

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review

ISSN 0686 - 3883

Số 299
10 - 2024



Phụ nữ EVN:
GẦN 500 GIẢI PHÁP,
SÁNG KIẾN LÀM LỢI
HÀNG NGHÌN TỶ ĐỒNG

Kỷ niệm 70 năm
giải phóng Thủ đô:
DÒNG ĐIỆN
LUÔN CHẢY MÃI

Công tơ thông minh
TRONG HẠ TẦNG
ĐO ĐẾM TIỀN TIẾN AMI
TẠI VIỆT NAM



VÌ SAO NÊN SỬ DỤNG QUẠT KHI BẬT ĐIỀU HÒA?

BẬT QUẠT SONG SONG VỚI ĐIỀU HÒA NHIỆT ĐỘ GIÚP:



Đẩy luồng khí lạnh lan tỏa khắp phòng, giúp việc làm mát trở nên nhanh hơn.



Để điều hòa ở nhiệt độ từ 26-28 độ C kết hợp sử dụng quạt có thể tiết kiệm điện khoảng 2 - 3% điện năng.



Đẩy mùi khó chịu của điều hòa, mang lại không khí trong lành cho căn phòng.

MỘT SỐ LOẠI QUẠT CÓ THỂ SỬ DỤNG KHI BẬT ĐIỀU HÒA:



Quạt trần:
Hiệu quả nhất trong việc giúp lưu thông không khí trong phòng.



Quạt phun sương:
Giúp tăng độ ẩm trong phòng, vừa giúp cho việc làm mát nhanh hơn.



Quạt cây hay quạt bàn:
Tiêu thụ ít điện năng nhưng do quạt khá thấp nên chỉ làm mát được ở một khu vực nhất định, không thể đẩy không khí mát ra xa.



EVN

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

NHIỀU BÀI HỌC KINH NGHIỆM QUÝ ĐƯỢC RÚT RA SAU THÀNH CÔNG DỰ ÁN ĐƯỜNG DÂY 500KV MẠCH 3

Dự án đường dây 500kV mạch 3 Quảng Trạch - Phố Nối hoàn thành sau hơn 6 tháng thi công thần tốc. Mới đây nhất, trong bài viết “chống lãng phí”, Tổng Bí thư, Chủ tịch nước Tô Lâm đã nhấn mạnh cần tổng kết, nhân rộng kinh nghiệm triển khai Dự án đường dây 500kV mạch 3 cho các công trình, dự án đầu tư công trọng điểm, quan trọng quốc gia. Vậy quá trình triển khai Dự án đường dây 500kV mạch 3 có gì đặc biệt?

Khi dự án nhận được sự chung sức của cả hệ thống chính trị

Dự án đường dây 500kV mạch 3 được Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) giao Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) làm chủ đầu tư, có tổng chiều dài 519 km, 1.177 vị trí cột, đi qua 211 xã/phường của 43 huyện thuộc 09 tỉnh với tổng mức đầu tư hơn 22.300 tỷ đồng. Đây là các công trình truyền tải điện có vai trò đặc biệt quan trọng để nâng cao độ dự trữ ổn định trên giao diện Bắc - Trung, bổ sung công suất từ khu vực Bắc Trung Bộ cho khu vực miền Bắc, giảm tải cho các đường dây 500kV hiện hữu đảm bảo tiêu chí N-1.

Dưới sự chỉ đạo quyết liệt của Thủ tướng Chính phủ, của Chính phủ, sự quan tâm, ủng hộ của các Bộ, Ngành, địa phương và người dân, EVN/EVNNPT đã nỗ lực để sau hơn 6 tháng đã hoàn thành thi công, đóng điện theo đúng tiến độ được giao. Đây là thành tích nổi bật đã được Thủ tướng Chính phủ biểu dương, sự ghi nhận của Chính phủ, các Bộ, Ngành, địa phương và người dân.

