốc gia "Nghiên cứu xây dựng hệ thống tích hợp giám sát và quản lý mạng lưới truyền tải điện tại các tỉnh miền Trung trên nền tảng công nghệ GIS và IoT" và đề tài Ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) vào hệ thống camera giám sát đường dây. Qua đó, các đơn vị đã kịp thời kiểm tra các tình huống bất thường nhằm bảo đảm hành lang an toàn lưới truyền tải điện.

Quang Thắng

HÀNG TRĂM NGƯỜI THAM GIA DIỄN TẬP PCCC TẠI TRẠM 500KV PHÚ LÂM

Ngày 25/3/2022, Phòng Cảnh sát Phòng cháy chữa cháy & cứu nạn cứu hộ (PCCC&CNCH) Công an TPHCM phối hợp cùng Truyền tải điện TPHCM (Công ty Truyền tải điện 4) tổ chức diễn tập PCCC&CNCH tại Trạm 500KV Phú Lâm (Quốc lộ 1A, phường Bình Trị Đông B, quận Bình Tân).

Các đơn vị tham gia diễn tập gồm: Phòng Cảnh sát PCCC&CNCH CATP; Phòng Cảnh sát bảo vệ CATP; lực lượng cơ sở (Đội PCCC tại chỗ và công ty truyền tải điện); Bệnh viện quận Bình Tân; Hội Chữ thập đỏ quận Bình Tân; Công an phường Bình Trị Đông B và Công ty cổ phần cấp nước Chợ Lớn.



Trạm 500KV Phú Lâm được cố Thủ tướng Võ Văn Kiệt phê duyệt khởi công xây dựng vào ngày 21-01-1993 và chính thức đóng điện vận hành lúc 19 giờ 06 phút ngày 27-5-1994. Đây không chỉ là một trong số các trạm nút lớn của hệ thống đường dây truyền tải điện siêu cao áp 500KV Bắc - Nam mà còn là nơi trung chuyển điện năng quan trọng trong hệ thống điện Việt Nam.

Tình huống giả định xảy ra cháy tại khu vực Trạm 500KV. Thời điểm này vẫn còn nhiều nạn nhân kẹt trong đám cháy, chưa thể thoát ra ngoài. Ngay sau khi nhận tin báo, lực lượng Cảnh sát PCCC&CNCH có mặt tại hiện trường phối hợp với lực lượng cơ sở cứu người và dập tắt hỏa hoạn. Tại đây, Cảnh sát đã nhanh chóng hướng dẫn 13 người thoát ra ngoài và tổ chức cứu 4 nạn nhân đang kẹt tại khu vực MBA xảy ra sự cố cháy và khu vực máy AT1 liên kề. Đồng thời, lực lượng cảnh sát đã tiến hành triển khai lăng phun từ nhiều hướng dập tắt đám cháy.

Phù Sa

CPMB:**CHÚ TRỌNG ĐẢM BẢO CHẤT LƯỢNG, TIẾN ĐỘ CÁC DỰ ÁN ĐÓNG ĐIỆN NĂM 2022**

Vừa qua, ông Nguyễn Đức Tuyển, Bí thư Đảng ủy - Giám đốc Ban Quản lý dự án các công trình điện Miền Trung (CPMB) đã có buổi gặp mặt toàn thể CBCNV CPMB nhân dịp đầu xuân mới Nhâm Dần 2022. Tham gia có Ban Giám đốc, Chủ tịch Công đoàn, Bí thư Đoàn Thanh niên, Lãnh đạo các Phòng chức năng và toàn thể CBCNV.



Tập thể CBCNV CPMB phấn đấu thành toàn diện các mục tiêu nhiệm vụ kế hoạch năm 2022 và thực hiện tốt Chủ đề năm 2022 của EVNNPT là: “Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả”.

Trao đổi với CBCNV đầu xuân mới, Giám đốc CPMB cho biết, năm 2021 có thể nói là năm thành công của CPMB với nhiều thành tích nổi bật trong công tác đầu tư xây dựng, góp phần vào hoàn thành kế hoạch chung của Tổng công ty, đồng thời hoàn thành các nhiệm vụ khác theo kế hoạch, trong đó phải kể đến hoàn thành các nội dung chuyển đổi số trong chủ đề năm 2021.

Bước sang năm mới 2022, ông Nguyễn Đức Tuyển đề nghị, tập thể lãnh đạo và CBCNV CPMB cần thể

hiện sự quyết tâm hành động nhằm hoàn thành thắng lợi các các mục tiêu nhiệm vụ kế hoạch năm đã đề ra. Phải tiếp tục nâng cao chất lượng hiệu quả công tác quản lý điều hành, tập trung công việc ngay từ đầu năm, chú trọng đảm bảo chất lượng và tiến độ các dự án đóng điện trong năm 2022, đặc biệt là các dự án đường dây 500 kV mạch 3, các dự án lưới điện đồng bộ giải tỏa công suất NMD BOT Vân Phong 1, các dự án đồng bộ nguồn, các dự án giải tỏa công suất nguồn năng lượng tái tạo. Ông Tuyển cũng đề nghị CPMB

tiếp tục hoàn thiện để áp dụng mô hình thông tin công trình (BIM) trong các dự án ĐTXD, tích cực ứng dụng KHCN, CNTT trong các hoạt động của Ban; xây dựng kế hoạch chuyển đổi số của Ban và tích cực đóng góp ý kiến cho Đề án Chuyển đổi số của Tổng công ty. Triển khai thực hiện các nhiệm vụ, công việc trong Chiến lược phát triển EVNNPT, các Chiến lược thành phần theo lộ trình và đề án triển khai chiến lược EVNNPT tại CPMB sau khi EVNNPT phê duyệt. Tập trung triển khai thực hiện các nhiệm vụ, công việc theo kế hoạch trong các đề án lớn, quan trọng của Tổng công ty. Tiếp tục đẩy mạnh thực hiện Văn hóa EVN, EVNNPT và công tác truyền thông trong toàn Tổng công ty...

Bên cạnh đó, giám đốc CPMB đề nghị Tập thể CBCNV CPMB tập trung triển khai thực hiện chỉ đạo của EVNNPT về các công việc và nhiệm vụ trọng tâm cần thực hiện trong năm 2022, trong đó tổ chức thực hiện tốt chủ đề năm 2022 của EVNNPT là: “Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả”.

Năm 2022, CPMB được giao kế hoạch: vốn đầu tư 5.064,6 tỷ đồng; tổ chức đóng điện 20 dự án; khởi công 11 dự án; thẩm tra, phê duyệt BCNCKT ĐTXD 15 dự án; lập và trình EVNNPT thẩm tra 21 dự án; phê duyệt 17 dự án. Tổ chức thực hiện hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ nâng cao hiệu quả năm 2022 theo kế hoạch EVNNPT giao.

CPMB

KINH NGHIỆM ĐẦU NỐI NGUỒN NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO VÀO LƯỚI ĐIỆN TRUYỀN TẢI

Nhà máy điện gió Nhơn Hòa 1.

Trong thời gian qua, trên địa bàn tỉnh Gia Lai có 8 nhà máy điện gió với tổng công suất thiết kế là 800MW đấu nối vào lưới truyền tải. Các nhà máy đều kịp thời đưa vào vận hành thương mại trước ngày 31/10/2021- mốc thời gian quan trọng để hưởng giá ưu đãi. Vậy EVN và các đơn vị đã phối hợp, hỗ trợ chủ đầu tư các dự án như thế nào?

Đảm bảo tiến độ

Ông Trần Khánh Trung - Phó Giám đốc Truyền tải điện Gia Lai (Công ty Truyền tải 3) cho biết: Để kịp thời được hưởng cơ chế ưu đãi giá mua điện gió, 8 nhà máy điện gió trên địa bàn tỉnh Gia Lai đồng loạt được triển khai thi công, cao điểm là từ tháng 5 đến tháng 10/2021. Khi các chủ đầu tư các dự án triển khai thi công gấp rút trong thời gian ngắn, cắt điện thi công đấu nối thường vào ban đêm, cùng với những bất lợi của mùa mưa Tây Nguyên và đại dịch COVID-19 diễn biến phức tạp trên địa bàn tỉnh Gia Lai đã gây không ít khó khăn cho CBCNV Truyền tải điện Gia Lai trong việc tham gia phối hợp, giám sát, kiểm tra tại công trường hỗ trợ các dự án điện gió.

Cùng với đó, quá trình thi công xây dựng các dự án cũng tiềm ẩn những nguy cơ vi phạm khoảng cách an toàn đối với đường dây truyền tải đang vận hành như: phương tiện vận chuyển, máy thi công hoặc các vật bay từ công trình do giống lốc gây ra. Tuy nhiên, dưới sự chỉ đạo của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3), Truyền tải điện Gia Lai đã phối hợp, hỗ trợ tích cực cho các chủ đầu tư để kịp đấu nối với lưới truyền tải. Trong đó, đơn vị đã phối hợp, hỗ trợ, hướng dẫn chủ đầu tư khắc phục kịp thời về kỹ thuật trong quá trình thiết kế, thi công phần tử đấu nối để không ảnh hưởng đến tiến độ đóng điện, nghiệm thu điểm đấu nối và đảm bảo vận hành an toàn lưới điện truyền tải; kiểm tra, góp ý các

phương án tổ chức thi công của chủ đầu tư đảm bảo kỹ thuật, an toàn và rút ngắn được thời gian cắt điện thi công đấu nối...

Đơn vị đã ban hành các văn bản gửi đến chủ đầu tư của 16 dự án điện gió trên địa bàn tỉnh Gia Lai (bao gồm 08 dự án điện gió đấu nối lưới điện lực), yêu cầu đảm bảo an toàn khi vận chuyển thiết bị trên đường bộ tại các khoảng cột giao chéo với đường dây truyền tải, cũng như tăng cường công tác tuyên truyền đảm bảo an toàn hành lang lưới điện. Đồng thời, phổ biến, quán triệt CBCNV đơn vị thực hiện nghiêm túc công tác phòng chống dịch COVID-19 để đảm bảo an toàn trong công tác phối hợp, hỗ trợ dự án và quản lý vận hành lưới điện.



“Vượt qua những khó khăn, thử thách, CBCNV Truyền tải điện Gia Lai đã nỗ lực làm việc hết mình để đảm bảo cả 8 dự án điện gió hoàn thành đóng điện điểm đấu nối với lưới truyền tải trong tháng 9 và tháng 10 năm 2021, vượt tiến độ so với yêu cầu”, Phó Giám đốc Truyền tải điện Gia Lai - Trần Khánh Trung cho biết.

Được sự hỗ trợ nhanh chóng, kịp thời từ EVN

Ông Vũ Thế Danh - Phó Giám đốc Công ty Cổ phần Phong điện la Pết Đak Đoa số 1 và Công ty Cổ phần Phong điện la Pết Đak Đoa số 2 cho biết: Để đạt được mốc tiến độ, hoàn thành và vận hành thương mại nhà máy trước ngày 31/10/2021, ngoài sự cố gắng của anh em kỹ sư trong công ty và các nhà thầu thì có sự hỗ trợ rất lớn của các đơn vị ngành Điện về mọi mặt, đặc biệt là về kỹ thuật và thủ tục đóng điện. Trong suốt quá trình triển khai dự án, Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các đơn vị, đặc biệt là Truyền tải điện Gia Lai đã luôn hỗ trợ công ty, kịp thời đưa ra các ý kiến đóng góp về mặt kỹ thuật và có các buổi làm việc trực tiếp về chuyên môn rất hiệu quả.

Để đẩy nhanh việc đấu nối điện từ nhà máy lên lưới điện quốc gia thì ngoài công tác thi công chuyên nghiệp, năng động với tiến độ nhanh và đảm bảo kỹ thuật thì các thủ tục thí nghiệm, nghiệm thu ở hiện trường cần phải luôn được triển khai song song; các công tác chuẩn bị, an toàn cần được đảm bảo đến mức tối đa. Công ty đã có sự trao đổi liên tục, thường xuyên với Truyền tải điện Gia Lai đẩy nhanh các bước để công việc được trôi chảy và đạt hiệu quả cao. Chính sự hỗ trợ và đóng góp quan trọng của đơn vị truyền tải đã tạo nên thành công của dự án.

Ông Nguyễn Lê Anh Khoa - Giám đốc Ban quản lý vận hành Công ty Cổ phần đầu tư EMI (quản lý vận hành nhà máy điện gió Nhơn Hòa 1 và Nhơn Hòa 2 tại Gia Lai) cho biết: Năng lượng gió là một nguồn năng lượng mới nên công ty gặp không ít khó khăn trong quá trình triển khai. Công ty đã phối hợp chặt chẽ và được sự hỗ trợ của các đơn vị ngành Điện nên thuận lợi trong quá trình thực hiện đấu nối từ nhà máy lên lưới truyền tải điện quốc gia.

Trong quá trình triển khai, công ty luôn tuân thủ chặt chẽ, thực hiện theo các thông tư, nghị định và các văn bản hướng dẫn thực hiện từ Bộ Công Thương, Cục Điều tiết Điện lực và Tập đoàn điện lực Việt Nam trong công tác đấu nối vào hệ thống điện quốc gia. Cùng với đó, bám sát thực tế, chủ động thông báo những vướng mắc trong công tác đấu nối đến các đơn vị liên quan để tháo gỡ kịp thời.

“Công ty chúng tôi đánh giá rất cao sự hỗ trợ của Truyền tải điện Gia Lai, Công ty Truyền tải điện 3. Trong mọi tình huống dù là khó khăn nhất, chúng tôi đã luôn nhận được sự hướng dẫn và hỗ trợ rất nhiệt tình, kịp thời và chủ động từ phía ngành Điện. Điều này đã góp phần rất quan trọng trong việc dự án kịp đưa vào vận hành thương mại trước thời hạn 31/10/2021”, ông Nguyễn Lê Anh Khoa cho biết.

Xuân Tiến



Thi công TBA 220kV Bắc Quang.

Ông Lưu Việt Tiến, Phó Tổng Giám đốc EVNNPT cho biết: Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đang chỉ đạo EVNNPT sớm hoàn thành dự án Đường dây 220kV mạch kép đấu nối với TBA 220kV Bắc Quang để tăng sản lượng điện mua từ Trung Quốc từ tháng 5.2022. Mặc dù vậy, đến nay, dự án vẫn đang gặp khó khăn, vướng mắc trong quá trình bồi thường, giải phóng mặt bằng, đoạn tuyến qua địa bàn huyện Bắc Quang, tỉnh Hà Giang.

Dự án Đường dây 220kV mạch kép đấu nối với TBA 220kV Bắc Quang được khởi công từ ngày 17/10/2020 với chiều dài khoảng 43,3 km, gồm 117 vị trí móng. Riêng đoạn qua địa bàn huyện Bắc Quang, Hà Giang có 82 vị trí và 32 khoảng néo.

Ông Phùng Bảo Anh, Phó Giám đốc NPMB cho biết, đến giữa quý I/2022, địa phương đã bàn giao 78 vị trí móng cột cho đơn vị thi công, còn 4 vị trí chưa bàn giao mặt bằng là 37, 40, 51 và 94 là nhà của ông Đỗ Thanh Tùng, hộ mới xây sau khi cắm mốc; nhà ông Đoàn; vào đất ở của 4 hộ gia đình và vướng nhà ông Tuấn (Hoa), các hộ đều kiến nghị đơn giá thấp.

Cũng theo ông Phùng Bảo Anh, về phần hành lang tuyến còn 21 khoảng néo, với 68/432 hộ dân chưa nhận tiền theo phương án bồi thường, hỗ trợ được UBND huyện Bắc Quang phê duyệt. Nguyên nhân các hộ chưa nhận là do đơn giá bồi thường, hỗ trợ thấp. Đồng thời, các hộ có nhà ở trong hành lang an toàn lưới điện đều đề nghị di dời ra khỏi hành lang và yêu cầu được tái định cư. Cụ thể có 3 nhóm vướng mắc trong hành lang tuyến đường dây như sau:

Thứ nhất là trường hợp nhà ở và các công trình phục vụ sinh hoạt xây dựng trên đất nông nghiệp không đủ điều kiện tồn tại trong hành lang phải di dời.

TẬP TRUNG GỠ VƯỞNG VỀ MẶT BẰNG CÁC DỰ ÁN CUNG ỨNG ĐIỆN CHO MIỀN BẮC

Dự án Đường dây 220kV mạch kép đấu nối với TBA 220kV Bắc Quang để tăng sản lượng điện mua từ Trung Quốc từ tháng 5/2022 vẫn đang gặp vướng mắc trong quá trình bồi thường, giải phóng mặt bằng.

Thứ hai, là trường hợp nhà ở và các công trình phục vụ sinh hoạt không đủ điều kiện tồn tại trong hành lang an toàn theo điều 13 Nghị định 14/2014/NĐ-CP ngày 26.2.2014 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành Luật điện lực về an toàn điện và bị cắt xén một phần nhưng có thể di chuyển. Trong thực tế, có một số hộ gia đình có nhà sàn cột gỗ, mái lợp cọ; Một số trường hợp có diện tích nằm trong hành lang khoảng 10 m² có trường hợp chỉ 2-3 m². Đối chiếu với các quy định nêu trên thì hộ gia đình chỉ được bồi thường đối với diện tích nhà nằm trong hành lang. Tuy nhiên, không thể cải tạo để tồn tại mà bắt buộc phải di chuyển.

Thứ ba là trường hợp nhà ở và các công trình phục vụ sinh hoạt có một phần kết cấu làm bằng vật liệu dễ cháy. Tại Mục a, Khoản 2, Điều 18 Nghị định số 14/2014/NĐ-CP quy định: “Nếu chưa đáp ứng các điều kiện quy định tại Điều 13 Nghị định này thì chủ đầu tư công trình lưới điện cao áp phải chịu kinh phí và tổ chức thực hiện việc cải tạo nhằm đáp ứng các điều kiện đó”. Nội dung cải tạo một phần kết cấu của tài sản để đủ điều kiện tồn tại (bằng vật liệu không cháy) không quy định trong phương án bồi thường, hỗ trợ.

Theo ông Phùng Bảo Anh, NPMB đã phối hợp cùng đơn vị tư vấn thiết kế Viện Năng lượng xem xét, di chuyển 3 vị trí chân móng cột 37, 51 và 94, cho biết việc dịch chuyển các vị trí trên, mặc dù đáp ứng về mặt kỹ thuật, nhưng tiềm ẩn nhiều rủi ro trong bồi thường, giải phóng mặt bằng.

Riêng đối với vị trí 40, NPMB đề nghị UBND huyện Bắc Quang chỉ đạo Hội đồng bồi thường giải phóng mặt bằng tiếp tục tuyên truyền, vận động và tổ chức chi trả tiền theo Quyết định đã phê duyệt. Trường hợp hộ dân cố tình không nhận tiền cần sử dụng biện pháp hành chính cần thiết và đảm bảo bàn giao mặt bằng.



Công nhân Công ty CPSông Đà 11 đang lắp dựng cột vị trí 111

Ông Phạm Lê Phú, Tổng Giám đốc EVNNPT cho rằng với mục tiêu đóng điện dự án theo yêu cầu của EVN là cuối tháng 4 thì EVNNPT đề nghị UBND tỉnh Hà Giang và các sở, ngành của tỉnh đốc thúc việc bồi thường GPMB tại dự án này để chủ đầu tư hoàn thành nhiệm vụ đóng điện theo kế hoạch nhằm tăng lượng điện từ các nhà máy thủy điện vừa và nhỏ trong khu vực cung cấp cho hệ thống điện Quốc gia trong mùa khô năm nay.

Mai Phương

PTC3 ĐỐI THOẠI VỚI 40 CHỦ ĐẦU TƯ NHÀ MÁY ĐIỆN NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO KHU VỰC MIỀN TRUNG, TÂY NGUYÊN



Toàn cảnh Hội thảo

Ngày 25/2/2022 tại tỉnh Khánh Hòa, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT)/Công ty Truyền tải điện 3 đã tổ chức Hội thảo quản lý vận hành lưới điện truyền tải giữa các nhà máy năng lượng tái tạo và Công ty Truyền tải điện 3 nhằm tăng cường phối hợp quản lý vận hành với các chủ đầu tư nhà máy năng lượng tái tạo đấu nối vào lưới truyền tải điện.

Theo ông Đinh Văn Cường, Phó Giám đốc Công ty Truyền tải điện 3, đến hết năm 2021, tổng công suất điện năng lượng tái tạo đấu nối vào lưới truyền tải điện do Công ty quản lý là 4.664 MW, chiếm 35% tổng công suất đặt của khu vực. Tổng công suất theo thỏa thuận đấu nối gồm: Điện gió là 23 nhà máy với tổng công suất 2.200 MW; điện mặt trời là 34 nhà máy với tổng công suất khoảng 3.600 MW.

Do tốc độ phát triển nhanh của các nguồn điện mặt trời trong thời gian ngắn đã làm cho một số đường dây 220 kV, máy biến áp 220 kV khu vực các tỉnh Ninh Thuận, Bình Thuận, Lâm Đồng, Khánh Hòa, Phú Yên, Bình Định, Gia Lai vận hành đầy tải. Hiện nay, Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia, Trung tâm Điều độ HTĐ miền Trung, miền Nam đang áp dụng biện pháp thay đổi kết dây, tách thanh cái, mở vòng lưới điện để điều hòa công suất, tận

dụng tối đa khả năng tải các đường dây 220 kV còn non tải.