Theo lãnh đạo EVNNPT, đầu tiên phải kể đến công tác chuẩn bị đầu tư khi chỉ sau gần 5 tháng kể từ thời điểm quyết định triển khai, các Dự án đã được Thủ tướng Chính phủ chấp thuận chủ trương đầu tư/điều chỉnh chủ trương đầu tư cùng với chuyển đổi mục đích sử dụng rừng. Đây là



Quá trình triển khai Dự án đường dây 500kV mạch 3 luôn nhận được sự quan tâm chỉ đạo sát sao của Thủ tướng Chính phủ



Thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, toàn công trường thi công với tinh thần “3 ca, 4 kíp”, xuyên lễ, xuyên Tết, xuyên ngày nghỉ

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

thời gian ngắn kỷ lục, trong khi các dự án có quy mô tương tự phải mất từ 2-3 năm.

Trong công tác lựa chọn nhà thầu, tổng cộng các Dự án có 226 gói thầu, EVNNPT cùng các Ban quản lý dự án đã tập trung mọi nhân lực có chuyên môn, tổ chức xét thầu tập trung, làm ngày đêm, không có ngày nghỉ. Kết quả là đã hoàn thành trong khoảng 60 ngày.

Về công tác bồi thường giải phóng mặt bằng, Dự án có khối lượng bồi thường giải phóng mặt bằng lớn, với tổng diện tích đất thu hồi khoảng 183ha, ảnh hưởng đến 5.248 hộ dân và 96 tổ chức, trong đó có 167 hộ dân phải di dời tái định cư. Được sự chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, các Bộ, Ngành, sự vào cuộc của các tỉnh và sự đồng tình ủng hộ của bà con nhân dân 9 tỉnh, kết quả là đến ngày 8/3/2024 đã hoàn thành bàn giao xong mặt bằng 1.177/1.177 vị trí móng, ngày 17/6/2024 bàn giao xong hành lang tuyến cho 513/513 khoảng néo. Tiến độ giải phóng mặt bằng nhanh kỷ lục là một trong những yếu tố quan trọng đóng góp vào sự thành công của các Dự án.

Trong quá trình thi công xây dựng, trên công trường đã gặp không ít khó khăn thách thức tưởng chừng như không thể vượt qua được như: Khó khăn về huy động máy đóng/ép cọc công suất lớn để thi công đóng loạt 239/1.177 vị trí móng cọc trong thời gian ngắn, dẫn đến thiếu hụt cục bộ. Khó khăn về địa hình tuyến với nhiều vị trí qua ao hồ, đầm lầy, trên đồi núi cao, đường lên các vị trí móng cọc dài, dốc rất khó khăn khi trời mưa trơn trượt.

Khó khăn về công tác gia công cột thép khi trọng lượng cột thép phải gia công là 139.000 tấn, trong đó khối lượng sản xuất trong nước là 114.000 tấn. Đây là khối lượng sản xuất lớn, trong khoảng thời gian rất ngắn nên đã vượt quá năng lực sản xuất bình thường của các đơn vị sản xuất trong nước. Khó khăn về huy động lực lượng thi công dựng cột, kéo dây và khó khăn về điều kiện thời tiết bất lợi...



Quá trình thi công dự án gặp nhiều khó khăn thách thức nhưng Dự án đã hoàn thành đáp ứng mục tiêu chỉ đạo của Thủ tướng



Dự án đường dây 500kV mạch 3 đã hoàn thành sau hơn 6 tháng thi công thần tốc

Tuy nhiên, để hoàn thành đúng tiến độ theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ, EVN/EVNNPT cùng các Ban QLDA đã phối hợp với các nhà thầu tập trung nhân lực, máy thi công triển khai thi công ngay theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ với phương châm “4 tại chỗ”, thi công “3 ca, 4 kíp”, “vượt nắng, thắng mưa”, “chỉ bàn làm, không bàn lùi”, “làm việc xuyên lễ, tết, ngày nghỉ”.

Kết quả là sau hơn 6 tháng thi công, Dự án đường dây 500kV Nam

Định I - Thanh Hóa cùng các dự án đồng bộ Trạm biến áp 500kV Thanh Hóa đã đóng điện ngày 30/6/2024. Hai Dự án đường dây 500kV Nam Định I - Phố Nối và Quỳnh Lưu - Thanh Hóa đóng điện ngày 19/8/2024 và dự án cuối cùng là đường dây 500kV Quảng Trạch - Quỳnh Lưu đóng điện thông mạch ngày 27/8/2024.

Như vậy đến nay, ngành Điện Việt Nam đã hoàn thành xây dựng và đưa vào vận hành 4 mạch đường dây truyền tải điện 500kV từ Bắc vào Nam

với chiều dài của mỗi đường dây hơn 1.500km kéo dài suốt dọc chiều dài đất nước. Trong đó, đường dây 500kV Bắc - Nam mạch 1 được đóng điện vận hành ngày 27/5/1994, tiếp theo đường dây 500kV mạch 2 vận hành ngày 23/9/2005 và ngày 27/8 vừa qua các cung đoạn cuối cùng của hai mạch đường dây 500kV mạch 3 đã được hoàn thành thi công và đưa vào vận hành.

6 bài học trong triển khai thi công Dự án

Nếu như đường dây 500 kV mạch 1 được thực hiện bằng tinh thần dám làm, dám chịu trách nhiệm, đường dây 500kV mạch 2 bằng tinh thần phát huy nội lực và chứng minh khả năng tự cường dân tộc, thì Dự án đường dây 500kV mạch 3 được thực hiện trên tinh thần phát huy sức mạnh tổng hợp của cả hệ thống chính trị từ Chính phủ, các Bộ, ngành, chính quyền địa phương các cấp, người dân đã chung sức, đồng lòng vượt qua mọi khó khăn, đổi mới cách làm để đưa Dự án về đích đúng tiến độ. Từ thành công của các Dự án mạch 3, EVN và EVNNPT đã rút ra được nhiều bài học kinh nghiệm quý, đó là:

Thứ nhất, là về công tác chỉ đạo: các dự án có sự quan tâm, chỉ đạo trực tiếp, quyết liệt thường xuyên, liên tục của Thủ tướng Chính phủ, các Phó Thủ tướng Chính phủ, Ban chỉ đạo Nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng, Bộ Công Thương, Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp, sự vào cuộc của các cấp chính quyền địa phương từ đồng chí Bí thư Tỉnh ủy, Chủ tịch UBND tỉnh, chính quyền huyện, xã đến các tổ chức đoàn thể chính trị xã hội.

Thứ hai, là về công tác quản lý, điều hành và tổ chức thực hiện: Như Thủ tướng Chính phủ đã nhiều lần chỉ ra "Tư tưởng phải thông, quyết tâm phải cao, nỗ lực phải lớn, hành động quyết liệt, có trọng tâm, trọng điểm, làm việc nào dứt việc đó; việc phân công phải rõ người, rõ việc, rõ trách nhiệm, rõ thời gian, rõ sản phẩm, rõ

kết quả, dễ kiểm tra, đôn đốc, đánh giá". Hàng tháng, Thủ tướng Chính phủ, Phó Thủ tướng Chính phủ trực tiếp họp để kiểm tra tiến độ và giao nhiệm vụ cụ thể cho các đơn vị. Ban chỉ đạo Nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng Quốc gia, trọng điểm ngành Năng lượng tổ chức họp định kỳ 2 tuần/ lần dưới sự chủ trì của Phó Trưởng ban thường trực, Bộ trưởng Bộ Công Thương đã kịp thời tháo gỡ các vướng mắc, phân rõ trách nhiệm, thời gian giải quyết để thúc đẩy tiến độ. Bộ Công Thương, Tổng cục Hải quan chỉ đạo tạo điều kiện cao nhất để các vật tư thiết bị nhập khẩu được thông quan nhanh nhất. Lãnh đạo Tỉnh ủy, UBND quyết liệt chỉ đạo các sở ngành, địa phương đảm bảo tiến độ bàn giao mặt bằng. Lãnh đạo EVN/EVNNPT và các Ban QLDA thường trực có mặt tại công trường, tại các nhà máy, giao trách nhiệm cụ thể cho mỗi đơn vị, mỗi cán bộ để đôn đốc tiến độ hàng ngày, hàng tuần. Các nhà thầu TVTK, chế tạo cột thép, nhà thầu xây lắp bố trí Lãnh đạo có thẩm quyền bám trực tại công trường, nhà máy để chỉ huy đến từng tổ/đội/nhóm, kịp thời tháo gỡ các vướng mắc, đảm bảo tiến độ yêu cầu.