Trong năm 2021, nhờ chủ động tính toán và phối hợp tốt giữa các nhà máy năng lượng tái tạo, Công ty

Truyền tải điện 3 và các đơn vị điều độ nên hạn chế tình trạng quá tải, nhưng vẫn còn một số đường dây, trạm biến áp vẫn còn vận hành trong tình trạng đầy tải, như các đường dây, trạm biến áp thuộc tỉnh Gia Lai, Đắk Lắk, Ninh



Ông Nguyễn Minh Hiếu, Trưởng phòng Kỹ thuật đại diện NEMDMT Trung Nam Thuận Nam phát biểu tại Hội thảo



Ông Trần Văn Thực, Phó Tổng giám đốc Công ty TNHH Xuân Thiện Đắk Lắk, đại diện NMĐMT Xuân Thiện - Ea Súp và NMĐMT Xuân Thiện Ninh Thuận phát biểu tại Hội thảo.

31/12/2021 là trên 20.000 MW nên khi nguồn năng lượng tái tạo đưa vào đã khiến công tác điều độ phải thay đổi nhiều phương thức trong vận hành. Năng lượng tái tạo, nhất là điện mặt trời, đã gây nhiều khó khăn trong công tác vận hành, cụ thể, có thời điểm nguồn điện mặt trời đạt từ 16.000-17.000 MW, nhưng khi tắt nắng (sau 17h) thì nguồn điện này không còn, do đó, phải cân đối nguồn điện truyền thống cho dự phòng...

Để vận hành an toàn, hiệu quả truyền tải, ông Vũ Xuân Khu cũng đề nghị các đơn vị cần có sự phối hợp nhịp nhàng trong bảo dưỡng, sửa chữa. Về lưới truyền tải, trong đầu tư xây dựng cần quán triệt với các nhà thầu để có

Thuận, Bình Thuận và khu vực tỉnh Phú Yên, Bình Định.

Tại hội thảo, đại diện Tập đoàn Trung Nam đánh giá cao việc vận hành hệ thống lưới truyền tải, thời gian qua luôn có sự phối hợp nhịp nhàng với nhà máy năng lượng mặt trời để tránh ảnh hưởng đến quá trình vận hành bình thường của nhà máy. Việc bảo dưỡng, sửa chữa luôn được Công ty Truyền tải điện 3 thông báo trước, bố trí thực hiện vào ban đêm và trả lưới đúng giờ. Điều này đã tạo điều kiện giúp phát lên lưới nguồn điện từ các dự án.

Đại diện Tập đoàn Xuân Thiện cũng cho rằng, sự phối hợp với ngành Điện, cụ thể là PTC3 rất tốt. Các cán bộ kỹ thuật của đơn vị đã hỗ trợ Xuân Thiện trong việc vận hành, đảm bảo quy trình, báo cáo tình hình bất thường với cấp điều độ liên quan để có hướng điều chỉnh lưới cho phù hợp; mong muốn ngành Điện đẩy nhanh tiến độ xây dựng các đường dây truyền tải, giải tỏa công suất. Tập đoàn sẽ tích cực phối hợp với đơn vị truyền tải trong vận hành bảo dưỡng các đường dây, trạm.

Cũng tại hội thảo, ông Vũ Xuân Khu, Phó Giám đốc Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia (A0) cho biết, thời gian qua, công tác vận hành hệ



Ông Vũ Xuân Khu, Phó Giám đốc Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia - đồng chủ trì Hội thảo, phát biểu

thống điện, nhất là truyền tải cơ bản tốt. Đặc biệt tại khu vực miền Trung - Tây Nguyên, các nhà máy năng lượng tái tạo được nghiệm thu, đóng điện và vận hành trong thời gian ngắn nhưng vẫn bảo đảm an toàn, ổn định, không có sự cố nào xảy ra. Các đơn vị đã tuân thủ đúng quy trình, quy định.

Ông Vũ Xuân Khu cũng cho hay, hiện nay, tổng nguồn năng lượng tái tạo (điện gió, điện mặt trời) tính đến ngày

phương án thi công tối ưu, đẩy nhanh tiến độ, kể cả làm đêm với những khu vực có điều kiện để giải tỏa tối đa công suất. Ông Khu cũng đề nghị các chủ đầu tư dự án năng lượng tái tạo nghiên cứu, phổ biến các thông tư, hướng dẫn về điều độ, sự cố, thông tư về lưới điện truyền tải, lưới điện phân phối, giúp việc vận hành ở các nhà máy được thông suốt, bài bản./

Bùi Xuân Tiến - Trần Việt Hùng
PTC3

EVNNPT ĐÓNG ĐIỆN, KHỞI CÔNG MỘT SỐ CÔNG TRÌNH TRUYỀN TẢI ĐIỆN

Vừa qua, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã tổ chức đóng điện đưa vào vận hành một số công trình truyền tải điện quan trọng, bao gồm các công trình: ĐZ 500kV Tây Hà Nội - Thường Tín; cung đoạn đường dây 220kV Quảng Ngãi - Phù Mỹ; trạm biến áp 220kV nối cấp trong Trạm biến áp 500kV Phố Nối; máy biến áp thứ nhất Trạm biến áp 220kV Lạng Sơn; máy biến áp 500kV AT1 Trạm biến áp 500kV Pleiku 2; nghiệm thu và đóng điện máy biến áp số 2 (125MVA) tại Trạm biến áp 220kV Phù Mỹ; đóng điện giai đoạn 1 Trạm biến áp 220kV Châu Thành và đấu nối. Bên cạnh đó, EVNNPT đã tổ chức triển khai thi công 2 dự án truyền tải cấp bách nhằm giải tỏa nguồn thủy điện khu vực Tây Bắc; Trạm biến áp 220kV Phong Thổ (Lai Châu)...

1. Đóng điện đường dây 500kV Tây Hà Nội - Thường Tín

Lúc 8h57 ngày 5/1, Ban QLDA các công trình điện miền Bắc (NPMB) phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện thành công dự án đường dây 500kV Tây Hà Nội - Thường Tín. Dự án này là công trình năng lượng cấp đặc biệt, nhóm A, có tổng mức đầu tư hơn 856,4 tỷ đồng, do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư.

Công trình có quy mô xây dựng mới đường dây 500kV mạch kép với tổng chiều dài đường dây 40,7 km, điểm đầu tại Trạm biến áp 500kV Tây Hà Nội, điểm cuối tại Trạm biến áp 500kV Thường Tín. Toàn tuyến gồm 96 vị trí cột đi qua 4 huyện thuộc TP Hà Nội (Quốc Oai, Chương Mỹ, Thanh Oai, Thường Tín).



Đường dây 500kV Tây Hà Nội - Thường Tín đã hoàn thành, đóng điện

Công trình đưa vào vận hành nhằm đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải của miền Bắc, đặc biệt là khu vực Nam sông Hồng trong đó có Thủ đô Hà Nội; tăng cường liên kết hệ thống điện 500kV xung quanh Thủ đô và ổn định cho hệ thống điện quốc gia.

2. Đóng điện cung đoạn đường dây 220kV Quảng Ngãi - Phù Mỹ

Vừa qua, Ban QLDA các công trình điện miền Trung (CPMB) phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện cung đoạn đường dây 220kV Quảng Ngãi - Phù Mỹ, qua đó hoàn thành toàn bộ dự án đường dây 220kV Quảng Ngãi - Quy Nhơn (là tiểu dự án của khoản vay Hiệu quả lưới điện truyền tải (TEP) vay vốn Ngân hàng Thế giới).

Dự án đường dây 220kV Quảng Ngãi - Quy Nhơn do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư, CPMB quản lý điều hành dự án. Quy mô dự án xây dựng đường dây 220kV mạch kép, dài khoảng 141km, với tổng mức đầu tư khoảng 1.400 tỷ đồng. Trong giai đoạn một chỉ treo dây 1 mạch.

Dự án đường dây 220kV Quảng Ngãi - Quy Nhơn hoàn thành có ý nghĩa rất quan trọng, nhằm đảm bảo cung cấp đủ điện phục vụ nhu cầu phát triển kinh tế xã hội trên địa bàn tỉnh Quảng Ngãi, Bình Định. Đồng thời, tăng cường liên kết lưới điện 220kV giữa 2 miền Bắc Trung Bộ và Nam Trung Bộ, hình thành trục đường dây 220kV khu vực duyên hải miền Trung; tăng cường khả năng hỗ trợ cung cấp điện và vận hành linh hoạt trong hệ thống điện quốc gia, góp phần giải phóng công suất từ các nhà máy năng lượng tái tạo ở khu vực này.

3. Đóng điện Trạm biến áp 220kV nối cấp trong Trạm biến áp 500kV Phố Nối

Ngày 8/1/2022, Ban QLDA các công trình điện miền Bắc (NPMB) phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện trạm biến áp 220kV nối cấp trong Trạm biến áp 500kV Phố Nối (huyện Văn Lâm, tỉnh Hưng Yên). Dự án do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư. Đây là loại công trình năng lượng cấp I, nhóm B với tổng mức đầu tư hơn 312 tỷ đồng. Dự án có quy mô đầu tư xây dựng lắp đặt 2 máy biến 250MVA cùng nhiều thiết bị khác nối cấp trong Trạm biến áp 500kV Phố Nối hiện hữu.



Dự án được đầu tư để đáp ứng nhu cầu phụ tải điện của tỉnh Hưng Yên và vùng phụ cận, tăng cường cung cấp điện cho các trạm 110kV trong khu vực.

4. Đóng điện máy biến áp thứ nhất Trạm biến áp 220kV Lạng Sơn

Mới đây, Ban QLDA các công trình điện miền Trung (CPMB) phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện máy biến áp AT1 (220/110/22kV-125MVA) cùng các thiết bị liên quan và công trình lắp đặt 01 ngăn lộ 110kV tại TBA 220kV Lạng Sơn (tỉnh Lạng Sơn).



Dự án được xây dựng tại xã Phú Xá, huyện Cao Lộc, tỉnh Lạng Sơn với tổng mức đầu tư hơn 240 tỷ đồng, do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư, CPMB quản lý điều hành dự án, Công ty Truyền tải điện

1 tiếp nhận vận hành. Dự án có quy mô xây dựng mới TBA 220kV/110/22kV kiểu nửa ngoài trời, nửa trong nhà có quy mô công suất 2x125MVA. Trong giai đoạn này lắp đặt 1 máy biến áp 125MVA.

Dự án hoàn thành nhằm tiếp nhận một phần công suất từ nhà máy thủy điện Nho Quế; tăng cường công suất cho phụ tải tỉnh Lạng Sơn và khu vực lân cận; tạo mối liên kết lưới điện truyền tải trong khu vực, tăng cường độ an toàn, tin cậy và khả năng cung cấp điện cho khu vực bắc miền Bắc.

5. Đóng điện công trình nâng công suất Trạm biến áp 500kV Pleiku 2

Vừa qua, Ban QLDA các công trình điện miền Trung (CPMB) phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện thành công máy biến áp 500kV AT1 Trạm biến áp 500kV Pleiku 2 từ 450MVA lên 900MVA, nâng công suất của trạm lên 1.350MVA.



Khu vực lắp đặt máy biến áp 900MVA tại TBA 500kV Pleiku 2

Dự án nâng công suất Trạm biến áp 500kV Pleiku 2 được thực hiện trong TBA 500kV Pleiku 2 hiện hữu (không mở rộng diện tích trạm) trên địa bàn xã Ia Kênh, TP Pleiku, tỉnh Gia Lai.

Đây là công trình năng lượng cấp đặc biệt, nhóm B, có tổng mức đầu tư xây dựng gần 437 tỷ đồng, do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia làm chủ đầu tư, CPMB quản lý điều hành dự án, Công ty Truyền tải điện 3 tiếp nhận vận hành.

Dự án nâng công suất có quy mô thay 2 máy biến áp 500kV - 450MVA hiện hữu bằng 2 MBA 500kV - 900MVA, trong giai đoạn này nâng công suất một máy. Cùng với đó, dự án cũng được đầu tư thay thế các thiết bị đồng bộ, phù hợp quy mô máy biến áp 500kV lắp mới.

Việc hoàn thành nâng công suất máy AT1 có ý nghĩa rất quan trọng trong việc đáp ứng nhu cầu truyền tải công suất của các nhà máy thủy điện và năng lượng tái tạo trên địa bàn tỉnh và trong khu vực; đảm bảo cung cấp điện ổn định lâu dài, tin cậy cho sự phát triển kinh tế - xã hội. Theo kế hoạch, việc nâng công suất máy biến áp 500kV AT2 của trạm dự kiến hoàn thành vào quý 4/2022.

6. Hoàn thành nâng công suất Trạm biến áp 220kV Phù Mỹ (Bình Định)

Vừa qua, tại tỉnh Bình Định, Ban QLDA các công trình điện miền Trung (CPMB) phối hợp với các đơn vị liên quan nghiệm thu và đóng điện máy biến áp số 2 (125MVA) tại Trạm biến áp 220kV Phù Mỹ. Dự án do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia là chủ đầu tư, CPMB quản lý điều hành dự án, Công ty Truyền tải điện 3 tiếp nhận, quản lý vận hành.



Máy biến áp số 2 có công suất 125 MVA, nâng tổng công suất trạm biến áp 220 kV Phù Mỹ lên 250 MVA

Dự án Lắp máy 2 Trạm biến áp 220kV Phù Mỹ nằm trong khuôn viên trạm hiện hữu thuộc thôn Trung Hội, xã Mỹ Trinh, huyện Phù Mỹ, tỉnh Bình Định. Dự án có tổng mức đầu tư hơn 83 tỷ đồng, quy mô đầu tư lắp mới một máy biến áp công suất 125MVA, nâng công suất trạm lên 2x125MVA, lắp mới 1 ngăn lộ tổng 220kV, 1 ngăn lộ tổng 110kV, 0 ngăn lộ 110kV.

Dự án được đầu tư nhằm đáp ứng nhu cầu phụ tải ngày càng tăng cao của tỉnh Bình Định, cũng như góp phần tăng cường giải phóng công suất các nhà máy điện mặt trời đấu nối vào TBA 220kV Phù Mỹ.

7. Đóng điện giai đoạn 1 Trạm biến áp 220kV Châu Thành và đấu nối

Vừa qua, tại xã Thạnh Hòa, huyện Phụng Hiệp, tỉnh Hậu Giang, Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Nam

(SPMB) phối hợp với các đơn vị liên quan tổ chức nghiệm thu đóng điện thành công giai đoạn 1 công trình Trạm biến áp 220kV Châu Thành và đấu nối.



Dự án TBA 220kV Châu Thành và đấu nối do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư, SPMB thay mặt EVNNPT điều hành quản lý dự án. Công ty Truyền tải điện 4 là đơn vị quản lý vận hành khi công trình hoàn thành. Quy mô công suất giai đoạn 1 gồm 3 ngăn lộ 220kV, máy biến áp AT1 có công suất 125MVA, 1 máy biến áp tự dòng 23/0.4 - 250kVA. Thực hiện thi công hoàn chỉnh dựng cột, kéo dây đoạn đường dây đấu nối nối vào tuyến đường dây 220kV Ô Môn - Sóc Trăng.

Việc hoàn thành giai đoạn 1 dự án giúp đảm bảo cung cấp điện đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế, xã hội của tỉnh Hậu Giang và khu vực lân cận; giảm tải cho các máy biến áp (MBA) 220/110 kV trong khu vực. Giai đoạn 2 của dự án dự kiến tiếp tục triển khai trong năm 2022 với việc lắp đặt máy biến áp AT2 và các ngăn lộ 110kV.

8. Triển khai thi công 2 dự án truyền tải cấp bách giải tỏa nguồn thủy điện khu vực Tây Bắc.

Ngày 22/2, tại Yên Bái, Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia (EVNNPT), Ban QLDA các công trình điện miền Trung (CPMB) triển khai thi công 2 dự án truyền tải cấp bách ở Tây Bắc gồm: Dự án trạm biến áp (TBA) 220 kV Nghĩa Lộ và đường dây 220 kV Nghĩa Lộ-TBA 500 kV Việt Trì; dự án đường dây 220 kV Huội Quảng-Nghĩa Lộ.

Các dự án này do EVNNPT làm chủ đầu tư, CPMB quản lý điều hành, Công ty CP Tư vấn xây dựng điện 1 tư vấn thiết kế, Công ty Truyền tải điện 1 tiếp nhận quản lý vận hành. Dự án TBA 220 kV Nghĩa Lộ và đường dây 220 kV đấu nối Nghĩa Lộ-TBA 500 kV Việt Trì được xây dựng nhằm mục tiêu đáp ứng yêu cầu truyền tải công suất thủy điện nhỏ khu vực Nghĩa Lộ đang phát triển rất nhanh. Đồng thời hỗ trợ giảm tải cho đường dây 110 kV Nghĩa Lộ-Bảo Hưng-Yên Bái và Nghĩa Lộ-Ba Khe-Cẩm Khê; tăng cường truyền tải, bảo đảm giải tỏa nguồn công suất cho các nhà máy

thủy điện khu vực các tỉnh Lai Châu, Sơn La và Điện Biên. 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; giảm tổn thất công suất trong lưới truyền tải và tăng hiệu quả sản xuất kinh doanh chung.



TBA 220 kV Nghĩa Lộ được xây dựng tại xã Nghĩa Lộ, thị xã Nghĩa Lộ, tỉnh Yên Bái, quy mô lắp đặt một máy biến áp 220 kV-250 MVA và có dự phòng vị trí để lắp đặt máy biến áp 220 kV-250 MVA giai đoạn sau.

Tuyến đường dây 220 kV Nghĩa Lộ-TBA 500 kV Việt Trì gồm 2 mạch có chiều dài khoảng 92,62 km, với 244 vị trí cột. Dự án đi trên địa bàn một số huyện, thị xã của tỉnh Yên Bái và Phú Thọ. Dự án đường dây 220 kV Huội Quảng-Nghĩa Lộ được xây dựng nhằm đáp ứng nhu cầu thêm kênh giải phóng công suất nguồn thủy điện Tây Bắc về khu vực Thủ đô Hà Nội. 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 EVNNPT.

Đường dây gồm 2 mạch dài khoảng 103,6 km với 200 vị trí cột. Dự án được xây dựng trên địa bàn các huyện Mường La, huyện Bắc Yên thuộc tỉnh Sơn La và huyện Trầm Thủy, huyện Văn Chấn thuộc tỉnh Yên Bái.

Theo kế hoạch, các công trình này hoàn thành đóng điện vào tháng 6/2023 nhằm truyền tải công suất thủy điện nhỏ khu vực Tây Bắc đang phát triển rất nhanh, góp phần bảo đảm điện cho miền Bắc từ mùa nắng nóng năm 2023.

9. Triển khai thi công Trạm biến áp 220kV Phong Thổ (Lai Châu)

Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Bắc (NPMB) vừa qua đã tổ chức triển khai thi công dự án “Trạm biến áp 220 kV Phong Thổ” tại huyện Phong Thổ, tỉnh Lai Châu.

Trạm biến áp 220kV Phong Thổ là dự án công trình năng lượng cấp 1, nhóm B có quy mô công suất 2x250MVA, do

Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư. Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Bắc (NPMB) quản lý thực hiện dự án. Dự án có tổng mức đầu tư hơn 400 tỷ đồng và dự kiến sẽ hoàn thành đóng điện trong năm 2022.

Dự án được triển khai với mục tiêu đảm bảo khả năng giải tỏa công suất các nhà máy thủy điện khu vực huyện Phong Thổ nói riêng và phía Đông Bắc tỉnh Lai Châu nói chung. Ngoài ra, dự án còn hỗ trợ, giảm tải cho TBA 220kV Than Uyên và MBA 220kV tại TBA 500 kV Lai Châu. Dự án còn tạo mối liên kết vững chắc giữa các khu vực phụ tải trong hệ thống điện, tăng khả năng vận hành an toàn và ổn định cho hệ thống điện quốc gia, hạn chế đáng kể tổn thất công suất trong lưới điện truyền tải.

10. Hoàn thành Dự án lắp máy 2 Trạm 220kV Bến Lức

Vào lúc 03 giờ 16 phút ngày 21/3/2022, Ban Quản lý dự án truyền tải điện (NPTPMB) đã phối hợp với các đơn vị liên quan đóng điện công trình Lắp máy 2 trạm biến áp 220kV Bến Lức.

Dự án được thực hiện trong khuôn viên TBA 220kV Bến Lức hiện hữu tại ấp 6, xã Nhứt Chánh, huyện Bến Lức, tỉnh Long An. Dự án do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư, NPTPMB quản lý điều hành dự án, Công ty Truyền tải điện 4 tiếp nhận vận hành.



Nghiệm thu hệ thống phun sương MBA AT2

Dự án có quy mô lắp đặt máy biến áp thứ 2 (MBA AT2) 220kV - 250MVA, nâng tổng công suất toàn trạm thành 500MVA. Phía 220kV lắp đặt thiết bị cho 01 ngăn lộ tổng cho MBA AT2 và 02 ngăn lộ đường dây. Phía 110kV lắp đặt thiết bị cho 01 ngăn lộ tổng cho MBA AT2. Hoàn thiện hệ thống điều khiển - bảo vệ phù hợp với các thiết bị lắp mới. Dự án sau khi hoàn thành giúp giảm tải và tránh quá tải cho máy biến áp 220/110kV-250MVA tại TBA 220kV Long An, TBA 500/220kV Phú Lâm hiện hữu, máy biến áp

220kV tại TBA 220 Bến Lức và các đường dây 110kV trong khu vực. Đảm bảo cho lưới điện 220kV, 110kV khu vực vận hành an toàn và tin cậy trong chế độ bình thường và sự cố N-1, từ đó nâng cao khả năng cung cấp điện phục vụ phát triển kinh tế và xã hội của tỉnh Long An.

11. Đóng điện dự án Nâng công suất TBA 500kV Đăk Nông

Vào lúc 01h58 phút ngày 18/03/2022, tại Trạm biến áp (TBA) 500kV Đăk Nông (xã Nhân Cơ, huyện Đăk K'Lấp, tỉnh Đăk Nông), Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Nam (SPMB) đã phối hợp với các đơn vị liên quan tổ chức đóng điện vận hành giai đoạn 1 thay MBA 500kV AT2 từ 450MVA lên 900MVA và thiết bị ngăn 232 tại TBA 500kV Đăk Nông thuộc dự án Nâng công suất (NCS) TBA 500kV Đăk Nông.



Dự án có quy mô: Thay thế 02 MBA 500/220/35kV - 450MVA

Công trình Nâng công suất Trạm biến áp (TBA) 500kV Đăk Nông do Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Nam (SPMB) thay mặt Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm đại diện chủ đầu tư. Để thực hiện dự án, SPMB đã giao Công ty cổ phần tư vấn thiết kế điện 4 đảm nhận công tác thiết kế, Công ty xây lắp điện 4 là nhà thầu xây lắp, Công ty Cổ phần Hệ thống Kỹ thuật Ứng dụng ATS lắp đặt hệ thống điều khiển tích hợp, sau khi dự án hoàn thành sẽ được bàn giao cho Công ty Truyền tải điện 3 tiếp nhận vận hành.

Hiện hữu bằng 02 MBA 500/220/35kV - 900MVA (mỗi MBA 900MVA được đấu nối tổ hợp từ 03 MBA 01 pha có công suất 300 MVA); Thay thế các máy cắt, biến dòng, dao cách ly phía 220kV không đảm bảo yêu cầu kỹ thuật (về dòng định mức: ngăn lộ tổng MBA AT1, AT2, ngăn liên lạc, ngăn mạch vòng; về dòng ngắn mạch: các ngăn lộ 220kV) khi nâng công suất TBA lên 2 x 900MVA; Thay thế dây dẫn thanh cái 220kV C21, C22 hiện hữu bằng dây dẫn mới phù hợp công suất của 02 MBA lắp mới; Phía 35kV: tháo dỡ thiết bị phân phối cấp điện tự dùng 35kV đấu nối với MBA AT1, sử dụng lại biến điện áp và chống sét van cho tổ hợp

35kV MBA AT1; bổ sung biến dòng điện 35kV đấu nối với phía 35kV của MBA AT2.

Việc hoàn thành dự án sẽ góp phần đảm bảo cung cấp điện cho phụ tải và đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế xã hội của tỉnh Đăk Nông và khu vực lân cận. Đảm bảo linh hoạt trong vận hành hệ thống điện khu vực miền Trung cũng như việc truyền tải nguồn điện từ Bắc vào Nam. Ngoài ra, hạng mục thuộc dự án hoàn thành góp phần đảm bảo tiêu chí N-1, tăng cường ổn định hệ thống điện, nâng cao độ tin cậy, an toàn cung cấp điện cho hệ thống điện và phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực Quốc gia.

12. Khởi công dự án nâng khả năng tải Đường dây 220kV Sơn La – Việt Trì



NPTPMB triển khai nâng khả năng tải Đường dây 220kV Sơn La – Việt Trì.

Ngày 30/3, Ban Quản lý dự án truyền tải điện (NPTPMB) phối hợp với các nhà thầu tổ chức triển khai dự án Nâng khả năng tải đường dây 220kV Sơn La - Việt Trì. Dự án được thực hiện trên tuyến đường dây 220kV Sơn La - Việt Trì hiện hữu đi qua địa bàn tỉnh Sơn La và tỉnh Phú Thọ với chiều dài khoảng 167km. Dự án có tổng mức đầu tư hơn 357 tỷ đồng do Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia làm chủ đầu tư, Ban Quản lý dự án truyền tải điện thay mặt chủ đầu tư quản lý điều hành dự án. Đơn vị thi công là Liên danh Công ty TNHH một thành viên Xây lắp điện 4 - Công ty Cổ phần Xây lắp điện I. Theo kế hoạch, công trình sẽ hoàn thành và đưa vào sử dụng cuối năm 2022.

Dự án giúp tăng cường khả năng truyền tải cho đường dây hiện hữu, góp phần giải tỏa hết công suất của các nhà máy thủy điện khu vực tỉnh Sơn La, đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải phục vụ phát triển kinh tế, xã hội khu vực các tỉnh Sơn La và Phú Thọ và các tỉnh phía Bắc. Ngoài ra, dự án hoàn thành hỗ trợ các đường dây trong khu vực tăng cường khả năng vận hành an toàn và ổn định cho hệ thống điện quốc gia.

Trọng Lâm tổng hợp

SPMB ĐỀ NGHỊ LÃNH ĐẠO CÁC TỈNH ỦNG HỘ CHỈ ĐẠO NGAY TỪ ĐẦU NĂM TRONG CÔNG TÁC BỒI THƯỜNG GIẢI PHÓNG MẶT BẰNG

Trong 2 ngày 07, 08/02/2022 (tức 7,8 Tết Nguyên đán năm Nhâm dần 2022), đồng chí Trương Hữu Thành - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc SPMB cùng các đồng chí Phó Giám đốc, Lãnh đạo phòng Đền Bù đã đến thăm hỏi và chúc Tết Lãnh đạo UBND các tỉnh Long An, Tiền Giang, Đồng Nai, Bình Dương tại Văn phòng UBND các Tỉnh.

Hiện nay trên địa bàn các tỉnh Long An, Tiền Giang, Đồng Nai và Bình Dương, SPMB đang thực hiện và chuẩn bị đầu tư nhiều dự án như: Đường dây 500kV Sông Hậu - Đức Hòa; Trạm biến áp 500kV Đức Hòa & các đường dây đấu nối; Đường dây 500kV Đức Hòa - Chợ Thành; Trạm biến áp 500kV Long An & đường dây đấu nối; Đường dây 500kV Krông Buk - Tây Ninh 1,... Đây đều là các dự án đầu tư công, nhằm đảm bảo an ninh năng lượng Quốc gia, đảm bảo cung

cấp điện ổn định cho các tỉnh thành phía Nam.

Nhân dịp Tết Nguyên đán Nhâm Dần 2022, đồng chí Trương Hữu Thành thay mặt tập thể Lãnh đạo Ban QLDA các công trình điện miền Nam gửi lời Chúc mừng năm mới đến Quý Lãnh đạo Đảng ủy, UBND các cấp cùng các cơ quan ban ngành của Tỉnh Long An, Tiền Giang, Đồng Nai, Bình Dương. Đồng thời, đồng chí cũng bày tỏ mong muốn có được sự hợp tác, ủng hộ từ Lãnh đạo các Tỉnh trong công tác ĐTXD các dự án lưới điện trên địa bàn, nhằm đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, cung cấp điện an toàn, ổn định cho các tỉnh thành phía Nam.

Tiếp đón đoàn chúc Tết của SPMB, Lãnh đạo UBND tỉnh Long An, Tiền Giang, Đồng Nai và Bình Dương đã gửi lời cảm ơn chân thành, nồng hậu

đến Lãnh đạo SPMB, EVNNPT vì đã luôn sát sao, phối hợp chặt chẽ với địa phương trong công tác ĐTXD, góp phần đáp ứng yêu cầu phát triển kinh tế - xã hội và phù hợp với tiến trình công nghiệp hóa, hiện đại hóa của Tỉnh. Đồng thời sẽ chỉ đạo các Sở ban ngành, UBND các huyện, Thành phố có dự án đi qua khẩn trương giải quyết các vướng mắc BTGPMB theo kiến nghị của SPMB nhằm đảm bảo sự phát triển bền vững, lâu dài.

Các dự án SPMB đang thực hiện và chuẩn bị đầu tư trên địa bàn tỉnh Long An:

- 1/ Đường dây 500kV Sông Hậu - Đức Hòa;
- 2/ Trạm biến áp 500kV Đức Hòa và các đường dây đấu nối;
- 3/ Đường dây 500kV Đức Hòa - Chợ Thành;



Lãnh đạo SPMB thăm và chúc Tết Huyện ủy Long Thành



4/ Trạm biến áp 500kV Long An và đường dây đấu nối.
 Các dự án SPMB đang thực hiện và chuẩn bị đầu tư trên địa bàn tỉnh Tiền Giang:
 1/ Đường dây 500kV Sông Hậu - Đức Hòa;
 2/ Trạm biến áp 220kV Cái Bè và đường dây đấu nối;
 3/ Trạm 220kV Gò Công và Đường dây 220kV Gò Công - Cần Đước.

Các dự án SPMB đang thực hiện và chuẩn bị đầu tư trên địa bàn tỉnh Đồng Nai:

1/ Đường dây 500kV Long Thành - rẽ Phú Mỹ - Sông Mây;
 2/ Trạm biến áp 500kV Long Thành;
 3/ Trạm biến áp 220kV An Phước;
 4/ Trạm biến áp 220kV Tam Phước;
 5/ Đường dây 220kV Sông Mây - Tam Phước;
 6/ Mạch 2 đường dây 220kV Bảo Lộc - Sông Mây;
 7/ Đường dây 500kV NMT Nhơn Trạch 4 - rẽ Phú Mỹ - Nhà Bè;
 8/ Trạm biến áp 500kV Đồng Nai 2 và đường dây đấu nối;
 9/ Trạm biến áp 500kV Bắc Châu Đức và đường dây đấu nối;

10/ Trạm Biến áp 220kV Long Khánh và các đường dây đấu nối;
 11/ Đường dây 220 kV Trạm biến áp 500 kV Long Thành - Công nghệ cao.

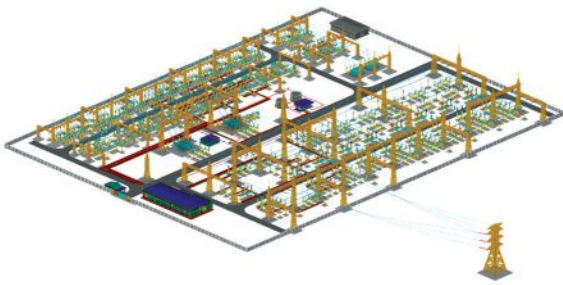
Các dự án SPMB đang thực hiện và chuẩn bị đầu tư trên địa bàn tỉnh Bình Dương:

1/ Đường dây 500kV Đức Hòa - Chơn Thành;
 2/ Đường dây 500kV Bình Dương 1 - Chơn Thành;
 3/ Đường dây 500kV Bình Dương 1 - rẽ Sông Mây - Tân Định;
 4/ Đường dây đấu nối 220kV TBA 500kV Bình Dương 1 - rẽ Uyên Hưng - Sông Mây;
 5/ Đường dây 220kV Tân Sơn Nhất - Thuận An;
 6/ Trạm biến áp 220kV Lai Uyên và đường dây đấu nối;
 7/ Trạm biến áp 220kV Tân Định 2 và đấu nối;
 8/ Trạm biến áp 220kV Bến Cát 2 và đấu nối và Đường dây 220kV Chơn Thành - Bến Cát 2;
 9/ Trạm biến áp 220kV Bình Mỹ và đường dây đấu nối;
 10/ Đường dây 500kV Krông Buk - Tây Ninh 1.

SPMB

CPMB:**LẦN ĐẦU TIÊN ÁP DỤNG MÔ HÌNH THÔNG TIN CÔNG TRÌNH (BIM)
TẠI DỰ ÁN TBA 220KV KRÔNG ANA VÀ ĐẤU NỐI**

Dự án Trạm biến áp (TBA) 220kV Krông Ana và đấu nối là công trình đầu tiên tại Việt Nam áp dụng mô hình thông tin công trình (BIM) trong đầu tư xây dựng, quản lý vận hành. Việc ứng dụng BIM làm thay đổi nhận thức, phương thức làm việc từ truyền thống sang số hóa lưu trữ cũng như xử lý thông tin, ứng dụng trí tuệ nhân tạo, hệ chuyên gia để ra quyết định về phía chủ đầu tư – đơn vị quản lý dự án và các cấp có thẩm quyền. Đây sẽ là xu thế thiết kế công trình điện trong tương lai, phù hợp với chiến lược phát triển và trong kế hoạch Chuyển đổi số của EVNNPT/CPMB trong thời gian tới. Dưới đây là sơ lược những phần mềm được sử dụng để thiết kế cho Trạm biến áp 220kV Krông Ana và đấu nối.



Mô hình 3D TBA 220kV Krông Ana hoàn thiện

1. Phạm vi thực hiện BIM cho dự án TBA 220kV Krông Ana và đấu nối

Mô hình thông tin công trình BIM cho dự án được hình thành từ mô hình 3D kết hợp với một số thông tin của dự án. Việc thực hiện thiết kế 3D cho dự án này chỉ thực hiện được cho phần Trạm biến áp 220kV Krông Ana và đường dây đấu nối.

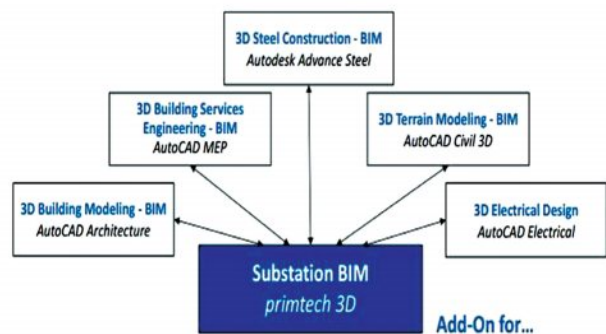
2. Lựa chọn công nghệ và phạm vi ứng dụng

Hiện nay, việc thực hiện BIM chỉ ở mức độ thí điểm nên CPMB – thay mặt EVNNPT làm Chủ đầu tư dự án cần cân nhắc việc trang bị các phần mềm thiết kế, tính toán chuyên dụng do giá trị bản quyền khá cao và người sử dụng phải qua đào tạo chuyên sâu. Do đó, CPMB xem xét lựa chọn theo phương án thiết kế mô hình 3D phần điện Primtech, Thiết kế mô hình 3D phần xây dựng bằng Revit; Xem xét và góp ý bằng Navisword và phần mềm dùng chung (CDE Bim 360, ProjectWise). Qua đó, CPMB xem xét và góp ý về mô hình thông qua phần mềm khác, việc điều chỉnh sẽ được đơn vị Tư vấn thực hiện trên mô hình bằng phần mềm thiết kế, tính toán chuyên ngành.

3. Phần mềm Primtech

Primtech là phần mềm hỗ trợ trong từng giai đoạn của quá trình lập kế hoạch trạm biến áp, từ giai đoạn đấu

thầu hoặc bản dự thảo ban đầu cho đến kế hoạch thực hiện. Phần mềm dựa trên AutoCAD được sử dụng cho cả quy hoạch và thiết kế, đầy đủ các thư viện để thiết kế các trạm biến áp. Với các công cụ của primtech, chúng ta có thể đẩy nhanh quá trình lập kế hoạch một cách đáng kể và mô phỏng một mô hình trạm biến áp trong 3D được tối ưu hóa. Thiết bị cao áp, các cấu kiện con, ống, cáp, móng – tất cả đều được lựa chọn từ một thư viện toàn diện, mở rộng, và đặt như các vật thể thông minh 3 chiều trên một lưới điện phù thuộc điện áp. Ngoài ra, Primtech có các công cụ phân tích tích hợp như tính toán bảo vệ chống sét, kiểm tra khoảng cách dành riêng cho thiết kế trạm biến áp. Primtech giúp nhà thiết kế tiết kiệm thời gian, hạn chế những sai sót trong thiết kế, có cái nhìn trực quan hơn trong cách thiết kế trạm biến áp. Đặc biệt, Primtech là công cụ rất tốt để thực hiện BIM trạm biến áp. Do đó, Primtech được chọn thực hiện BIM trạm biến áp 220kV Krông Ana.



Primtech được chọn thực hiện BIM trạm biến áp 220kV Krông Ana.

Primtech hoạt động dựa trên nền tảng AutoCAD, do đó thừa hưởng được hệ sinh thái của AutoCAD, dễ dàng tích hợp các phần mềm khác để thực hiện BIM như: AutoCAD Architecture, AutoCAD MEP, Autodesk Advance Steel, AutoCAD Civil 3D, AutoCAD Electrical,...

4. Phần mềm Revit

Revit là phần mềm thiết kế, thể hiện kiến trúc được nghiên cứu và phát triển bởi hãng Autodesk – cha đẻ của các phần mềm nổi tiếng, trong đó có AutoCAD. Revit là phần mềm mạnh mẽ hỗ trợ cho các kiến trúc sư, kỹ sư được xây dựng dựa theo khuynh hướng mô hình thông tin công trình BIM (Building Information Modeling), cho phép thiết kế những ý tưởng từ cách tiếp cận trên mô hình phối hợp nhất quán. Revit trình bày thông minh các thiết kế dưới dạng một loạt vật thể và những vật thể này đều có tham số. Thông tin này được lưu trữ trong một mô hình duy nhất và có thể trích xuất không hạn chế số lượng góc nhìn từ những dữ liệu đã có sẵn của mô hình này. Cụ thể là bất kì một sự thay đổi nào sẽ kéo theo các mối quan hệ tương ứng khác cũng thay đổi toàn bộ dự án một cách tự động và đồng bộ (góc nhìn, bảng thống kê, mặt cắt, mặt bằng,...)

Phần mềm Revit với ba hệ cơ bản là Revit Architecture (RA), Revit Structure (RS) và Revit MEP (RMEP) có thể phối hợp với nhau tạo ra mô hình dự án hoàn chỉnh. Vì đó, Revit được chọn để thực hiện BIM phần xây dựng TBA.



Mô hình phối hợp 3 bộ môn RA, RS và RMEP

5. Phần mềm PLS-CADD

PLS-CADD là chương trình mạnh mẽ và toàn diện nhất cho thiết kế kết cấu các đường dây truyền tải điện trên không. PLS-CADD tích hợp, đồng nhất toàn bộ thông tin đường dây trên không trong cùng một môi trường bao gồm mô hình hóa địa hình, việc lựa chọn phương án tuyến, tối ưu tuyến thủ công hoặc tự động, kiểm tra độ võng, khoảng cách an toàn đến các đối tượng; tính toán cường độ điện trường, tạo danh sách vật liệu, tinh chỉnh layout in và nhiều hơn nữa. Đối với các đường dây trên không xây dựng mới, PLS-CADD sẽ giúp gia tăng đáng kể năng suất và thời gian thực hiện dự án. Đội ngũ kỹ sư và chuyên gia thiết kế đường dây luôn cập nhật thông tin, cung cấp các dịch vụ hỗ trợ và đào tạo trên

toàn thế giới. Ngoài PLS-CADD, Power Line Systems cung cấp đầy đủ các phần mềm chạy trên hệ điều hành Microsoft Windows để phân tích và thiết kế kết cấu đường dây.

6. Môi trường dữ liệu chung (Common Data Environment)

CDE là một phương tiện cho phép chia sẻ thông tin một cách hiệu quả và chính giữa tất cả các thành viên của dự án - cho cả thông tin 2D, 3D, dạng văn bản hoặc dạng số... CDE cho phép quản lý sự phối hợp giữa các thành viên thuộc nhiều bộ môn của dự án. Việc xây dựng và phát triển thông tin từ giai đoạn thiết kế, sản xuất và thi công sẽ được tuân tự hóa có kiểm tra thông qua các "cổng kiểm soát". CDE nên được triển khai trong suốt vòng đời của dự án.

Phần mềm Naviswork: Navisworks là phần mềm đánh giá dự án chuyên nghiệp, cho phép nhà thầu thiết kế, chủ đầu tư tổng hợp các mô hình và dữ liệu từ nhiều nguồn khác nhau (AutoCAD, Revit, Infracore, Sketchup, Tekla...), từ đó mang lại một cái nhìn tổng thể của dự án, nâng cao chất lượng hồ sơ dự án và đưa ra các bước tính toán tiếp theo như thời gian và chi phí thi công.

NavisWorks có 3 chức năng lớn, được xem là chính yếu giúp nó trở nên được ưa chuộng so với các phần mềm khác. Phát hiện xung đột: Tạo môi trường nhận biết tốt hơn các xung đột và giảm thiểu các va chạm tiềm ẩn trong mô hình, giảm thiểu chậm trễ tiến độ và sai sót trong khi thi công. Tập hợp nhiều định dạng: Kết hợp nhiều nguồn dữ liệu thiết kế từ các phần mềm khác nhau thành một mô hình duy nhất thông qua các công cụ xuất bản, quản lý dữ liệu và tổng hợp mô hình. Phân tích và mô phỏng: Navisworks cho phép người sử dụng mô phỏng tiến độ thi công của dự án. Tiến độ này người sử dụng có thể thiết lập trực tiếp trong Navisworks hoặc thông qua các phần mềm trung gian để thiết lập như Microsoft Project.