Thứ ba, là sự chung sức đồng lòng các cấp chính quyền và người dân địa phương: người dân tại các địa phương đã ủng hộ dự án, nhường chỗ ở, đất sản xuất, tích cực hỗ trợ công tác hậu cần, cung cấp nguyên vật liệu, máy thi công, tham gia thi công các hạng mục phù hợp với năng lực theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ về thực hiện "4 tại chỗ". Kết quả các dự án đã huy động 92% tổng số máy thi công, gần 90% lao động phổ thông; mua vật liệu xây dựng của 226 Công ty, chiếm 95% tổng khối lượng tại địa phương. Đặc biệt trong công tác giải phóng mặt bằng người dân đã sớm đồng thuận với chủ trương, chính sách nên hầu như không xảy ra khiếu kiện.

Thứ tư, là sự nỗ lực, cố gắng của tất cả các lực lượng tham gia xây dựng: phát huy sức mạnh tổng hợp của các lực lượng Quân đội, Công an nhân dân, Mặt trận Tổ quốc, các

Tập đoàn nhà nước, Trung ương Đoàn Thanh niên Cộng sản Hồ Chí Minh, Hội phụ nữ các địa phương đã cùng với EVN/EVNNPT, các nhà thầu phối hợp, hiệp đồng chặt chẽ, hiệu quả theo đúng tinh thần "trên dưới đồng lòng, dọc ngang thông suốt", "tiền hô hậu ủng, nhất hô bá ứng". EVN, EVNNPT phát huy toàn bộ sức mạnh nội sinh và tinh thần xung kích của mình, huy động hơn 3.300 cán bộ, công nhân trong các đơn vị của ngành Điện trên mọi miền đất nước tình nguyện tham gia tiếp sức, hỗ trợ thi công các Dự án.

Thứ năm, là vai trò quan trọng của công tác truyền thông: Các cơ quan truyền hình, báo chí ở trung ương và địa phương đã không quản ngại thời tiết khắc nghiệt, địa hình hiểm trở, kịp thời có mặt tại công trường để ghi nhận và đưa tin, tạo nên nhiều bài báo, thước phim với nhiều hình ảnh đẹp về cán bộ, kỹ sư, công nhân đang lao động trên công trường, góp phần động viên, tạo động lực và lan tỏa cảm hứng hăng say lao động đến các công trình quan trọng, trọng điểm khác của đất nước. Tính từ khi Dự án được khởi công đến thời điểm hoàn thành, đóng điện đã có hơn 6.000 tin bài được đăng tải trên các phương tiện truyền thông khác nhau như truyền hình quốc gia/ địa phương, báo điện tử, báo giấy, mạng xã hội, thu hút sự quan tâm theo dõi và tương tác của nhiều triệu lượt khán giả, bạn đọc trên mọi miền đất nước.

Thứ sáu, là vai trò của công tác thi đua, động viên tinh thần hăng say lao động: Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam, Công đoàn Điện lực Việt Nam đã phát động/sơ kết nhiều phong trào thi đua. Các phong trào được chủ đầu tư, gần 300 nhà thầu và các đơn vị liên quan với khoảng 23.000 người lao động nhiệt tình hưởng ứng, quyết tâm thi công các Dự án đúng tiến độ, chất lượng, chăm lo đầy đủ các chế độ và điều kiện làm việc cho người lao động, đảm bảo an toàn cho người và thiết bị trên công trường.

BBT

PHỤ NỮ EVN: GẦN 500 GIẢI PHÁP, SÁNG KIẾN LÀM LỢI HÀNG NGHÌN TỶ ĐỒNG

Giai đoạn 2019 - 2024, hưởng ứng phong trào thi đua “Giỏi việc nước, đảm việc nhà”, nữ CNVCLĐ Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã không ngừng phấn đấu, rèn luyện, tích cực học tập, thi đua lao động sản xuất, xây dựng gia đình no ấm - bình đẳng - hạnh phúc và ngày càng khẳng định vai trò vị thế của mình trong xã hội và gia đình.

Hội nghị Tổng kết phong trào thi đua “Giỏi việc nước – Đảm việc nhà” giai đoạn 2019-2024 và biểu dương cán bộ nữ công tiêu biểu lần thứ 3, năm 2024 do Công đoàn Điện lực Việt Nam tổ chức chiều 11/10, tại Hà Nội.