Với các tính năng trên, NavisWorks hoàn toàn có thể đáp ứng được sự mong đợi của đơn vị chủ đầu tư, tư vấn thiết kế về vấn đề kiểm soát dự án tối ưu.



Trạm biến áp 220kV Krông Ana và đường dây đầu nối là TBA 220kV đầu tiên tại Việt Nam áp dụng mô hình thông tin công trình (BIM) trong đầu tư xây dựng, quản lý vận hành.

ĐẢNG ỦY EVNNPT NGHIÊN CỨU, HỌC TẬP, QUẢN TRIỆT KẾT LUẬN, QUY ĐỊNH CỦA HỘI NGHỊ LẦN THỨ TƯ BAN CHẤP HÀNH TRUNG ƯƠNG ĐẢNG KHÓA XIII

Ngày 01/4/2022 tại Hà Nội, Đảng ủy EVNNPT đã tổ chức Hội nghị học tập, quán triệt và triển khai thực hiện Kết luận, Quy định của Hội nghị lần thứ tư Ban Chấp hành Trung ương Đảng khóa XIII (Hội nghị TW 4 khóa XIII) gắn với học tập, quán triệt Kết luận số 01-KL/TW tiếp tục thực hiện Chỉ thị số 05-CT/TW của Bộ Chính trị về đẩy mạnh học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh bằng hình thức trực tuyến từ Đảng ủy EVNNPT với điểm cầu kết nối truyền hình tại các đơn vị.



Đ/c Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNNPT phát biểu khai mạc lớp học

Toàn thể cán bộ, đảng viên, cán bộ chủ chốt của Công đoàn, Đoàn thanh niên của EVNNPT và các đơn vị thành viên đã tham gia lớp học tại cơ quan EVNNPT và các điểm cầu truyền hình kết nối với các đơn vị trực thuộc. Đ/c Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNNPT chủ trì lớp học. Phó Giáo sư, Tiến sỹ Nguyễn Viết Thông - Nguyên Tổng thư ký Hội đồng Lý luận Trung ương trực tiếp báo cáo nội dung Hội nghị TW 4 khóa XIII.

Đ/c Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNNPT đã phát biểu chỉ đạo tại lớp học: Việc tổ chức lớp học lần này nhằm thực hiện Kế hoạch số 17-KH/ĐU, ngày 14/3/2022 của Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Kế hoạch số 14-KH/ĐU, ngày 18/3/2022 của Đảng ủy EVNNPT về nghiên cứu, học tập, quán triệt và triển khai thực hiện Kết luận, Quy định của Hội nghị TW 4 khóa XIII gắn với học tập, quán triệt Kết luận số 01-KL/TW tiếp tục thực hiện Chỉ thị số 05-CT/TW của Bộ Chính trị về đẩy mạnh học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh. Bên cạnh đó Đảng ủy EVNNPT triển khai quán triệt Kết luận số 21-KL/TW của Ban Chấp hành Trung ương khóa XIII về đẩy mạnh xây dựng, chỉnh đốn Đảng và hệ thống chính trị.

Để đưa Nghị quyết TW 4 khóa XIII đi vào cuộc sống và áp dụng các kết

luận, quy định của Trung ương Đảng vào thực tiễn của đơn vị, Bí thư Đảng ủy EVNNPT đề nghị các học viên tập trung lắng nghe, tích cực thảo luận, tham gia ý kiến để tiếp thu và tổ chức thực hiện thật tốt Kết luận, Quy định mới của Trung ương. Giao các Đảng ủy trực thuộc chỉ đạo các tổ chức đoàn thể triển khai thực hiện Kết luận số 21-KL/TW, tạo điều kiện để cán bộ, đảng viên, công nhân viên được học tập và thực hiện tốt Kết luận, Quy định của Hội nghị Trung ương 4 khóa XIII gắn với nhiệm vụ được giao.

Tại lớp học, Phó Giáo sư, Tiến sỹ Nguyễn Viết Thông - Nguyên Tổng thư ký Hội đồng Lý luận Trung ương đã báo cáo 3 chuyên đề của Nghị quyết TW 4 khóa XIII:

Chuyên đề 1: Kết luận số 21-KL/TW về đẩy mạnh xây dựng, chỉnh đốn Đảng và hệ thống chính trị. *Chuyên đề 2:* Kết luận số 01-KL/TW về tiếp tục thực hiện Chỉ thị số 05-CT/TW của Bộ Chính trị về đẩy mạnh học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh. *Chuyên đề 3:* Quy định số 37-QĐ/TW về những điều đảng viên không được làm.

Với kiến thức uyên thâm, kinh nghiệm 3 khóa từng đảm nhiệm Tổng thư ký Hội đồng lý luận Trung ương của Phó Giáo sư, Tiến sỹ Nguyễn Viết Thông,

các chuyên đề được diễn đạt rất dễ hiểu, sâu sắc, đi sâu phân tích các ý, đôi khi là các từ mấu chốt trong mỗi văn kiện; làm nổi bật các đường lối, chủ trương của Trung ương Đảng để cho các cán bộ, đảng viên dễ nắm bắt, dễ hiểu và dễ vận dụng, cụ thể hóa vào các điều kiện của ngành, của Tổng Công ty và đơn vị.

Để cụ thể hóa các Kết luận, Quy định của Hội nghị TW 4 khóa XIII, Đảng ủy EVNNPT đã xây dựng Kế hoạch thực hiện Kết luận số 21-KL/TW. Trong đó đã tập trung: Nâng cao nhận thức, trách nhiệm, quyết tâm chính trị, tinh thần tự giác, gương mẫu của các cấp ủy và cán bộ, đảng viên, người lao động; tạo bước chuyển biến rõ rệt, hiệu quả, thiết thực trong công tác xây dựng, chỉnh đốn Đảng và hệ thống chính trị. Quá trình thực hiện Kết luận 21-KL/TW phải đồng bộ, gắn với việc thực hiện Nghị quyết Đại hội Đảng các cấp, Kết luận số 01-KL/TW của Bộ Chính trị về đẩy mạnh học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh; Quy định số 37-QĐ/TW về những điều đảng viên không được làm, các quy định về trách nhiệm nêu gương của cán bộ, đảng viên; tạo bước chuyển biến tích cực, mạnh mẽ, toàn diện trên các lĩnh vực trong toàn Đảng bộ.

Để thực hiện có hiệu quả nội dung Kết luận số 21-KL/TW, đ/c Vũ Hồng

Nguyên – Phó Bí thư Đảng ủy EVNNPT đã nêu rõ 12 nhiệm vụ trọng tâm mà các cấp ủy, tổ chức Đảng, Công đoàn và Đoàn thanh niên trong toàn EVNNPT cần tập trung lãnh đạo, chỉ đạo thực hiện. Theo đó cả tập trung vào một số nội dung chủ yếu sau: Triển khai thực hiện có hiệu quả Chỉ thị số 02-CT/ĐUK của Ban Thường vụ Đảng ủy Khối DNTW về nâng cao chất lượng công tác đào tạo, bồi dưỡng lý luận chính trị. Xây dựng kế hoạch thực hiện Kết luận số 21-KL/TW phù hợp với chức năng, nhiệm vụ và điều kiện thực tiễn của đơn vị; bổ sung, lồng ghép nội dung này vào Chương trình hành động thực hiện Nghị quyết Đại hội Đảng các cấp. Thực hiện nghiêm việc tự phê bình và phê bình trong sinh hoạt đảng, gắn với việc tu dưỡng, rèn luyện, nêu gương của cán bộ, đảng viên. Tiếp tục đẩy mạnh và nâng cao chất lượng, hiệu quả công tác phòng, chống tham nhũng, tiêu cực; xử lý nghiêm các tập thể, cá nhân vi phạm. Tập trung rà soát hoàn thiện các quy chế, quy định của chuyên môn đồng bộ, thống nhất với quy chế, quy định của cấp ủy. Phát huy vai trò giám sát, phản biện của các tổ chức đoàn thể và người lao động trong công tác xây dựng, chỉnh đốn Đảng.

Để thực hiện Nghị quyết TW 4 khóa XIII có hiệu quả, tạo bước chuyển biến mới trong công tác xây dựng, chỉnh đốn Đảng; phát huy vai trò lãnh đạo toàn diện của Đảng trong hoạt động của EVNNPT. Đảng ủy EVNNPT đã chỉ đạo các đồng chí bí thư đảng ủy, giám đốc đơn vị trực thuộc xây dựng chương trình hành động phù hợp với chức năng, nhiệm vụ và điều kiện thực tiễn của đơn vị cũng như xây dựng chương trình hành động của từng cá nhân phù hợp với chức trách, nhiệm vụ được giao. Việc cụ thể hóa các Nghị quyết của Trung ương Đảng và Đảng ủy cấp trên sẽ góp phần để EVNNPT hoàn thành mục tiêu Chiến lược của EVNNPT là: “Phát triển EVNNPT đến năm 2025 trở thành một trong các tổ chức truyền tải điện thuộc 10 nước hàng đầu châu Á và đến năm 2030 đạt trình độ tiên tiến trên thế giới trong lĩnh vực truyền tải điện”.

Quang Thắng

Tham dự buổi làm việc có các đồng chí trong Ban Thường vụ (BTV) Đảng ủy EVNNPT, Trưởng các Ban xây dựng Đảng, BTV Đoàn Thanh niên.

Tại buổi làm việc, đồng chí Lưu Nguyễn Hoàng Phương – Bí thư Đoàn Thanh niên EVNNPT đã báo cáo BTV Đảng ủy về tình hình công tác Đoàn giai đoạn 2017 - 2022, một số định hướng, chỉ tiêu cho nhiệm kỳ 2022 - 2027, kết quả thực hiện kết luận tại Thông báo kết luận của BTV Đảng ủy tại buổi làm việc với BTV Đoàn Thanh niên tháng 07/2021 và công tác chuẩn bị cho Đại hội Đoàn Thanh niên EVNNPT lần thứ III, nhiệm kỳ 2022 - 2027.

Trong giai đoạn 2017 - 2022, Đoàn Thanh niên EVNNPT đã thực hiện tốt nhiệm vụ trọng tâm gắn với nhiệm vụ chính trị, tiếp tục phát động thực hiện phong trào “Sáng tạo trẻ”, “Phát huy sáng kiến, cải tiến kỹ thuật, hợp lý hoá sản xuất”, nhiều đề tài sáng kiến được áp dụng thực tiễn đem lại hiệu quả. Trong toàn Đoàn có 486 đề tài sáng kiến, trong đó có 01 công trình trong năm 2021 vinh dự là đại diện duy nhất của EVN đạt Giải thưởng “Đổi mới, sáng tạo phát triển doanh nghiệp” lần thứ II do Đoàn Khối Doanh nghiệp trung ương tổ chức. Cũng trong nhiệm kỳ vừa qua, Đoàn Thanh niên EVNNPT đã đăng ký và tham gia thực hiện 987 công trình phần việc thanh niên. Đoàn Thanh niên EVNNPT cũng luôn phát huy vai trò xung kích trong các hoạt động xã hội với 329 chương trình thiện nguyện với tổng kinh phí hơn 5,7 tỉ đồng.

Về xây dựng tổ chức Đoàn, tham gia xây dựng Đảng, trong giai đoạn 2017 - 2022, Đoàn Thanh niên EVNNPT đã tiếp nhận 83 đoàn viên mới, giới thiệu 719 đoàn viên ưu tú để Đảng xem xét, bồi dưỡng nhận thức về Đảng và kết nạp Đảng, trong đó có 208 đồng chí đã được kết nạp Đảng.

Cũng theo đồng chí Lưu Nguyễn Hoàng Phương, bên cạnh những thành tích đạt được, Đoàn Thanh niên EVNNPT vẫn còn một số tồn tại như: trong những năm qua, tình hình dịch bệnh phức tạp, nhiều hoạt động của Đoàn bị hạn chế, nhiều chương trình lên kế hoạch nhưng không thực hiện được ảnh hưởng đến phong trào chung của toàn đoàn; hoạt động tại các cơ sở Đoàn còn chưa đồng đều,...

Phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc, đồng chí Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNNPT biểu dương Đoàn Thanh niên EVNNPT đã triển khai thực hiện tốt các chỉ tiêu Nghị quyết Đại hội ĐTN EVNNPT lần thứ II đề ra, tích cực phát động tham gia các cuộc thi của Tập đoàn, Tổng công ty và Đoàn cấp trên. Hoạt động của Đoàn Thanh niên đã bám sát nhiệm vụ chính trị của Tổng công ty, tiêu biểu như đăng ký đảm nhận, gắn biển các công trình, phần việc thanh niên, các hoạt động tuyên truyền về bồi thường giải phóng mặt bằng các công trình trọng điểm, phong trào thanh niên tình nguyện, phong trào “Sáng tạo trẻ” bước đầu đạt được thành công, được Đoàn Khối Doanh nghiệp trung ương và Đoàn EVN ghi nhận; đồng thời nghiêm túc triển khai thực hiện chỉ đạo của Ban Thường vụ Đảng ủy EVNNPT tại Thông báo kết luận số 17-TB/ĐU. Nhân dịp kỷ niệm 91 năm Ngày thành lập Đoàn Thanh niên Cộng sản Hồ Chí Minh và chuẩn bị kết thúc nhiệm kỳ Ban Chấp hành Đoàn Thanh niên EVNNPT khóa II, Ban Thường vụ Đảng ủy ghi nhận những cố gắng, thành tích đạt được của Đoàn Thanh niên EVNNPT, góp phần tích cực vào thành tích chung của EVNNPT những năm vừa qua. Tuy nhiên, hoạt động của Đoàn Thanh niên chưa toàn diện trên các mặt công tác; chưa triển khai đầy đủ, kịp thời các chỉ đạo của Đảng ủy EVNNPT; chưa linh hoạt để phù hợp với tình hình dịch bệnh Covid-19 dẫn đến các hoạt động trong 2 năm qua còn hạn chế về số lượng và chất lượng; kết quả hoạt động không có tính bền vững, ổn định qua các năm; chưa khai thác, phát huy hết tiềm năng của tuổi trẻ, chưa tập hợp được sức mạnh toàn Đoàn; sự tham gia của đoàn thanh niên các cấp trong việc ứng dụng KHCN và chuyển

BAN THƯỜNG VỤ ĐẢNG ỦY EVNNPT LÀM VIỆC VỚI BAN THƯỜNG VỤ ĐOÀN THANH NIÊN EVNNPT

Ngày 21/3, tại Hà Nội, Ban Thường vụ Đảng ủy Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã có buổi làm việc với Ban Thường vụ Đoàn Thanh niên EVNNPT về việc tổng kết công tác đoàn nhiệm kỳ 2017-2022, các nhiệm vụ trọng tâm trong năm 2022 và chuẩn bị đại hội Đoàn các cấp.



Buổi làm việc của BTV Đảng ủy EVNNPT với BTV Đoàn Thanh niên EVNNPT

đổi số chưa cao. Số lượng đoàn viên thanh niên giảm nhiều trong nửa cuối nhiệm kỳ, tuổi trung bình đoàn viên tăng lên; số lượng cán bộ đoàn chuyên trách còn thiếu so với cơ cấu và khối lượng công việc dẫn đến chưa phát huy được vị thế của một tổ chức đoàn lớn trong Đoàn EVN, đặc biệt tỷ lệ đảng viên mới được kết nạp là đoàn viên thanh niên ngày càng thấp.

Đồng chí Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNNPT cũng nhấn mạnh trong thời gian tới Đoàn thanh niên EVNNPT cần bám sát nhiệm vụ sản xuất kinh

doanh của EVNNPT để tuyên truyền, vận động cán bộ Đoàn viên nâng cao nhận thức chính trị, quán triệt đường lối của Đảng, chính sách pháp luật của Nhà nước; các nghị quyết, chủ đề hàng năm của EVN, EVNNPT, Đảng ủy EVNNPT, Hội đồng thành viên, Ban Tổng giám đốc EVNNPT; đồng thời yêu cầu Đoàn Thanh niên EVNNPT cùng các đoàn cơ sở cần tiếp tục tích cực, chủ động trong tổ chức hoạt động phong trào thanh niên, tiếp tục

bồi dưỡng và giới thiệu đoàn viên ưu tú cho Đảng, tập trung xung kích vào công tác phát huy sáng kiến, cải tiến kỹ thuật, hợp lý hoá sản xuất; phát động đoàn viên tham gia các đề tài sáng kiến khoa học, đẩy mạnh nghiên cứu, áp dụng thành quả cuộc cách mạng KHCN lần thứ 4 vào tất cả các hoạt động đặc biệt là các sáng kiến trong lĩnh vực công nghệ thông tin và chuyển đổi số; chủ động tham gia bảo vệ môi trường, hỗ trợ phòng chống thiên tai, dịch bệnh, các phong trào thực hiện an sinh xã hội vì cộng đồng.

Hội nghị đồng thời đã phổ biến, quán triệt Nghị quyết số 46-NQ/ĐU ngày 11/3/2022 của Đảng ủy EVN và thảo luận, định hướng việc thực hiện Chương trình hành động của Đảng ủy EVNNPT về tăng cường sự lãnh đạo của Đảng đối với công tác Đoàn và phong trào Thanh niên trong tình hình hiện nay. Cũng trong buổi làm việc, các đồng chí trong BTV Đảng ủy và trưởng các Ban xây dựng Đảng đã đưa ra định hướng giải quyết về những vấn đề còn tồn tại và những đề xuất, kiến nghị của Đoàn Thanh niên EVNNPT.



Đ/c Lưu Nguyễn Hoàng Phương – Bí thư ĐTN EVNNPT báo cáo BTV Đảng ủy về tình hình công tác đoàn của ĐTN EVNNPT

Lưu Nguyễn Hoàng Phương
Bí thư ĐTN EVNNPT

Đảng bộ CPMB:

KẾT NẠP ĐẢNG VIÊN MỚI

Vừa qua, tại trụ sở Ban Quản lý dự án các công trình điện Miền Trung (CPMB), Chi bộ Thẩm định – Đấu thầu – Vật tư trực thuộc Đảng bộ CPMB tổ chức Lễ kết nạp Đảng viên mới cho quần chúng ưu tú vào Đảng. Tham dự buổi Lễ có các đại diện Ban Chấp hành Đảng bộ, các chi bộ trực thuộc và toàn thể đảng viên đang sinh hoạt tại Chi bộ Thẩm định – Đấu thầu – Vật tư.

Tại buổi Lễ, đồng chí Đinh Văn Tuấn – Bí thư Chi bộ Thẩm định – Đấu thầu – Vật tư đã công bố Quyết định số 113-QĐ/ĐU ngày 11/01/2022 của Đảng bộ EVNNPT về việc kết nạp quần chúng Trần Anh Hùng vào Đảng và thực hiện các nghi thức kết nạp Đảng cho quần chúng theo đúng quy định của Điều lệ Đảng. Trước cờ Đảng, cờ Tổ quốc và chân dung Chủ tịch Hồ Chí Minh, đảng viên mới Trần Anh Hùng đã đọc lời tuyên thệ.

Đại diện Chi ủy, đồng chí Đinh Văn Tuấn chúc mừng đồng chí Trần Anh Hùng được vinh dự đứng vào hàng ngũ Đảng và nêu rõ nhiệm vụ, quyền hạn của người Đảng viên, nhiệm vụ của Chi bộ và phân công đảng viên chính thức tiếp tục giúp đỡ đảng viên dự bị. Đồng thời cũng tin tưởng rằng đồng chí sẽ tiếp tục tu dưỡng, rèn luyện, bồi dưỡng đạo đức, lối sống, hoàn thiện bản thân để có nhiều đóng góp hơn cho phòng Vật tư, góp phần cùng với Chi bộ xây dựng Đảng bộ CPMB trong sạch và vững mạnh.

CPMB

MỘT SỐ HOẠT ĐỘNG CỦA ĐẢNG BỘ PTC3 ĐẦU XUÂN MỚI



Vừa qua, Đảng ủy PTC3 đã tổ chức Hội nghị Ban chấp hành Đảng bộ mở rộng để triển khai, thực hiện Nghị quyết 63 NQ/ĐU của Ban chấp hành Đảng bộ Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) ngày 19/01/2022 về phương hướng, nhiệm vụ năm 2022. Qua đó đã thống nhất thông qua các mục tiêu, nhiệm vụ và các chỉ tiêu, giải pháp chủ yếu trong công tác xây dựng Đảng bộ trong sạch vững mạnh, cũng như thực hiện thắng lợi nhiệm vụ chính trị năm 2022.

Tại Trạm biến áp 220kV Tuy Hòa, Đảng bộ PTC3 cũng đã tổ chức hưởng ứng “Tết trồng cây đời đời nhớ ơn Bác Hồ” Xuân Nhâm Dần 2022. Với hoạt động tham gia trồng và bảo vệ cây xanh, để môi trường ngày càng xanh - sạch - thân thiện đầu Xuân này, Đảng ủy và Ban Giám đốc PTC3 đã thiết thực trực tiếp gửi thông điệp phát động đến các Chi bộ, đơn vị trực thuộc và Người lao động PTC3 tiếp tục hưởng ứng chương trình trồng một tỉ cây xanh “Vì một Việt Nam xanh” giai đoạn 2021-2025, ngay từ những ngày đầu năm 2022.

Lan tỏa thông điệp phát động của Đảng ủy và Ban Giám đốc PTC3, Tập thể Lãnh đạo và CBCNV Truyền tải điện Bình Định đã triển khai hưởng ứng và thực hiện

trồng được 60 cây xanh các loại tại trụ sở văn phòng đơn vị, các trạm biến áp và khu quản lý vận hành lưới điện truyền tải trực thuộc đơn vị.

Nhân dịp đầu Xuân mới Nhâm Dần 2022 và kỷ niệm 92 năm Ngày Thành lập Đảng Cộng sản Việt Nam (3/2/1930-3/2/2022), Đoàn cán bộ, đảng viên, người lao động Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3), do đồng chí Nguyễn Công Thắng, Bí thư Đảng ủy – Giám đốc PTC3, làm trưởng đoàn đã thành kính dâng hoa, dâng hương, ghi nhớ công lao to lớn của Chủ tịch Hồ Chí Minh tại Nhà thờ Bác Hồ, thôn Bình Hòa, xã Sơn Định, thuộc cao nguyên Văn Hòa, huyện Sơn Hòa, thành phố Tuy Hòa, tỉnh Phú Yên.

Việt Hùng

BAN THƯỜNG VỤ ĐẢNG ỦY PTC1 LÀM VIỆC VỚI BTV ĐOÀN THANH NIÊN CÔNG TY

Ngày 25/3/2022, Ban Thường vụ (BTV) Đảng ủy Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) làm việc với Ban Thường vụ Đoàn Thanh niên PTC1 về hoạt động công tác đoàn và phong trào thanh niên trong Quý I/2022, nhiệm vụ trọng tâm trong thời gian tới và công tác chuẩn bị đại hội Đoàn Thanh niên nhiệm kỳ 2022-2027. Đồng chí Nguyễn Phúc An – Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty chủ trì hội nghị



Đ/c Nguyễn Phúc An – Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty phát biểu chỉ đạo tại buổi làm việc

Tại Hội nghị, đồng chí Phan Đại Nghĩa Bí thư Đoàn Thanh niên, thay mặt cho BCH ĐTN Công ty Truyền tải điện 1 báo cáo với Ban Thường vụ Đảng ủy kết quả công tác đoàn và phong trào thanh niên Quý I năm 2022, phương hướng hoạt động Quý II năm 2022. Có thể nói, mặc dù trong quý I/2022 ảnh hưởng của đại dịch Covid-19, nhưng Ban Thường vụ Đoàn Thanh niên PTC1 đã khắc phục khó khăn, hướng dẫn, chỉ đạo thành công Đại hội Đoàn Thanh niên cấp cơ sở cho 7/12 chi đoàn trực thuộc; tích

cực phát động cuộc thi “tìm hiểu về Đoàn Thanh niên nhân kỷ niệm ngày thành lập Đoàn Thanh niên cộng sản Hồ Chí Minh và chào mừng đại hội Đoàn Thanh niên các cấp”. Lãnh đạo Đoàn Thanh niên bám sát nhiệm vụ chính trị của Công ty như “thực hiện công trình Xử lý khoáng cách pha đất khoáng néo 104-117 đường dây 572 Hòa Bình (T500HB) – 578 Nho Quan (T500NQ)”; “tham gia thi công, giám sát, nghiệm thu công trình Đại tu sửa chữa hệ thống DCL 500kV - Trạm biến áp 500kV Sơn La”. Hưởng ứng phong

trào “Tết trồng cây đời đời nhớ ơn bác Hồ” và chương trình “Trồng một tỷ cây xanh” của Thủ tướng Chính Phủ, Đoàn Thanh niên đã phát động trồng cây tại Trụ sở Truyền tải điện Tây Bắc 2 và tại một số TBA của các Truyền tải điện.

Phát biểu chỉ đạo, đồng chí Nguyễn Phúc An nhấn mạnh: Ban Thường vụ Đoàn Thanh niên cần phát huy hơn nữa vai trò của mình, tiếp tục làm tốt công tác giáo dục chính trị tư tưởng, giáo dục truyền thống cho đoàn viên; đẩy mạnh phong trào “Thanh niên xung kích đổi mới, sáng tạo nâng cao năng suất, hiệu quả doanh nghiệp”, phát huy sáng kiến, cải tiến kỹ thuật, góp phần vào hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ của Công ty. Tích cực triển khai các công trình, phần việc thanh niên gắn với việc nghiên cứu, ứng dụng KHCN, cuộc CMCN 4.0 và chuyển đổi số trong công tác QLVH. Quan tâm bồi dưỡng đoàn viên phát triển toàn diện, tăng cường công tác bồi dưỡng, phát hiện, giới thiệu đoàn viên ưu tú cho cấp ủy xem xét kết nạp. Làm tốt công tác chuẩn bị nhân sự Ban Chấp hành Đoàn Thanh niên nhiệm kỳ 2022 - 2027 đảm bảo tiêu chuẩn, chất lượng; đảm bảo tính kế thừa và phát triển, đáp ứng yêu cầu ngày càng cao của nhiệm vụ phát triển đoàn viên và công tác Đoàn trong tình hình mới và tổ chức thành công Đại hội Đoàn Thanh niên nhiệm kỳ 2022-2027.

PTC1



Nhân dịp kỷ niệm 91 năm ngày Thành lập Đoàn Thanh niên Cộng sản Hồ Chí Minh (26/3/1931-26/3/2022), thay mặt Ban Thường vụ Đảng ủy, đồng chí Nguyễn Phúc An - Bí thư Đảng ủy - Giám đốc Công ty tặng lễ hoa và bày tỏ mong muốn Đoàn Thanh niên PTC1 luôn là cánh tay phải đắc lực của Đảng, phát huy hết tiềm năng, sức mạnh của tuổi trẻ trong thực hiện nhiệm vụ chính trị, góp phần cùng Công ty hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ chính trị năm 2022.

PTC2 TỔ CHỨC THÀNH CÔNG HỘI NGHỊ NGƯỜI LAO ĐỘNG NĂM 2022

Ngày 1/3/2022, tại Đà Nẵng, Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) tổ chức Hội nghị người lao động (NLĐ) năm 2022. Hội nghị đã được nghe báo cáo đánh giá tình hình thực hiện nhiệm vụ kế hoạch năm 2021; phương hướng nhiệm vụ năm 2022; báo cáo tình hình Hội nghị người lao động tại các phòng, đơn vị trực thuộc Công ty; kết quả thực hiện thỏa ước lao động tập thể, quy chế dân chủ và tổng hợp góp ý, bổ sung, sửa đổi Nội quy, Quy định, thỏa ước lao động tập thể; báo cáo kết quả hoạt động của Ban Thanh tra Nhân dân Công ty; báo cáo Thu - Chi Quỹ tương trợ và các phát biểu tham luận các đơn vị. Hội nghị đã bầu 19 đại biểu đi dự Hội nghị người lao động EVNNPT.

Thay mặt PTC2, ông Nguyễn Duy Dũng - Phó Giám đốc Công ty đã báo cáo: Trên cơ sở nghị quyết của Hội nghị người lao động và mục tiêu nhiệm vụ, kế hoạch được EVNNPT giao; bám sát chủ đề năm 2021 “Chuyển đổi số trong Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia” tập thể lãnh đạo, người lao động đã đoàn kết, khắc phục khó khăn, đặc biệt là công tác phòng chống dịch Covid-19, hoàn thành tốt nhất các chỉ tiêu, nhiệm vụ kế hoạch được giao. Năm 2021, PTC2 đã tiếp nhận quản lý vận hành thêm 167,3 km đường dây (ĐD) 500 kV, 47,5 km ĐD 220 kV và 1 trạm biến áp (TBA) 220 kV Lao Bảo cùng các dự án nâng công suất TBA 500 kV Dốc Sỏi, 220 kV: Sơn Hà, Ngũ Hành Sơn. Công ty cũng đã thành lập mới 4 đội đường dây (Lệ Thủy, Hương Thủy, Quế Sơn, Ba Tơ), 1 Tổ thao tác lưu động (Lao Bảo).

Năm 2021, PTC2 đã truyền tải sản lượng điện là 7,658 tỷ kWh; đạt 6/6 chỉ tiêu suất sự cố so với kế hoạch được giao. Về công tác đầu tư xây dựng, PTC2 thực hiện 14 công trình với tổng giá trị 121,446 tỷ đồng. Thực hiện tốt tư vấn giám sát ĐD 500 kV: Quảng Trạch - Vũng Áng, Quảng Trạch - Dốc Sỏi, Dốc Sỏi - Pleiku 2; TBA 220 kV Hải Châu và ĐD 220 kV Hòa Khánh - Hải

Châu; TBA 220 kV Lao Bảo và ĐD 220 kV Đông Hà - Lao Bảo; dự án SMART GRID (tại TBA 500 kV Đà Nẵng và TBA 220 kV Huế).

Trong công tác sửa chữa lớn, Công ty đã hoàn thành 205 hạng mục công trình đạt 105,67% về khối lượng so với kế hoạch giao đầu năm (194 hạng mục công trình) với giá trị thực hiện 118,095 tỷ đồng, đạt 90,41% so với kế hoạch giao đầu năm (130,621 tỷ đồng).

PTC2 không để xảy ra tai nạn chết người; không để xảy ra vi phạm hành lang an toàn lưới điện cao áp; không

để xảy ra cháy trụ sở, kho tàng, trạm biến áp và chủ động ứng phó, khẩn trương khắc phục hậu quả thiên tai đảm bảo an toàn cho người và thiết bị.

PTC2 đã tổ chức đào tạo “Phổ biến, hướng dẫn Giá trị cốt lõi và Chuẩn mực đạo đức Văn hóa EVNNPT”, thông qua đó tập trung phân tích về 5 giá trị cốt lõi và những câu chuyện điển hình của các đồng nghiệp trong EVNNPT, CBCNV trong toàn Công ty đã hiểu rõ hơn ý nghĩa, lý do của các giá trị, của các chuẩn mực trong bộ tài liệu.

Để có được những thành công ấy, PTC2 đã tập trung hoàn thành 80/80 công việc liên quan đến chuyển đổi số do EVNNPT giao. Bên cạnh đó, PTC2 cũng tự thực hiện 7 nhiệm vụ chuyển đổi số, ưu tiên ứng dụng mạnh mẽ công tác chuyển đổi số. Trong năm 2021, PTC2 đã có 2 đề tài nghiên cứu khoa học; 31 giải pháp sáng kiến, cải tiến kỹ thuật được EVNNPT công nhận và áp dụng hiệu quả vào thực tế. Trong đó, có đề tài khoa học công nghệ cấp quốc gia “Nghiên cứu xây dựng hệ thống tích hợp giám sát và quản lý mạng lưới truyền tải điện tại các tỉnh miền Trung trên nền tảng công nghệ GIS và IoT” và đề tài Ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) vào hệ



thống camera giám sát đường dây; cùng một số giải pháp sáng kiến như: Giải pháp lắp đặt camera quan sát tuyến ĐD sử dụng đường truyền cáp quang trên dây chống sét tại vị trí cột có hộp đấu nối quang; ứng dụng hệ thống theo dõi sức khỏe từ xa cho cán bộ công nhân viên...

Đặc biệt, Công ty luôn chú trọng quan tâm chăm lo đời sống tinh thần, vật chất và sức khỏe cho người lao động. Tiền lương của cán bộ công nhân viên được đảm bảo, phù hợp với mức tăng năng suất lao động và chế độ tiền lương hiện hành của Nhà nước. Rà soát, hoàn thiện phương án sắp xếp, bố trí lao động phù hợp, đảm bảo các chỉ tiêu tăng năng suất lao động. Thực hiện Nghị quyết của Hội nghị NLĐ năm 2021, Công ty đã thực hiện tốt các quy định thực hiện dân chủ áp dụng trong Công ty, như: Quy định phân phối tiền lương sản xuất, kinh doanh điện trong PTC2. Phổ biến và thực hiện nghiêm túc Nội quy lao động và Thỏa ước lao động tập thể EVNNPT. Đồng thời tiến hành thực hiện đối thoại với người lao động tại các Truyền tải điện trực thuộc.

Công ty cũng đã tiếp tục quan tâm tạo điều kiện làm việc cho người lao động; thực hiện tốt chế độ bảo hiểm, khám sức khỏe, từ đó phân loại sức khỏe lao động để tổ chức công tác điều dưỡng, phục hồi sức khỏe kịp thời; tăng cường các hoạt động văn hóa văn nghệ, thể dục thể thao để tăng cường giao lưu, tinh thần đoàn kết, gắn bó trong cán bộ công nhân viên và các đơn vị. PTC2 đã đẩy mạnh việc tuyên truyền và thực thi Văn hóa EVNNPT trong đó triển khai thực hiện Giá trị cốt lõi và Chuẩn mực đạo đức Văn hóa EVNNPT trong toàn thể người lao động.

PTC2 đã hoàn thành triển khai tiêm vắc-xin mũi 3 cho 834 CBCNVV người (đạt 100%), không chỉ chăm lo trang bị đầy đủ cơ sở vật chất cho người lao động của PTC2 tham gia phòng chống dịch mà còn tham gia tốt các hoạt động cộng đồng an sinh xã hội; trong đó, CBCNV PTC2 đã ủng hộ 1

ngày lương để phòng chống dịch với tổng số tiền là 373 triệu, ngoài ra nhiều CBCNV đã tham gia nhắn tin ủng hộ và đóng góp trực tiếp vào Quỹ Vắc-xin của Chính phủ. Thực hiện chỉ thị liên tịch của EVNNPT, CBCNV PTC2 đã ủng hộ 165 triệu đồng ủng hộ CBCNV của EVNNPT ở phía Nam. Bên cạnh đó, PTC2 đã hỗ trợ lương thực, thực phẩm thiết yếu trị giá 25 triệu đồng cho bà con nhân dân tổ 4 phường Thạch Giám - nơi đơn vị đóng quân đang cách ly phòng chống dịch.

Phát biểu chỉ đạo Hội nghị, ông

thực thi văn hóa EVNNPT... đồng thời tiếp tục tăng cường công tác đào tạo, bồi dưỡng nâng cao năng lực chuyên môn, quản trị các phần mềm để đáp ứng công tác quản lý vận hành lưới điện ngày càng tiên tiến, khoa học, hiện đại. Nâng cao năng lực bộ máy tham mưu các cấp. Sắp xếp, sử dụng lao động hợp lý, đảm bảo năng suất trong tiến trình tái cơ cấu, hiện đại hóa hệ thống sản xuất. Xây dựng khung năng lực của các vị trí chức danh lao động. Phát huy vai trò của tổ chức Công đoàn song hành với chuyên môn, đẩy mạnh các hoạt động phong



Ông Nguyễn Huy Thắng - Chủ tịch Công đoàn EVNNPT phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị.

Nguyễn Huy Thắng - Phó Chủ tịch Công đoàn EVNNPT đánh giá cao các kết quả PTC2 đạt được trong thời gian qua, hoàn thành tốt các chỉ tiêu kế hoạch sản xuất, kinh doanh đã được giao trong điều kiện khó khăn. Đặc biệt là công tác phòng chống dịch Covid-19 và công tác phòng chống lụt bão, cũng như các hoạt động an sinh xã hội. Để tiếp tục hoàn thành tốt các chỉ tiêu nhiệm vụ kế hoạch năm 2022, Công đoàn EVNNPT đề nghị, PTC2 đặc biệt quan tâm triển khai các giải pháp cụ thể để thực hiện có hiệu quả chủ đề năm 2022 của EVN và EVNNPT là "Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả". Quan tâm hơn nữa đến công tác an toàn vệ sinh lao động, phòng chống cháy nổ, phòng chống lụt bão,

trào công nhân viên chức lao động nhằm giúp cho PTC2 cũng như cùng EVNNPT hoàn thành tốt các nhiệm vụ chính trị được giao.

Kết luận Hội nghị, Giám đốc nhấn mạnh: PTC2 phải tiếp tục xây dựng, tuyên truyền hình ảnh CBCNV EVNNPT, PTC2 mang tính chuyên nghiệp, hiện đại. Năm 2022, bám sát mục tiêu chiến lược của Tổng công ty: "Phát triển EVNNPT đến năm 2025 trở thành một trong các tổ chức truyền tải điện thuộc 10 nước hàng đầu châu Á và đến năm 2030 đạt trình độ tiên tiến trên thế giới trong lĩnh vực truyền tải điện"; Nghị quyết số 20/NQ-HĐTV ngày 31/12/2021 của HĐTV EVNNPT về các công việc

và nhiệm vụ trọng tâm cần tập trung triển khai, thực hiện trong năm 2022 và gắn liền với chủ đề năm của EVNNPT. Tập thể người lao động PTC2 tập trung mọi nỗ lực đảm bảo quản lý vận hành lưới điện truyền tải an toàn, liên tục, ổn định để đảm bảo cung cấp điện cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước và đời sống nhân dân; Nâng cao hiệu quả sản xuất, kinh doanh và năng suất lao động; Tiếp tục quá trình sắp xếp, đổi mới doanh nghiệp, hoàn thiện bộ máy tổ chức để phát triển bền vững; Tiếp tục đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ và tận dụng có hiệu quả cuộc Cách mạng công nghiệp lần thứ 4; đẩy nhanh chuyển đổi số trong các lĩnh vực hoạt động của Công ty”.

Trong công tác quản lý vận hành, PTC2 và các đơn vị cần tăng cường ứng dụng tiến bộ KHCN vào các hoạt động của đơn vị nhằm nâng cao hiệu quả sản xuất, kinh doanh, tăng năng suất lao động. Chú trọng đào tạo cán bộ kỹ thuật cao nhằm đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục, ổn định cho phát triển kinh tế - xã hội của các địa phương. Tiếp tục đẩy mạnh công tác xây dựng chiến lược phát triển, đổi mới quản trị doanh nghiệp, văn hóa doanh nghiệp và nâng cao chất lượng nguồn nhân lực; đảm bảo chế độ phúc lợi và nâng cao đời sống cán bộ công nhân viên.

Đối với các đơn vị cũng như từng người lao động, cần nâng cao ý thức xây dựng tập thể, luôn đặt quyền lợi của tập thể lên trên quyền lợi cá nhân, nêu cao tinh thần trách nhiệm, đoàn kết, phấn đấu hoàn thành xuất sắc các mục tiêu, nhiệm vụ của mình trong năm 2022

Quang Thắng

PTC1 CÓ TÂN CHỦ TỊCH CÔNG ĐOÀN

Ngày 17/3/2022, Ban chấp hành Công đoàn Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã tổ chức kỳ họp chuyên đề về kiện toàn chức danh Chủ tịch Công đoàn. Hội nghị đã tổ chức bầu với kết quả 100% phiếu nhất trí bầu đồng chí Nguyễn Toàn Thắng giữ chức Chủ tịch Công đoàn PTC1 nhiệm kỳ 2019 – 2023.



Đ/c Nguyễn Huy Thắng - Phó chủ tịch Công đoàn EVNNPT và Đ/c Nguyễn Phúc An - Bí thư Đảng ủy - Giám đốc PTC1 tặng hoa chúc mừng Đ/c Nguyễn Toàn Thắng - Tân Chủ tịch Công đoàn PTC1

Dự Hội nghị, về phía Công đoàn Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) có đồng chí Nguyễn Huy Thắng - Phó chủ tịch Công đoàn; đại diện các ban Công đoàn; về phía PTC1 có đồng chí Nguyễn Phúc An - Bí thư Đảng ủy - Giám đốc công ty, Đ/c Hoàng Xuân Khôi - Phó bí thư Đảng ủy - Phó giám đốc; các Đ/c trong ban chấp hành Công đoàn PTC1.

Căn cứ yêu cầu kiện toàn nhân sự, bầu bổ sung chức danh Chủ tịch Công đoàn PTC1, Công đoàn PTC1 đã triển khai thực hiện các bước theo quy trình giới thiệu nhân sự bầu bổ sung chức danh Chủ tịch Công đoàn. Do tình hình dịch bệnh COVID - 19 vẫn còn diễn biến phức tạp, các đồng chí ủy viên BCH đang tập trung cho công tác sản xuất kinh doanh trên các địa bàn hoạt động trong toàn Công ty, Công đoàn PTC1 đã triển khai thủ tục bầu cử theo hình thức gửi phiếu bầu với từng đồng chí ủy viên Ban chấp hành.

Chúc mừng Chủ tịch Công đoàn mới, đồng chí Nguyễn Huy Thắng – Phó Chủ tịch Công đoàn EVNNPT đã bày tỏ niềm tin tưởng rằng dưới sự dẫn dắt của đồng chí Nguyễn Toàn Thắng, Công đoàn PTC1 cũng như các cấp công đoàn cơ sở thành viên trực thuộc sẽ đạt được nhiều kết quả tốt đẹp trong thời gian tới.

Tại Hội nghị, Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC1 Nguyễn Phúc An kì vọng đồng

chí Nguyễn Toàn Thắng sẽ tiếp tục rèn luyện, phấn đấu để cùng tập thể đoàn viên người lao động toàn Công ty hoàn thành thắng lợi các mục tiêu được giao phó, tiếp nối và phát huy thành tựu phát triển từ các thế hệ lãnh đạo Công đoàn tiền nhiệm.