Tham dự Hội nghị về phía Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam (LĐLĐ Việt Nam) có ông Ngô Duy Hiếu - Phó Chủ tịch Tổng LĐLĐ Việt Nam; đại diện Ban nữ công Tổng LĐLĐ Việt Nam.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có ông Nguyễn Anh Tuấn - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng Giám đốc EVN; ông Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN; ông Võ Hồng Lĩnh - Thành viên HĐQT EVN.

Về phía Công đoàn Điện lực Việt Nam (ĐLVN) có ông Đỗ Đức Hùng - Ủy viên Ban Chấp hành Tổng LĐLĐ Việt Nam, Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam, cùng các Phó Chủ tịch Công đoàn ĐLVN.

Gần 500 giải pháp, sáng kiến

Hiện nay, lao động nữ trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có 20.661 người, chiếm tỷ lệ 20,62% tổng số CBCNV, người lao động. Lao động nữ có mặt ở hầu khắp các lĩnh vực từ sản xuất, truyền tải, kinh doanh phân phối điện, tư vấn thiết kế, cơ khí... Trong đó, số lao động nữ thuộc lĩnh vực kinh doanh phân phối điện chiếm tỷ lệ tới 70% tổng số lao động nữ.



Phó Chủ tịch Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam Ngô Duy Hiếu phát biểu tại buổi lễ

Theo Chủ tịch Công đoàn ĐLVN Đỗ Đức Hùng, giai đoạn 2019 - 2024, được sự quan tâm chỉ đạo của Tổng Liên đoàn ĐLVN, của các cấp ủy Đảng, sự phối hợp chỉ đạo của chuyên môn, Công đoàn và Ban Vì sự tiến bộ phụ nữ EVN, phong trào thi đua “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” trong nữ CNVCLĐ Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã góp phần thiết thực vào hoàn thành nhiệm vụ kế hoạch của Tập đoàn và các đơn vị trong giai đoạn khó khăn vừa qua. Đồng thời, góp phần xây dựng gia đình no ấm, bình đẳng, tiến bộ, hạnh phúc.

Trong 5 năm đã có 5.429 lượt nữ CBCNV đạt danh hiệu chiến sỹ thi đua cơ sở, trên 2.071 người được nhận

Bằng khen, Giấy khen của Tập đoàn và các đơn vị; có 21 nữ CBCNV được tặng Huân chương Lao động...

Nữ CNVCLĐ ngày càng khẳng định được vị trí năng lực của mình trong cơ quan đơn vị. Nhiều chị đã trưởng thành đi lên từ phong trào nữ CNVCLĐ được lãnh đạo các cấp tin tưởng để bạt vào các vị trí lãnh đạo quản lý như: chị Đỗ Nguyệt Ánh - Chủ tịch Hội đồng thành viên Tổng công ty Điện lực miền Bắc, chị Đỗ Thị Xuân Chi - Thành viên HĐQT Tổng công ty Điện lực TP Hồ Chí Minh, chị Nguyễn Thị Hải Yến - Thành viên HĐQT Tổng công ty Phát điện 3, chị Lưu Thị Thanh Thủy - Kế toán trưởng Tổng công ty Điện lực miền Bắc, chị Lã Thị Thu Yến -



Phó Chủ tịch Tổng LĐLĐ Việt Nam Ngô Duy Hiếu (đầu tiên bên phải) và Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn (đầu tiên bên trái) trao Cờ thi đua của Công đoàn Điện lực Việt Nam cho các tập thể có thành tích xuất sắc trong phong trào thi đua “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” giai đoạn 2019-2024.

Phó Tổng Giám đốc EVNHANOI, chị Lê Thị Phương Cẩm – Thành viên HĐQT Tổng công ty Điện lực miền Trung...

Tại Cuộc thi “Phụ nữ EVN sáng tạo” (được tổ chức 02 năm/lần) trong 5 năm qua đã có **gần 500 giải pháp, sáng kiến** của chị em thông qua chương trình này được áp dụng vào sản xuất kinh doanh của đơn vị, đem lại lợi ích hàng nghìn tỷ đồng. Hầu hết các sáng kiến đều được thực hiện bởi nhóm các tác giả nữ, cho thấy sự sáng tạo, tinh thần đồng đội và sự phối hợp “ăn ý” của phụ nữ EVN tại nhiều đơn vị.