Bày tỏ niềm vinh dự đảm nhận cương vị mới, tân Chủ tịch Công đoàn PTC1 Đ/c Nguyễn Toàn Thắng gửi lời cảm ơn lãnh đạo Công đoàn EVNNPT, Đảng ủy, lãnh đạo và tập thể người lao động PTC1 đã tin tưởng giao trọng trách; đồng chí Nguyễn Toàn Thắng khẳng định, sẽ luôn rèn luyện về tư tưởng chính trị, phẩm chất đạo đức, lối sống. Đồng chí cam kết giữ gìn phẩm chất đạo đức khiêm tốn, gần gũi đoàn viên người lao động. Đồng thời, luôn sẵn sàng tiếp thu, lắng nghe ý kiến của mọi người với tinh thần cầu thị, không bảo thủ, định kiến; gương mẫu, trong sinh hoạt, công tác và quan hệ xã hội. Đồng chí Nguyễn Toàn Thắng mong muốn tiếp tục nhận được sự quan tâm, chỉ đạo của lãnh đạo Công đoàn EVNNPT, của Đảng ủy, lãnh đạo Công ty cùng sự ủng hộ của toàn thể người lao động PTC1 cho mục tiêu xây dựng, phát triển con người và văn hóa PTC1 tốt đẹp hơn, “Đoàn kết – Kế thừa – Phát triển” xây dựng PTC1 thành một tập thể vững mạnh, xứng đáng với truyền thống tốt đẹp trên 40 năm của Công ty

Manh Hùng - Trung Hiếu

Hội nghị được tổ chức bằng hình thức trực tuyến tại 10 điểm cầu truyền hình, gồm: Trụ sở PTC3 – Thành phố Nha Trang; Truyền tải điện Khánh Hòa; Truyền tải điện Phú Yên; Truyền tải điện Bình Định; Truyền tải điện Gia Lai; Truyền tải điện Đắk Lắk; Truyền tải điện Đắk Nông; Truyền tải điện Lâm Đồng; Truyền tải điện Bình Thuận và Truyền tải điện Ninh Thuận.

Năm 2021, tập thể lãnh đạo và CBCNV PTC3 đã có nhiều nỗ lực, cố gắng khắc phục khó khăn trước nhiều biến động bất thường của dịch bệnh, thiên tai và đặc biệt là giải tỏa công suất các nguồn năng lượng tái tạo trong khu vực, để hoàn thành những chỉ tiêu kế hoạch năm 2021, đảm bảo công tác quản lý vận hành lưới điện truyền tải trên địa bàn 09 tỉnh Nam miền Trung và Tây Nguyên an toàn, ổn định, liên tục. Công ty cũng đã hoàn thành 100% nhiệm vụ, mục tiêu chuyển đổi số, với 111 công việc trên 05 lĩnh vực, gồm 19 công việc kế hoạch EVN, 61 công việc kế hoạch EVNNPT và 31 công việc PTC3 tự thực hiện. Việc ứng dụng khoa học, công nghệ và chuyển đổi số góp phần nâng cao năng suất, hiệu quả trong sản xuất tại PTC3.

Trong tình hình dịch bệnh Covid- 19 diễn biến phức tạp, kéo dài, dưới sự lãnh đạo, chỉ đạo sâu sát của Đảng ủy, hệ thống chính trị của PTC3 đã nhất quán từ chủ trương đến hành động nhằm đảm bảo công tác an sinh nội bộ; không để người lao động và gia đình người lao động thiếu ăn; giúp đỡ gia đình người lao động bị cách ly sản xuất, cách ly y tế cũng như trong thời gian chữa bệnh; tham gia tích cực an sinh xã hội; chăm lo đảm bảo chất lượng bữa ăn và sinh hoạt đối với người lao động thực hiện “3 tại chỗ”; chủ động phối hợp liên hệ y tế địa phương tiêm chủng vắc xin phòng Covid- 19 cho 100% cán bộ công nhân viên, góp phần hoàn thành mục tiêu kép “Vừa chống dịch hiệu quả, vừa đảm bảo các hoạt động sản xuất kinh doanh” của EVNNPT.

Duy trì, phát triển văn hóa EVNNPT và thực hiện tốt quy chế dân chủ ở

NGƯỜI LAO ĐỘNG LÀ NỀN TẢNG VÀ ĐỘNG LỰC PHÁT TRIỂN BỀN VỮNG

Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3) đã tổ chức thành công Hội nghị đại biểu Người lao động (NLĐ) năm 2022 theo hình thức trực tuyến. Đến dự và chỉ đạo Hội nghị có ông Trịnh Tuấn Sơn, Chủ tịch Công đoàn Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) cùng đại diện các Ban chuyên môn EVNNPT.



cơ sở, quan tâm trực tiếp đến các chế độ chính sách, cơ sở vật chất, hạ tầng điều kiện làm việc của người lao động, tạo môi trường không gian làm việc xanh – sạch – đẹp – thân thiện với môi trường, cũng như kịp thời nắm bắt những tâm tư tình cảm, đề xuất kiến nghị từ chính những người công nhân lao động trực tiếp. Qua đó, CBCNV PTC3 có được niềm tin và thái độ lạc quan trong mọi hoàn cảnh, luôn cố gắng hoàn thành tốt nhất nhiệm vụ của mình và tin tưởng vào tương lai tươi sáng của PTC3, EVNNPT. Năm 2021, với việc đạt 4,44 điểm (thang điểm 5) tương ứng với mức độ hài lòng là 88,86%, PTC3 đã trở thành đơn vị có kết quả khảo sát mức độ điểm hài lòng với điều kiện làm việc có tỷ lệ cao nhất trong toàn EVNNPT.

Phát biểu chỉ đạo Hội nghị, ông Trịnh Tuấn Sơn, Chủ tịch Công đoàn EVNNPT đã đánh giá cao và đặc biệt ấn tượng đối với công tác chăm lo, duy trì và đảm bảo điều kiện, môi trường làm việc cho người lao động của PTC3. Điều này đã hình thành nên những con người PTC3 với tác phong làm việc chuyên nghiệp, luôn trách nhiệm, tận tâm và hăng say thi đua lao động, góp phần hoàn thành nhiệm vụ chính trị năm 2021 của PTC3. Chủ tịch Công đoàn EVNNPT cũng biểu dương

tập thể lãnh đạo và CBCNVCLĐ PTC3 trong việc mạnh dạn xây dựng và triển khai những ý tưởng mới vào thực tiễn lao động, quản lý vận hành, như việc tổ chức Hội thi UAV năm 2022 hay đưa những nội dung liên quan trực tiếp đến công tác chuyên môn vào Hội thao truyền thống, góp phần tạo ra những hiệu quả thiết thực có giá trị cao, ảnh hưởng trực tiếp đến công tác lao động sản xuất tại PTC3, đặc biệt là trong triển khai nhiệm vụ chuyển đổi số của EVNNPT. Trong thời gian tới, PTC3 cần phát huy hơn nữa những ý tưởng mới này để tiếp tục phát triển song hành với thế mạnh về nền tảng Văn hóa EVNNPT mang những nét riêng của PTC3.

Ông Nguyễn Công Thắng, Giám đốc PTC3 khẳng định, PTC3 sẽ luôn tuân thủ các quy định, chỉ đạo, hướng dẫn của EVNNPT, nỗ lực cao nhất để hoàn thành nhiệm vụ EVNNPT giao đúng thời gian và đảm bảo chất lượng, luôn giữ gìn, bảo vệ lợi ích, uy tín và hình ảnh của EVNNPT. Đồng thời không ngừng tăng cường sức mạnh đoàn kết, đồng tâm hiệp lực, ra sức thi đua, sáng tạo, đổi mới trong mọi hoạt động để vươn tới những thành tích cao hơn.

Việt Hùng

HỘI NGHỊ NGƯỜI LAO ĐỘNG BAN QUẢN LÝ DỰ ÁN TRUYỀN TẢI ĐIỆN NĂM 2022

Không ngừng cải thiện điều kiện làm việc của người lao động

Năm 2021, mặc dù chịu nhiều ảnh hưởng của dịch bệnh COVID-19, diễn biến phức tạp của tình hình thời tiết... nhưng với sự đoàn kết, nỗ lực cố gắng vượt bậc của tập thể lãnh đạo và toàn thể CBCNV, NPTPMB đã hoàn thành tốt mục tiêu kép đó là: Đảm bảo an toàn, đảm bảo tuyệt đối an toàn trong lao động sản xuất; duy trì ổn định các hoạt động của NPTPMB, vừa đảm bảo phòng chống dịch COVID-19. Hoàn thành toàn diện các nhiệm vụ, chỉ tiêu được giao và vươn lên đứng top đầu trong Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT).

Bên cạnh đó, toàn Ban tiếp tục triển khai linh hoạt, hiệu quả các biện pháp đảm bảo phòng chống dịch COVID-19; thực hiện tốt việc chăm lo cho người lao động; đảm bảo việc làm ổn định, tiền lương của cho người lao động tiếp tục tăng so với năm 2020; các chế độ chính sách đối của người lao động được quan tâm và thực hiện theo đúng quy định.

NPTPMB đã thực hiện bố trí sắp xếp lao động hợp lý, đảm bảo cán bộ nhân viên làm việc phù hợp với năng lực chuyên môn nghiệp vụ của mình, không có lao động dôi dư. Tiền lương bình quân tháng của NLĐ năm 2021 được duy trì ở mức cao so với mặt bằng chung. Công tác phân phối tiền lương, tiền thưởng, phúc lợi... được triển khai kịp thời, đúng quy định, bảo đảm tính công khai, minh bạch; từng bước gắn với số lượng, chất lượng lao động và hiệu quả công việc cử từng cá nhân, từng đơn vị.

NPTPMB chú trọng, quan tâm cải thiện môi trường, điều kiện làm việc cho CBCNV. Đã trang bị cho người lao



Ông Lý Ngọc Khánh - Phó Giám đốc NPTPMB trình bày báo cáo "Kết quả thực hiện kế hoạch năm 2021 và phương hướng nhiệm vụ năm 2022"

Ngày 28/3/2022, tại Hà Nội, Ban Quản lý dự án truyền tải điện (NPTPMB) đã tổ chức Hội nghị Người lao động năm 2022. Tham dự Hội nghị có ông Trịnh Tuấn Sơn - Chủ tịch Công đoàn Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), lãnh đạo các ban chuyên môn của EVNNPT. Hội nghị do ông Trần Thế Hùng - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc NPTPMB và ông Phạm Chí Sỹ - Chủ tịch Công đoàn Ban chủ trì.

động tại các phòng đủ các phương tiện làm việc như máy tính, máy in, bàn ghế, chỗ ngồi làm việc; đã thực hiện kết nối Wifi tại các phòng; các điều kiện làm việc tốt đã tác động tích cực, tạo động lực để người lao động làm việc với hiệu quả cao hơn.

Để Ban Quản lý dự án đi vào hoạt động một cách đồng bộ, NPTPMB đã xây dựng và ban hành các quy định

quản lý nội bộ bao gồm Quy định chi tiêu nội bộ; Quy định phân phối tiền lương của người lao động; Quy định thực hiện dân chủ tại cơ sở tại nơi làm việc; Quy định chức năng nhiệm vụ các phòng; Quy định phân công nhiệm vụ, trách nhiệm đối với Giám đốc và các Phó giám đốc...

NPTPMB đã ứng dụng công nghệ thông tin và các phần mềm dùng chung vào công tác quản lý điều hành. Các trang thông tin điện tử của NPTPMB đã truyền tải được các hoạt động của EVN, EVNNPT và NPTPMB đến toàn thể cán bộ công nhân viên; trang thông tin nội bộ đã đảm bảo truyền tải kịp thời các thông tin giao ban, thông báo kết luận cuộc họp, lịch công tác tuần, ... trong NPTPMB. Các chế độ, chính sách liên quan trực tiếp đến người lao động được người sử dụng lao động quan tâm thực hiện đầy đủ như: Trích nộp đầy đủ kinh phí về bảo hiểm xã hội, bảo hiểm thất nghiệp, bảo hiểm y tế cho toàn bộ người lao động. Vì vậy người lao động khi ốm đau, thai sản đều được hưởng các quyền lợi từ các cơ quan bảo hiểm theo qui định.

NPTPMB đặc biệt quan tâm đến công tác đào tạo phát triển nguồn

nhân lực để đáp ứng về chuyên môn nghiệp vụ, yêu cầu về các chứng chỉ hành nghề. Năm 2021, NPTPMB đã tổ chức nhiều lớp đào tạo cấp chứng chỉ đầu thầu cơ bản, chứng chỉ hành nghề đầu thầu, định giá xây dựng, chứng chỉ quản lý dự án, giám đốc dự án, nghiệp vụ quản lý hợp đồng, chứng chỉ phòng cháy chữa cháy và cứu nạn cứu hộ, chứng chỉ hành nghề giám sát xây dựng,... Đồng thời, NPTPMB đã tích cực cử cán bộ công nhân viên tham gia khóa đào tạo do EVNNPT tổ chức, 100% CBCNV đã tham gia đào tạo Elearning.

Phát biểu tại Hội nghị, ông Trịnh Tuấn Sơn – Chủ tịch Công đoàn EVNNPT đánh giá, mặc dù NPTPMB mới thành lập nhưng đã sớm kiện toàn tổ chức, chú trọng môi trường làm việc, văn hóa EVNNPT và tập trung đào tạo phát triển nguồn nhân lực. NPTPMB đã tổ chức đào tạo các chứng chỉ hành nghề cho các cán bộ công nhân viên hướng đến một ban quản lý dự án chuyên nghiệp.

Tập thể cán bộ lãnh đạo chủ chốt có tinh thần trách nhiệm cao, chủ động trong công việc, năng động, sáng tạo, luôn tìm tòi học hỏi, bám sát các cấp để giải quyết công việc. Thực hiện có hiệu quả chủ trương tập trung dân chủ; tập thể lãnh đạo, cá nhân phụ trách. Với công tác quản lý dự án, Ban lãnh đạo NPTPMB đã chỉ đạo quyết liệt, chi tiết đối với các dự án trọng điểm, đảm bảo đáp ứng tiến độ, chất lượng. Kết quả là nhiều dự án, nhiều phần công việc quan trọng đã được đẩy nhanh.

Theo kế hoạch giao năm 2022, đến thời điểm hiện tại, NPTPMB đang thực hiện quản lý 103 dự án các giai đoạn. Để hoàn thành mục tiêu này, ông Trịnh Tuấn Sơn đề nghị NPTPMB tăng cường công tác phát triển và nâng cao chất lượng nguồn nhân lực, đẩy mạnh hơn nữa công tác đào tạo và tự đào tạo, bồi dưỡng để nâng cao chất lượng cán bộ; giải quyết tốt chính sách, chế độ; từng bước cải thiện thu nhập và chế độ phúc lợi cho CBCNV; cải thiện điều kiện, môi trường làm việc cho cán bộ nhân viên; hoàn thiện



Ông Trịnh Tuấn Sơn - Chủ tịch Công đoàn EVNNPT phát biểu tại Hội nghị

hệ thống, cơ chế, chính sách của đơn vị; Tạo cơ chế để khuyến khích, thu hút lực lượng lao động có chất lượng cho cơ quan, đơn vị.

Tinh gọn về số lượng nhưng vẫn đảm bảo chuyên sâu trong các lĩnh vực, nghiệp vụ. NPTPMB hướng tới mục tiêu tăng năng suất lao động ở mức cao nhất. Đẩy mạnh thực hiện Văn hóa EVNNPT trong toàn NPTPMB, hướng tới mục tiêu mỗi cán bộ công nhân viên nhận thức sâu sắc việc xây dựng, gìn giữ, phát huy văn hóa EVNNPT, hình ảnh của NPTPMB là quyền lợi và trách nhiệm của bản thân, từ đó nâng cao phẩm chất, năng lực, xây dựng phong cách làm việc chuyên nghiệp, hiệu quả, góp phần xây dựng NPTPMB là một tập thể thống nhất, đoàn kết, vững mạnh.

Triển khai chủ đề năm 2022 của EVNNPT, EVN là "Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả", trong năm 2022 NPTPMB tập trung điều hành sản xuất tập trung vào các nội dung thích ứng an toàn linh hoạt và hiệu quả. Tập trung triển khai thực hiện các nhiệm vụ, công việc theo kế hoạch trong đề án: Từng bước tiếp cận, hội nhập và làm chủ cuộc cách mạng công nghiệp 4.0 vào trong công tác QLDA.

Tại Hội nghị, ông Trần Thế Hùng – Bí thư Đảng ủy, Giám đốc NPTPMB đã trực tiếp trao đổi, trả lời thỏa đáng tất cả những ý kiến, kiến nghị của người lao động, tạo được sự đồng thuận cao từ phía người lao động. Lãnh đạo Ban cũng đưa ra những định hướng, nhiệm vụ cho các phòng ban, đơn vị trong năm 2022, trong đó nhấn mạnh một số nhiệm vụ trọng tâm đó là: Đảm bảo tiến độ các dự án, đảm bảo tuyệt đối an toàn lao động; chủ động, thích ứng linh hoạt trong phòng chống dịch cũng như trên các dự án; tiếp tục đẩy mạnh ứng dụng khoa học trong hiện đại hóa, tập trung số hóa quy trình và hoàn thành kế hoạch Chuyển đổi số. Triển khai hiệu quả các giải pháp nhằm hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật, đã được EVNNPT giao năm 2022. Tăng cường mở rộng triển khai đồng bộ, hiệu quả các giải pháp nhằm tăng doanh thu, nâng cao năng suất lao động và thu nhập cho người lao động. Tiếp tục quan tâm, chăm lo đến đời sống CBCNV, nhất là CBCNV có hoàn cảnh khó khăn; thực hiện tốt công tác an sinh xã hội; nâng cao chất lượng công tác truyền thông đến toàn thể CBCNV và cộng đồng nhằm nâng cao hình ảnh, thương hiệu của Ban và của ngành điện

NPTPMB

PTC4:**CÔNG ĐOÀN VÀ CHUYÊN MÔN KHÔNG NGỪNG CHĂM LO ĐỜI SỐNG NGƯỜI LAO ĐỘNG**

Ngày 29/3/2022, tại Công ty Truyền tải điện 4 (PTC4) đã tổ chức Hội nghị Người lao động Công ty Truyền tải điện 4 năm 2022. Dự Hội nghị có ông Trịnh Tuấn Sơn, UVTV Đảng ủy, Chủ tịch Công đoàn Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia và đại diện các Ban Tổ chức Nhân sự, Kế hoạch, An toàn, Pháp chế, Văn phòng Công đoàn Tổng công ty. Hội nghị diễn ra với sự chủ trì, điều hành của Giám đốc và Chủ tịch Công đoàn Công ty, Hội nghị có mặt 140 đại biểu gồm Ban Giám đốc, UVBCH Công đoàn, Kế toán trưởng, Trưởng Ban TTND, Bí thư Đoàn Thanh niên Công ty và 125 đại biểu bầu từ Hội nghị Người lao động cấp phòng, đơn vị trực thuộc Công ty.



Ông Võ Đình Thủy - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty cùng ông Nguyễn Phương Nam - Chủ tịch Công đoàn Công ty chủ trì Hội nghị

Hội nghị được nghe ông Nguyễn Văn Bảy, Phó Giám đốc Công ty PTC4 trình bày báo cáo kết quả sản xuất kinh doanh năm 2021 và 3 tháng đầu năm 2022 và phương hướng nhiệm vụ năm 2022. Theo đó, trong năm qua, Công ty đã đạt được những kết quả quan trọng, đảm bảo vận hành lưới điện truyền tải an toàn, liên tục, ổn định; các công trình trọng điểm, cấp bách đều được đưa vào vận hành kịp thời;

công tác quản lý vận hành lưới điện ngày một tiếp cận mô hình tiên tiến, từng bước hiện đại; mô hình tổ chức, quản lý được kiện toàn thống nhất, đồng bộ. Thực hiện tốt nhiệm vụ kế hoạch SXKD-ĐTĐD năm 2022, hoàn thành các chỉ tiêu kế hoạch 5 năm 2021-2026, đời sống vật chất, tinh thần của CBCNV được đảm bảo, mức độ hài lòng về điều kiện, môi trường làm việc từng bước được nâng lên.

Sản lượng điện truyền tải năm 2021 là 91,201 tỷ kWh; đạt 89,68% KH giao (101,691 tỷ kWh) nhưng đạt 100,3% KH điều chỉnh (90,91 tỷ kWh) năm 2021; 3 tháng đầu năm 2022 sản lượng đạt 22,397 tỷ kWh. Tỷ lệ tổn thất điện năng chung năm 2021 là 1,01%, bằng với chỉ tiêu năm 2021 điều chỉnh, thấp hơn 0,03% cùng kỳ năm 2020. Lưới điện Công ty quản lý vận hành an toàn liên tục, bảo đảm cung cấp điện cho phát triển kinh tế, xã hội và đời sống nhân dân của 19 tỉnh, thành phố phía Nam.

Công ty đã thực hiện Công ty đã thực hiện 100% kế hoạch sửa chữa lớn được EVNNPT giao điều chỉnh bao gồm 340 công trình với tổng giá trị thực hiện cả năm là 278,476 tỷ đồng. Trong 03 tháng đầu năm, Công ty đã khởi công thực hiện 39 công trình, hoàn thành 33 công trình, giá trị khối lượng thực hiện là 35,5 tỷ đồng, đạt 100% so với kế hoạch quý I và đạt 14,3% so với kế hoạch năm.

Công ty tiếp tục thực hiện tốt công tác rà soát, bố trí sắp xếp lao động để tiếp nhận vận hành khối lượng lưới



Ông Trịnh Tuấn Sơn - Chủ tịch Công đoàn EVNNPT phát biểu chỉ đạo Hội nghị

điện tăng thêm khá lớn. Trong năm 2021, tổng số lao động của Công ty là 1.418 người, giảm 05 người so với thời điểm ngày 01/01/2021, trong đó: giảm 45 lao động (gồm nghỉ hưu: 01, chấm dứt hợp đồng theo nguyện vọng: 30, EVNNPT điều động nội bộ: 02, mất: 04, thôi việc trước tuổi hưu: 08) và tăng 40 lao động (trong đó EVNNPT điều động: 02; tuyển mới 38 kỹ sư điện). Trong 03 tháng đầu năm 2022, số lao động giảm là 01 người do nghỉ trước tuổi hưu, chấm dứt HĐLĐ theo nguyện vọng 02; số lao động tăng là 05 người do tuyển dụng theo KH được duyệt 2021...

Lãnh đạo chuyên môn và công đoàn Công ty luôn sâu sát trong việc thực hiện quy chế dân chủ ở cơ sở, trực tiếp tham dự và chỉ đạo hội nghị Người lao động ở các đơn vị. Kết quả hoạt động, công tác được đánh giá khách quan, sâu sắc và phản ánh đúng tình hình thực tế tại phòng, đơn vị. Trong quá trình thực hiện hội nghị người lao động từ cấp cơ

sở, đã có 86 ý kiến từ các tổ, đội, trạm, phòng gửi lên hội nghị Người lao động của Đơn vị Truyền tải điện, các Phòng trực thuộc Công ty và 22 ý kiến giải quyết tại Hội nghị Người lao động Công ty. Tổ chức Công đoàn đã làm tốt vai trò của mình trong việc phối hợp với chuyên môn, tạo điều kiện, môi trường làm việc, chăm lo đời sống vật chất, tinh thần cho người lao động.

Phát biểu chỉ đạo Hội nghị, Chủ tịch Công đoàn Trịnh Tuấn Sơn đánh giá cao những thành tích đã đạt được của Công ty trong năm qua. Mặc dù tình hình dịch bệnh COVID-19 ở 19 tỉnh thành phía Nam diễn biến hết sức phức tạp nhưng PTC4 luôn là đơn vị đầu tàu trong EVNNPT, đóng góp rất lớn, luôn tìm tòi sáng tạo, an toàn cho người lao động, duy trì tốt các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh, đóng góp thành tích quan trọng trong EVNNPT, nhất là quan tâm đến phát triển công nghệ, chuyển đổi số hiện nay, có nhiều hoạt động rất

có ý nghĩa, dần hoàn thiện các thể chế quản lý. Chủ tịch Công đoàn EVNNPT đề nghị Công ty nghiên cứu thực thi các văn bản mới liên quan đến quyền lợi người lao động như Nghị định 12/2022/NĐ-CP ngày 17/01/2022 của Chính phủ liên quan về xử phạt hành chính về quan hệ lao động; nghị định 17/2022/NĐ-CP ngày 31/01/2022 liên quan về xử phạt hành chính về lĩnh vực đầu tư xây dựng; tiếp tục thực thi chương trình 1 triệu sáng kiến của Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam, EVNNPT giao cho Công ty 143 sáng kiến trong 2 đợt; chủ động tổ chức các cuộc thi ứng dụng thiết bị bay không người lái UAV; tái khởi động hội chợ giới các cấp, tổ chức hội thảo các vấn đề rủi ro, về Văn hóa số, Văn hóa an toàn; Công ty chủ động nâng cao chất lượng đội ngũ CNVCLĐ bằng nhiều hình thức như tự đào tạo, học qua chương trình Elearning hoặc học qua thực tiễn sản xuất...

Văn Lạc - Công đoàn PTC4

CƠ QUAN EVNNPT VÀ CƠ QUAN PTC1 TỔ CHỨC GIAO HỮU BÓNG ĐÁ CHÀO MỪNG KỶ NIỆM 91 NĂM NGÀY THÀNH LẬP ĐOÀN TNCS HỒ CHÍ MINH

Chiều ngày 25/3/2022, Đoàn Thanh niên Cơ quan Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) và Đoàn Thanh niên Cơ quan Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc Gia (EVNNPT) đã phối hợp tổ chức giao hữu bóng đá nhân dịp kỷ niệm 91 năm ngày thành lập Đoàn Thanh niên Cộng sản Hồ Chí Minh (26/3/1931 - 26/3/2022).



Ông Phạm Lê Phú - Tổng giám đốc EVNNPT cùng lãnh đạo EVNNPT, PTC1 tặng hoa chúc mừng các cầu thủ



Đội hình thi đấu của hai đội bóng

Đây là hoạt động mang ý nghĩa thiết thực để chào mừng kỷ niệm 91 năm ngày thành lập Đoàn Thanh niên Cộng sản Hồ Chí Minh và cũng là một trong các hoạt động nằm trong chuỗi sự kiện chào mừng Đại hội Đoàn các cấp nhiệm kỳ 2022-2027 của PTC1. Buổi giao lưu bóng đá được tổ chức với mục đích tạo sân chơi lành mạnh để CBCNV khối cơ quan EVNNPT và PTC1 có cơ hội tăng cường mối quan hệ, giao lưu đoàn kết, rèn luyện, nâng cao sức khỏe.

Đến dự và động viên các cầu thủ về phía EVNNPT có ông Phạm Lê Phú - Tổng giám đốc, ông Nguyễn Huy Thắng - Phó chủ tịch Công Đoàn EVNNPT; về phía PTC1 có ông Nguyễn Phúc An - Giám đốc; ông Hoàng Xuân Khôi - Phó Giám đốc, ông Nguyễn Toàn Thắng - Chủ tịch Công Đoàn cùng gần 30 cổ động viên của hai đội.

Ngay từ những phút thi đấu đầu tiên, đội bóng Cơ quan EVNNPT đã tràn

lên tấn công và triển khai thể trận, thể hiện những màn phối hợp vô cùng ăn ý. Bên cạnh đó đội bóng Cơ quan PTC1 triển khai thể trận phòng ngự, phản công, chú trọng tấn công biên tìm cơ hội. Cầu thủ hai đội đã thi đấu hết mình cống hiến cho khán giả những pha bóng ấn tượng, đầy kịch tính. Kết quả chung cuộc đội bóng PTC1 giành thắng lợi 1 - 0. Hai đội cùng nhau bắt tay đoàn kết, chụp ảnh lưu niệm và hẹn có trận tái đấu ở một ngày gần nhất.

Tuy chỉ là một trận đấu giao hữu bóng đá nhưng đã thể hiện được sự quan tâm của lãnh đạo Tổng Công ty, lãnh đạo PTC1 và của Công đoàn tới phong trào thể thao, rèn luyện sức khỏe cho CBCNV, đồng thời tạo một sân chơi lành mạnh để cán bộ, công nhân lao động có cơ hội giao lưu, học tập lẫn nhau, tăng cường tình đoàn kết, góp phần vào sự phát triển chung của Tổng Công ty.

Phan Đại Nghĩa

CHĂM LO NGƯỜI LAO ĐỘNG TRƯỚC, TRONG VÀ SAU TẾT NGUYÊN ĐÁN 2022

Nhằm chăm lo cho người lao động đón Tết nguyên đán Nhâm Dần 2022 trong không khí vui tươi, phấn khởi, thời gian qua, Công đoàn Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (Công đoàn EVNNPT) đã tổ chức nhiều hoạt động hướng về cơ sở trên cả ba miền đất nước.

Công đoàn EVNNPT đã có văn bản chỉ đạo, hướng dẫn các Công đoàn cơ sở triển khai những việc cần làm trước, trong và sau Tết Nhâm Dần 2022; phối hợp với chuyên môn đồng cấp tăng cường biện pháp ổn định quan hệ lao động trong dịp Tết; thăm hỏi, tặng quà cho 57 đơn vị (TTĐ/Tổ/đội/trạm) trực ở vùng sâu, vùng xa, việc đi lại, sinh hoạt và công tác còn gặp nhiều khó khăn trên cả 3 miền Bắc, Trung, Nam với số tiền 475,5 triệu đồng; thăm hỏi, hỗ trợ 135 CNVCLĐ có hoàn cảnh đặc biệt khó khăn với số tiền 155,4 triệu đồng...

Tại các đơn vị, sau khi nghe đại diện Lãnh đạo chuyên môn và Công đoàn báo cáo về tình hình sản xuất kinh doanh cũng như công tác chăm lo đời sống người lao động, các đồng chí Lãnh đạo Công đoàn EVNNPT đã biểu dương những thành tích, nỗ lực cố gắng của đơn vị trong năm qua. Các đồng chí cũng thông tin về tình hình sản xuất kinh doanh của Tổng công ty; những thuận lợi, khó khăn; những chủ trương, nghị quyết của Đảng ủy, Lãnh đạo Tổng công ty trong năm 2022.

Theo đó, công đoàn các cấp cần phối hợp với chuyên môn đồng viên CNVCLĐ khắc phục mọi khó khăn, thách thức đồng hành cùng chuyên môn, thực hiện tốt "mục tiêu kép", vừa đảm bảo chống dịch, vừa đảm bảo nhiệm vụ sản xuất kinh doanh, đảm bảo Hệ thống truyền tải điện Quốc gia được vận hành an toàn, ổn định; tiếp tục cải thiện điều kiện, môi trường làm việc, thu nhập cho CNVCLĐ; thực hiện tốt chủ đề năm 2022 của EVN, EVNNPT

Một số hình ảnh Lãnh đạo EVNNPT, Công đoàn EVNNPT thăm hỏi, động viên tập thể người lao động nhân dịp Tết Nhâm Dần 2022:



"Thích ứng an toàn, linh hoạt và hiệu quả"; của Công đoàn Điện lực Việt Nam "Nâng cao chất lượng cán bộ công đoàn". Đẩy mạnh triển khai phong trào thi đua liên kết thực hiện các dự án trọng điểm, cấp bách xây dựng các dự án giải tỏa công suất Nhà máy Nhiệt điện BOT Vân Phong 1, giai đoạn 2 của phong trào thi đua "Chuyển đổi số trong EVNNPT, thực hiện Chương trình "01 triệu sáng kiến - nỗ lực vượt khó, sáng tạo, quyết tâm chiến thắng đại dịch COVID-19" của Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam...

Các đồng chí đã thăm hỏi, động viên anh em vui xuân nhưng không quên nhiệm vụ, đảm bảo sản xuất an toàn, chất lượng, hiệu quả, góp phần cùng đơn vị, Tổng công ty hoàn thành tốt nhiệm vụ chính trị trong năm 2022.

Thay mặt Ban Chấp hành Công đoàn, các đồng chí Lãnh đạo Công đoàn

EVNNPT đã trao tặng những phần quà, tuy không nhiều về vật chất nhưng chứa chan tình cảm của Công đoàn Tổng công ty cho các tập thể và cá nhân người lao động trên mọi miền đất nước.

Đáp lại tình cảm của Công đoàn EVNNPT, đại diện Lãnh đạo các đơn vị đều phấn khởi trước sự quan tâm của chuyên môn và công đoàn các cấp đồng thời thể hiện quyết tâm của đơn vị trong năm 2022 sẽ quán triệt và thực hiện tốt các chủ trương của Lãnh đạo Tổng công ty, Lãnh đạo đơn vị; khắc phục khó khăn, hăng hái thi đua lao động sản xuất; đẩy mạnh khoa học kỹ thuật, công nghệ thông tin trong các hoạt động, triển khai có hiệu quả chủ đề năm 2022 và Văn hóa EVNNPT, tiếp tục hưởng ứng các phong trào thi đua do Tổng công ty và Công đoàn Tổng công ty phát động...

Lê Duyên Hải - Công đoàn EVNNPT

ĐOÀN THANH NIÊN PTC 4: ĐẠP XE TUYÊN TRUYỀN CHIẾN DỊCH “GIỜ TRÁI ĐẤT”



Các thành viên tham gia hoạt động “Đạp xe diễu hành, tuyên truyền Chiến dịch Giờ trái đất”

Ngày 25/3/2022 tại Tp Hồ Chí Minh, Đoàn Thanh niên Công ty Truyền tải điện 4 đã tổ chức hoạt động “Đạp xe diễu hành, tuyên truyền Chiến dịch Giờ trái đất”.

Đoàn diễu hành đạp xe qua các tuyến đường chính của Tp.Thủ Đức xuất phát từ Công ty Truyền tải điện 4 qua các tuyến phố Nguyễn Văn Bá – Hàn Thuyên – Đoàn Kết – Thống Nhất – Đặng Văn Bi – Nguyễn Văn Bá và kết thúc tại Công ty. Đoàn diễu hành đã trang trí cờ phướn mang theo hình ảnh thông điệp của “Chiến dịch Giờ trái đất” năm nay: “Kiến tạo tương lai. Bây giờ hoặc không bao giờ!”.

Qua hoạt động này, Đoàn Thanh niên Công ty mong muốn truyền cảm hứng tích cực đến cộng đồng về thông điệp “sống chậm lại” và “sống gần gũi thiên nhiên”. Đạp một chiếc xe đạp vừa mang lại lợi ích cho sức khỏe, vừa để bảo vệ môi trường: không khói bụi, không tiếng ồn và tiết kiệm năng lượng. Đạp xe là hành động mang thông điệp tiếp thêm “lửa” hành động nêu cao ý thức cộng đồng trong việc sử dụng và tiết kiệm năng lượng, nâng cao nhận thức cộng đồng bảo vệ thiên nhiên và đa dạng sinh học. Mỗi người dù chỉ cần một hành động nhỏ nhưng cùng chung tay thì sẽ mang đến một hiệu ứng to lớn.

Đoàn Thanh niên Công ty cũng hi vọng sẽ có nhiều người biết đến hơn về Chiến dịch Giờ trái đất, hiểu thêm về ý nghĩa và mục đích của Chiến dịch. Và hơn hết là lan tỏa thông điệp



Đoàn viên Thanh niên Công ty diễu hành “Tuyên truyền Giờ trái đất” qua các cung đường tại Thành phố Thủ Đức

và mời gọi mọi người, mọi đoàn viên, cán bộ công nhân viên, người dân, doanh nghiệp,.. là cùng nhau chung tay “Tắt đèn” vào lúc 20h30p đến 21h30p vào ngày 26/03/2022.

Hoạt động đạp xe diễu hành lần này nằm trong chương trình hành động của Đoàn Thanh niên PTC4 trên cơ sở quán triệt chỉ đạo của Tập đoàn điện lực Việt Nam về công tác hưởng ứng Chiến dịch giờ Trái đất năm 2022. Theo đó, từ những ngày đầu tháng 3, Đoàn viên Thanh niên PTC4 đã thực hiện đồng bộ thay đổi ảnh đại diện cá nhân với khung hình “hưởng ứng Giờ trái đất” của EVN trên các trang mạng xã hội: Facebook, Zalo,..

Thường xuyên đăng tải các thông điệp mang ý nghĩa cùng với mục tiêu và thông tin sự kiện Giờ trái đất năm nay (diễn ra vào 20h30p-21h30p ngày 26/3/2022) để nhắc nhở, vận động cộng đồng tham gia. Ngoài ra, toàn thể cán bộ công nhân viên khối phòng ban Công ty còn tự giác thực hiện sắp xếp hồ sơ, tài liệu gọn gàng ngăn nắp, giữ gìn vệ sinh ngay tại vị trí làm việc và khu vực xung quanh; Thực hiện tắt các thiết bị điện khi không sử dụng; Đặt máy điều hòa ở nhiệt độ trên 25 độ... để thực thi tiết kiệm năng lượng điện.

Ngọc Nga - PTC4

Nét xuân của lính truyền tải điện

Gác lại bên ngoài cái phồn hoa, náo nhiệt, đầy sắc hương xuân mới của phố núi Pleiku, với tinh thần vui vẻ, lính truyền tải điện Gia Lai (Công ty Truyền tải điện 3 - PTC3) bình tĩnh, tự tin bước vào ca trực như bước vào một trận đánh mới. Một ca trực thật đặc biệt - ca trực Tết. Tự hào làm sao nghề vận hành lưới điện truyền tải là một trong số ngành nghề luôn gắn với những ca trực Tết để phục vụ đất nước, nhân dân.



Ca trực Đêm giao thừa Nhâm Dần 2022 của CBCNV Truyền tải điện Gia Lai - PTC3

Tiếng máy chạy rù rì cũng các tín hiệu xanh đỏ nhấp nháy trên màn hình máy tính điều khiển của Trạm biến áp 500kV Pleiku 2 đưa anh về với thực tại. Đã vào ca trực thì cho dù không khí Tết ở ngoài kia đang

rất náo nhiệt nhưng anh phải luôn giữ cho mình "cái đầu lạnh", không được phép một chút lơ là.

Mắt nhìn, tai nghe, đầu óc phán đoán tình hình, tất cả kíp trực đều căng

mình ra để theo dõi và giám sát tình hình làm việc của thiết bị và của hệ thống điện. Ca trực ngày Tết có cái thuận lợi là tải thấp, các thiết bị không phải mang tải nặng nhưng lại gặp cái khó đó là trào lưu điện áp

thường tăng rất cao, nguy cơ quá áp cho thiết bị và có thể dẫn đến sự cố là rất lớn.

Để đảm bảo cho lưới được vận hành ổn định, anh thường xuyên nhận lệnh từ Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia (A0) thao tác để thay đổi phương thức vận hành lưới điện như đóng, cắt đưa vào vận hành hoặc đưa ra dự phòng các kháng điện bù ngang 500kV hoặc một số xuất tuyến đường dây. Sự nhanh chóng và chính xác tuyệt đối trong thao tác của anh sẽ là yếu tố quan trọng góp phần nâng cao khả năng cung cấp điện liên tục phục vụ nhân dân vui xuân, đón tết.

Qua thời gian cao điểm, lưới truyền tải điện đã được vận hành ổn định. Lúc này các anh em ca trực mới được thả lỏng một chút. Thay nhau ăn chút lót dạ, miếng bánh chưng xanh đậm đà hương quê, được Công đoàn đơn vị chuẩn bị cho anh em ăn trong những ngày trực tết, làm anh có chút nao nao thềm cảnh gia đình sum vầy bên mâm cỗ tết.

Giây phút chạnh lòng qua mau, bởi anh biết rằng lúc này trên cả hệ thống điện Việt Nam đang có biết bao đồng nghiệp cũng đang cùng “trực chiến” canh giữ dòng điện như anh. Ngoài kia, ở các bệnh viện nơi tuyến đầu chống dịch Covid-19, nơi các công trường xây dựng, an ninh, quốc phòng... đang luôn cần có điện. Nhìn lá cờ đỏ sao vàng và cờ Đảng tung bay phất phới trong gió xuân như tiếp thêm cho anh nguồn sức mạnh vô bờ, trái tim anh đập rộn ràng và tinh thần phấn chấn hơn, anh lại tiếp tục công việc của mình với nguồn năng lượng tích cực mới.

Hương xuân thoang thoảng bay trong gió chiều, khoan khoái hít căng đầy lồng ngực ngọn gió mát lành, anh thấy mọi mệt nhọc chợt tan biến, lòng nhẹ tênh khi ca trực của anh đã hoàn thành xuất sắc, lưới truyền tải điện đang được vận hành an toàn. Anh vui hơn vì anh hiểu rằng từ những ca trực tết của anh và các đồng nghiệp đã góp phần không nhỏ để điện luôn đi trước một bước phục vụ đắc lực cho sự nghiệp phát triển của đất nước cũng như phục vụ đời sống người dân khi Tết đến Xuân về.

Mai ngày khi hết vòng ca trực anh sẽ cũng gia đình vui xuân muộn trong trạng thái “bình thường mới”, thích ứng an toàn, linh hoạt, hiệu quả bởi tình hình dịch bệnh COVID-19 còn khá phức tạp, nhất là nguy cơ bùng phát do các biến chủng mới. Biện pháp 5K và đặc biệt là nâng cao ý thức bảo vệ sức khỏe cho chính mình, cho gia đình mình, cho cộng đồng luôn được anh luôn tuân thủ và tuyên truyền để mọi người, mọi nhà cùng đón một mùa xuân mới an lành. Vui xuân mới nhưng không quên nhiệm vụ!

Trịnh Văn Hải

NPMB CAM KẾT THỰC HIỆN VĂN HÓA EVNNPT

Ngày 24/3/2022, NPMB đã tổ chức Lễ ký cam kết thực hiện Văn hóa EVNNPT. Tham dự Lễ ký cam kết có ông Hoàng Văn Tuyên - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc NPMB, ông Lê Văn Khải - Chủ tịch Công đoàn, Phó Giám đốc và toàn thể đại biểu từ các đơn vị. Theo đó, Ban Lãnh đạo và toàn thể CBCNV NPMB cam kết luôn gương mẫu, thực hiện tốt chuẩn mực đạo đức, các quy tắc ứng xử, văn hóa giao tiếp và các nội dung khác được quy định trong tài liệu VHDN EVNNPT, tài liệu giá trị cốt lõi và chuẩn mực đạo đức văn hóa EVNNPT.



Lễ ký cam kết thực hiện Văn hóa EVNNPT

Trong thời gian qua, Ban Lãnh đạo và Công đoàn NPMB luôn quan tâm thăm hỏi đồng nghiệp CBCNV ốm đau, bị ảnh hưởng bởi dịch Covid 19. Tổ chức tiêm vaccine mũi nhắc lại cho người lao động, tổ chức khám sức khỏe hằng năm cho người lao động. Bên cạnh đó, NPMB cũng đã tổ chức thành công Hội nghị người lao động cũng như các hoạt động chào mừng các ngày lễ lớn như: Tổ chức gặp mặt toàn thể nữ công nhân viên chức lao động của Ban nhân dịp kỷ niệm 112 năm ngày Quốc tế Phụ nữ 8/3, tham gia giải chạy marathon của EVN tổ chức chào mừng kỷ niệm 91 năm thành lập Đoàn TNCS Hồ Chí Minh và hưởng ứng giờ trái đất... Các hoạt động trên đã góp phần xây dựng tinh thần đoàn kết trong tập thể NPMB, lan tỏa văn hóa EVNNPT, tạo niềm tin, động lực phấn đấu hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao đến toàn thể CBCNV trong NPMB.

NPMB



Xuân gắn kết TRÊN NHỮNG CUNG ĐƯỜNG TRUYỀN TẢI ĐIỆN

Nhân dịp đón xuân Nhâm Dần 2022 vừa qua, tại Đội Truyền tải điện Phú Lộc (Thuộc Truyền tải điện Thừa Thiên Huế), Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã tổ chức chương trình Xuân gắn kết - Tết yêu thương mừng xuân Nhâm Dần 2022 – Bánh chưng xanh trên những cung đường truyền tải điện.

Ông Nguyễn Đăng Thông – Chủ tịch Công đoàn PTC2 cho biết: Cứ mỗi dịp Tết đến, Xuân về, những người thợ truyền tải điện chúng tôi luôn sẵn sàng triển khai các phương án đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục và ổn định cho người dân vui Xuân, đón Tết. Vì đặc thù của công việc nên những người thợ truyền tải điện hầu như đều sống xa nhà, ít có điều kiện về quê đón tết. Chính vì vậy, chúng tôi thường tổ chức đón Tết sớm tại đơn vị cho anh em công nhân tại Đội đường dây và trạm biến áp. Họ phải thực hiện nhiệm vụ của các ca trực quản lý vận hành đường dây, trạm biến áp, bảo đảm lưới điện truyền tải luôn an toàn, liên tục để người dân vui Tết, đón Xuân. Để hỗ trợ anh em được đón Xuân, Công đoàn PTC2 đã trích

kinh phí hỗ trợ quà tết đến từng công nhân viên đồng thời hướng dẫn các công đoàn cơ sở thành viên tổ chức mua đào, quất, trang trí mâm ngũ quả, tổ chức gói bánh chưng và các hoạt động giao lưu văn nghệ tại các đơn vị.

Anh Lê Hữu Linh – Công nhân Đội Truyền tải điện Phú Lộc chia sẻ: “Trong những ngày Tết Nguyên đán anh em vẫn chia ca trực đảm bảo 50% quân số trực tại Đội để sẵn sàng xử lý mọi tình huống. Việc trực tết hàng năm tại đơn vị chúng tôi đã trở thành cái nếp rồi. Đội Truyền tải điện Phú Lộc hiện đang quản lý đường dây 220 – 500kV đi qua 4 đèo: Mũi Né, Phước Tượng, Phú Gia và Hải Vân. Tuyến đường dây hầu hết nằm trên đèo núi cao, để thực hiện tốt công việc của mình

anh em luôn động viên nhau nêu cao tinh thần trách nhiệm, phấn đấu đảm bảo vận hành an toàn lưới điện. Anh Linh nhấn mạnh: “Để dòng điện sáng chúng tôi sẵn sàng thức...”.

Còn đối với anh em trực vận hành các trạm biến áp 220kV – 500kV thì ngày tết cũng như những ngày bình thường, tại các Tổ thao tác vận hành trạm biến áp 220kV thì thực hiện 3 ca, 4 kíp, còn tại trạm biến áp 500kV thì thực hiện 4 ca 6 kíp. Bố trí lịch trực vận hành tại các Tổ thao tác và trạm biến áp đã được đơn vị lên lịch trước cả tháng. Điểm khác biệt của các ca trực trong dịp tết là đơn vị được trang trí thêm cây quất, cành mai để có không khí Tết. Niềm vui của chúng tôi là những ca trực vận hành luôn diễn ra suôn sẻ, bình thường,



Giám đốc và Chủ tịch Công đoàn PTC2 tặng quà mừng xuân đến Đội TTĐ Phú Lộc (Thừa Thiên Huế)



Đội TTĐ Phú Lộc nấu bánh chưng đón Xuân Nhâm Dần

lưới điện truyền tải an toàn, liên tục và thông suốt để mọi người, mọi nhà có dòng điện sáng để vui Tết, đón Xuân... anh Nguyễn Thanh Quý – Tổ trưởng Tổ thao tác lưu động Phong Điền cho biết.

Vận hành an toàn và bình yên sau mỗi ca trực là niềm vui của những người thợ truyền tải điện. Chỉ thế thôi, rất giản dị nhưng để làm được việc này đòi hỏi ý chí và nỗ lực của từng cá nhân. Càng chia sẻ, cảm nhận chúng tôi cảm phục những hy sinh thầm lặng của những người thợ truyền tải điện. Họ thức để dòng điện thấp sáng muôn nơi, góp phần làm nên những mùa xuân của quê hương, đất nước.



Giao lưu văn nghệ Xuân gắn kết – Tết yêu thương trên những cung đường truyền tải điện

Chương trình Xuân gắn kết – Tết yêu thương trên những cung đường truyền tải điện được PTC2 tổ chức cho những người xa nhà, xa quê tuy đơn giản nhưng đã mang lại những cảm xúc dâng trào. Những lời ca tiếng, những giai điệu đầy xúc cảm, ca ngợi những người lính trên các cung đường truyền tải điện đã khích lệ tinh thần và ý chí nỗ lực vượt khó vươn lên hoàn đảm bảo lưới truyền tải điện vận hành an toàn liên tục không chỉ trong dịp Tết Nguyên đán mà còn cả những năm tiếp theo.

Quang Thắng

GIÁ TRỊ "TẬN TÂM", "TIN TƯỜNG" QUA GÓC NHÌN MỘT NGƯỜI LAO ĐỘNG

Trong số năm giá trị cốt lõi của Văn hóa Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), thì "Tận tâm" là "Các tổ chức và cá nhân trong EVNNPT luôn cố gắng mang hết sức lực và trí tuệ để giải quyết công việc hiệu quả, sẵn sàng vượt qua mọi khó khăn, thách thức để đạt được mục tiêu đề ra; luôn hành động vì lợi ích và sự phát triển của EVNNPT" và "Tin tưởng" là "Các tổ chức và cá nhân trong EVNNPT luôn có niềm tin và thái độ lạc quan trong mọi hoàn cảnh". Với tư cách là một người lao động trong ngôi nhà chung EVNNPT, tôi xin có một vài lời bàn về giá trị tận tâm và tin tưởng.

Trước hết tôi cho rằng, sự tận tâm là một thái độ sống, thái độ làm việc tích cực, phản ánh sự cố gắng hết khả năng, sức lực, tâm huyết, để làm một công việc nào đó đạt đến kết quả cuối cùng và dám chịu trách nhiệm. Một người làm việc tận tâm bắt nguồn từ mong muốn không chỉ là hoàn thành công việc mà còn là cống hiến hết mình cho việc đó. Người đó sẽ dành nhiều thời gian để làm việc. Theo dõi công việc liên tục một cách tự giác. Thường xuyên quan tâm đến từng chi tiết, từng giai đoạn, hoàn thành các nhiệm vụ được giao.

Có lẽ đối với rất nhiều người, từ thẳm sâu trong lương tâm của họ, câu hỏi "bạn có tận tâm không?" cũng không phải dễ trả lời. Đơn giản là bởi, liệu họ có đủ dũng cảm để tự nhìn lại chính mình và thành thật trả lời rằng: "Có, tôi luôn tận tâm trong các công việc mình đã làm. Đối với tôi, khi đi làm là phải đặt mục tiêu chung của tổ chức và đơn vị lên hàng đầu, để từ đó làm việc một cách có trách nhiệm và cống hiến hết mình". Cũng phải xem xét thêm, trong một môi trường kinh tế hiện đại, cạnh tranh lành mạnh nhưng cũng không kém phần khốc liệt như hiện nay, việc xác định một tâm thế vững



Công tác giám sát siết đầu cos tại trạm năm 2020

chãi, một bản lĩnh đầy nhiệt huyết cho công việc là điều hết sức cần thiết.

Trong thời đại hiện nay, sự cạnh tranh khốc liệt về công việc không còn gói gọn trong phạm vi nhỏ một thành phố, mà mở ra tầm quốc gia, quốc tế. Vì thế, mỗi một cán bộ, công nhân viên sẽ phải tự rèn luyện, trang bị tốt hơn nữa những kiến thức, kỹ năng cần thiết nhằm thực hiện tốt các nhiệm vụ được giao.

Điều quan trọng nhất là, mỗi cá nhân cần phải duy trì sự tận tâm, thậm chí tận tâm hơn nữa với công việc của mình. Một cá nhân tận tâm với công việc sẽ thúc đẩy cả tập thể tận

tâm với công việc. Một tập thể tận tâm sẽ hoàn thành tốt mọi nhiệm vụ được giao, góp phần tăng lợi nhuận cho doanh nghiệp, tăng uy tín cho tổ chức. Ngược lại, khi doanh nghiệp có lợi nhuận và uy tín cao, người hưởng lợi nhiều nhất chính là những cá nhân đã tận tâm vì doanh nghiệp.

Từ năm 2015, thị trường lao động các nước ASEAN được giao thương rộng mở. Sự cạnh tranh về công việc không còn gói gọn trong phạm vi một quốc gia, mà đã mở rộng ra ở tầm khu vực. Vì thế, mỗi một cá nhân sẽ phải tự rèn luyện mình nhiều hơn, trang bị tốt hơn kiến thức, trải nghiệm, kỹ năng, ngoại ngữ và các yếu tố khác



để có thể tự tin loại bỏ những đối thủ khác trong thị trường lao động. Lao động tinh thần, năng lực, bản lĩnh, phẩm chất có đủ khả năng để đáp ứng với nhiệm vụ mới. Có thể nói, một tổ chức khi có một đội ngũ cán bộ công nhân viên mà hầu hết đều mang trong mình tinh thần luôn tận tâm, trách nhiệm cho công việc thì tổ chức đó chắc chắn sẽ phát triển.

Sự tận tâm của mỗi cá nhân đều đem lại nguồn lợi ngay trước mắt cho họ đó chính là trải nghiệm, kinh nghiệm, kiến thức và kỹ năng. Mỗi cá nhân sẽ là người tự hiểu và tự biết sự tận tâm và cống hiến trong công việc như thế nào là phù hợp để cân bằng và điều chỉnh cuộc sống cá nhân và cơ quan, giữa cái

chung và cái riêng, giữa công việc và gia đình, giữa cá nhân và cộng đồng.

Còn suy nghĩ về giá trị tin tưởng, tôi lại nhớ câu danh ngôn của nhà văn Ernest Hemingway, ông từng nói: “Cách tốt nhất để tìm hiểu xem bạn có thể tin tưởng ai đó là bắt đầu tin tưởng họ”. Và tôi thấy rằng, EVNNPT đã chọn cho mình câu khẩu hiệu “EVNNPT truyền niềm tin” vì tập thể này đã đi từ thành công này đến thành công khác trong quá trình xây dựng và phát triển.

Chúng ta còn nhớ, vào những năm mới thành lập, EVNNPT gặp rất nhiều khó khăn, trang thiết bị thiếu thốn, cơ sở vật chất nghèo nàn, đời sống

CBCNV đạm bạc. Đứng trước tình hình đó, thái độ của mỗi CBCNV EVNNPT chính là niềm tin trước hết đối với sự sáng suốt của ban lãnh đạo và tương lai phát triển của EVNNPT. Niềm tin đó phản ánh ở nhận thức sâu sắc về vị trí, vai trò, tầm quan trọng của lưới truyền tải điện quốc gia đối với ngành điện và sự phát triển kinh tế - xã hội của đất nước. Là ý chí quyết tâm nỗ lực vươn lên của mỗi cá nhân, bằng những việc làm cụ thể, tích cực như việc luôn tuân thủ các quy chế, quy định, quy trình của EVNNPT, bằng việc luôn chủ động, sáng tạo, dám nghĩ, dám làm, dám chịu trách nhiệm, sẵn sàng vượt mọi khó khăn để hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao.

Võ Tấn Cường - TTĐMĐ2

Hội thao truyền thống Công ty Truyền tải điện 3 lần thứ 24 (năm 2022)

Trong các ngày 17 và 18/3/2022 tại thành phố Nha Trang, Hội thao truyền thống Công ty Truyền tải điện 3 (PTC3) lần thứ 24 đã diễn ra và thành công tốt đẹp, với sự góp mặt của 150 vận động viên đến từ 10 đơn vị trực thuộc trên địa bàn 9 tỉnh Nam miền Trung - Duyên Hải - Tây Nguyên và Khối cơ quan PTC3.

Hội thao truyền thống PTC3 lần thứ 24 đã được Ban Tổ chức thống nhất lựa chọn các nội dung thi đấu nhằm phát huy và rèn luyện các kỹ năng cần có của người lính truyền tải trong quá trình quản lý vận hành lưới điện

tại PTC3, gồm 04 Môn thi: Đẩy gậy (đơn nam, đơn nữ), Kéo co, Bơi tự do (cá nhân 100m và tiếp sức 2 x 100m) và Đi bộ kiểm tra tuyến đường dây.

Nét mới so với các mùa Hội thao trước đó là Môn đi bộ kiểm tra hành lang tuyến, đây chính là một phần công việc diễn ra hàng ngày, hàng tuần trong công tác quản lý vận hành lưới điện truyền tải tại PTC3. Hội thao lần này đã nâng nội dung này lên thành một môn thi đấu với các yêu cầu và tiêu chuẩn tính điểm sát với thực tế công việc của lính truyền tải điện.

Sau gần 02 ngày tranh tài hào hứng, hấp dẫn, kịch tính, Truyền tải điện Gia Lai đã giành giải Nhất toàn đoàn với sự thống trị ở các nội dung thi về sức mạnh cơ bắp như Đẩy gậy (đơn nam); Kéo co; Bơi tự do tiếp sức 2 x 100m; Truyền tải điện Khánh Hòa giành giải Nhì toàn đoàn với chức vô địch ở nội dung Đi bộ kiểm tra tuyến với một chút lợi thế sân nhà; Đồng Hạng ba toàn đoàn là Truyền tải điện Đắk Lắk và Truyền tải điện Lâm Đồng với ưu thế nổi trội của các cô gái Đắk Lắk trong nội dung Đẩy gậy (đơn nữ); Đội Khối Cơ quan PTC3 thống trị đường đua xanh ở nội dung Bơi tự do cá nhân 100m, xứng đáng vị thế của người con xứ Biển.

Trần Việt Hùng



Đ/c Phạm Lê Phú - Tổng Giám đốc EVNNPT trao giải Môn Kéo co



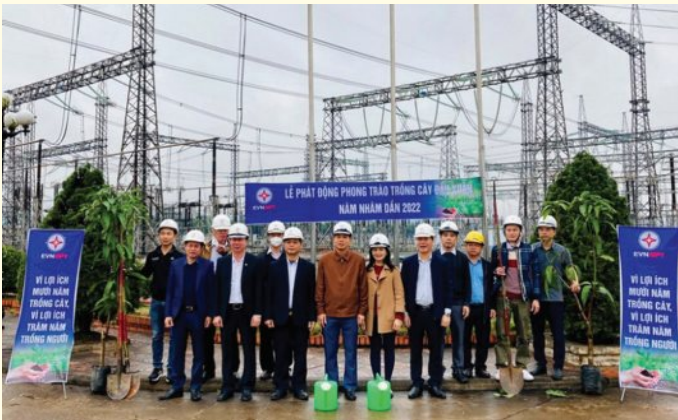
Đ/c Trịnh Tuấn Sơn - Chủ tịch Công đoàn EVNNPT và Đ/c Nguyễn Công Thắng - Bí thư Đảng ủy - Giám đốc PTC3 trao giải Môn Đẩy gậy (đơn Nam)

MỘT SỐ HÌNH ẢNH TẾT TRỒNG CÂY NĂM 2022 TẠI CÁC ĐƠN VỊ TRỰC THUỘC EVNNPT



Tại Truyền tải điện Bình Định, hưởng ứng chương trình “Tết trồng cây - Vì một Việt Nam xanh” năm 2022, CBCNV đơn vị đã hoàn thành trồng được 60 cây xanh các loại như: trâm bầu, muồng vàng, bưởi... tại trụ sở văn phòng, các trạm biến áp: Quy Nhơn, Phước An, Phù Mỹ và Khu Quản lý vận hành lưới điện truyền tải.

Tại Trạm biến áp 500kV Pleiku 2, vừa qua, nhân dịp đầu xuân mới, Trạm đã tổ chức hoạt động “chăm sóc cây” với 20 CBCNV tham gia. Hoạt động ý nghĩa này cùng với phong trào trồng, chăm sóc, duy tu bảo dưỡng cây xanh tại Trạm trong những năm qua đã trở thành nề nếp, tạo nên môi trường cảnh quan xanh, sạch, đẹp, góp phần nâng cao hiệu quả lao động sản xuất chung và tinh thần làm việc cho mỗi người lao động.



Tại Truyền tải điện Hà Tĩnh, hòa chung không khí sôi nổi của phong trào “Tết trồng cây đời đời nhớ ơn Bác Hồ”, sáng ngày mùng 8 tết, tức 8/2/2022, tại Trạm 500kV Hà Tĩnh và Đội Truyền tải điện (TTĐ) Hồng Lĩnh, Truyền tải điện Hà Tĩnh tổ chức Lễ phát động Tết trồng cây đầu xuân Nhâm Dần 2022. Trong ảnh: Lãnh đạo TTĐ Hà Tĩnh cùng đại diện các bộ phận tại buổi lễ phát động Tết trồng cây năm 2022

Tại Hội nghị triển khai nhiệm vụ năm 2022 vừa qua, Công ty Truyền tải điện 1 đã phát động phong trào Tết trồng cây năm 2022 với kết quả trồng được 150 cây xanh trong khuôn viên trụ sở Truyền tải điện Tây Bắc 2 và tại các Đội TTĐ, Trạm biến áp. Trong ảnh: Các đồng chí trong Ban Lãnh đạo PTC1 hưởng ứng phong trào “Tết trồng cây” năm 2022 tại Trụ sở TTĐ Tây Bắc 2



Tại TTĐ Quảng Ngãi (PTC2), đơn vị đã thực hiện trồng thêm nhiều loại cây xanh, cây cảnh như lộc vừng, chè, hoa mai và nhiều loại cây khác tại Trạm biến áp 220kV Sơn Hà (thị trấn Di Lăng, huyện Sơn Hà).

PTC2 đã, đang phấn đấu trồng mới và chăm sóc 1000 - 1200 cây xanh trong năm 2022. Cây xanh được trồng gồm nhiều loại như bàng Nhật Bản, xoài, mít và nhiều loại cây khác phù hợp với điều kiện thời tiết khí hậu, thổ nhưỡng của từng địa phương. Số cây PTC2 trồng năm 2021 đã được các đơn vị trực tiếp theo dõi, chăm sóc, cắt tỉa đảm bảo xanh – đẹp, tỷ lệ cây sống đạt 100%. Trong ảnh: Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) tổ chức Tết trồng cây năm 2022 tại Đội Truyền tải điện Phú Lộc (Thừa Thiên Huế).

MỘT SỐ HÌNH ẢNH LÃNH ĐẠO EVNNPT THĂM, CHÚC TẾT CÁC ĐƠN VỊ NHÂN DỊP XUÂN NHÂM DẦN 2022



Đ/c Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng và đ/c Chủ tịch Công Đoàn EVNNPT Trịnh Tuấn Sơn chúc Tết CBCNV TBA 220kV Thủy Nguyên (Trực thuộc Công ty Truyền tải điện 1)



Tổng giám đốc EVNNPT Phạm Lê Phú chúc tết CBCNV Truyền tải điện Đông Bắc 3



Đồng chí Trịnh Tuấn Sơn – Chủ tịch Công đoàn EVNNPT tặng quà cho Trung tâm Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải điện 4 (trực thuộc Công ty Dịch vụ kỹ thuật Truyền tải)



Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng, chủ tịch Công đoàn EVNNPT Trịnh Tuấn Sơn cùng các đồng chí lãnh đạo chúc tết người lao động Công ty Truyền tải điện 3



Chủ tịch Công đoàn EVNNPT Trịnh Tuấn Sơn tặng quà Tết cho CBCNV Ban QLDA các công trình điện miền Nam (SPMB)



Phó Chủ tịch Công đoàn EVNNPT Nguyễn Huy Thắng trao quà và thăm hỏi đoàn viên, người lao động TTD Hà Nội nhân dịp Tết Nhâm dần 2022