Nhiều sáng kiến được xây dựng công phu trên nền tảng công nghệ cao, đòi hỏi tác giả phải dày công đầu tư trí tuệ và thời gian để hoàn thiện sản phẩm, góp phần hiện đại hóa công tác quản trị, vận hành hệ thống điện, tiết kiệm chi phí, nâng cao năng suất lao động. Có thể kể đến như: Giải pháp “Xây dựng hệ thống gửi thông báo tập trung đến khách hàng” của các tác giả Phạm Ngọc Trà My, Lê Thị Phi Hoàng thuộc Tổng công ty Điện lực miền Trung; sáng kiến “Xây dựng chương trình phần mềm tính toán,

hỗ trợ công tác cân đảo pha lưới điện 400V giảm tổn thất điện năng, chống quá tải máy biến áp phân phối” của các chị Nguyễn Thị Thu Minh, Nguyễn Thị Hiền Lương, Trịnh Thị Thu Hiền thuộc Tổng công ty Điện lực miền Bắc; phần mềm Quản lý đối tác quốc tế của các chị Bùi Trà Nhã Trúc, Lê Thị Luyến, Lê Trọng Thiên Hương, Lê Mai Phương, Nguyễn Bích Trâm thuộc Tổng công ty Điện lực TP Hồ Chí Minh,... Trong lĩnh vực môi trường, nhiều chị đã có những sáng kiến để “giảm thiểu bụi thải xỉ”- Nhiệt điện Vĩnh Tân hay “Vườn nuôi chim tự nhiên”- Nhiệt điện Phả Lại...

Ngoài ra, Chương trình “10 nghìn sáng kiến” được Công đoàn cùng Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) phát động từ ngày 14/2/2022 đến ngày 31/8/2023 đã có 12.931 sáng kiến, trong số đó có hàng trăm sáng kiến của lao động nữ tại các đơn vị. Nổi bật là sáng kiến “Xây dựng phần mềm Quản lý lưới điện hạ thế đảm bảo vận hành lưới điện ổn định và giảm tổn thất điện năng” của chị Nguyễn Thị Thúy - Chuyên viên phòng Kiểm tra giám sát mua bán điện, Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Phòng, Tổng công

ty Điện lực miền Bắc có giá trị làm lợi tới 10 tỷ đồng...

Tích cực học tập, lao động sáng tạo, xây dựng gia đình hạnh phúc

Đánh giá phong trào “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” giai đoạn 2019 – 2024, Phó Chủ tịch Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam Ngô Duy Hiếu cho biết, Công đoàn Điện lực Việt Nam đã triển khai phong trào thi đua một cách bài bản, từ đó tạo ra một môi trường làm việc và sống lành mạnh, nơi mà nữ CNVCLĐ có thể phát triển bản thân, vừa hoàn thành tốt công việc, vừa chăm sóc gia đình và đóng góp cho sự phát triển của cộng đồng.

Phó Chủ tịch Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam cũng chúc mừng và biểu dương những đóng góp trong thời gian qua của 75 cán bộ nữ công đoàn tiểu biểu, 23 tập thể, 50 nữ CNVCLĐ tiêu biểu của phong trào “2 giỏi” được tuyên dương tại hội nghị lần này, đồng thời mong muốn, các cấp công đoàn tiếp tục đổi mới nội dung, phương thức hoạt động của Ban Nữ công công đoàn các cấp, lồng ghép hoạt động nữ công với hoạt động công đoàn, sâu sát cơ sở để nắm bắt tâm tư, nguyện vọng của đoàn viên, người lao động; chính sách đối với lao động nữ, xây dựng quan hệ lao động hài hòa, tiến bộ, góp phần xây dựng tổ chức công đoàn ngày càng phát triển.

Trong thời gian tới, nhiệm vụ trọng tâm của phong trào “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” trong các cấp công đoàn trực thuộc Công đoàn Điện lực Việt Nam là: Nâng cao nhận thức về công tác phụ nữ và bình đẳng giới; xây dựng đội ngũ nữ CNVCLĐ ngành Điện có sức khỏe, tri thức, kỹ năng nghề nghiệp, năng động, sáng tạo, có lối sống văn hóa, có lòng nhân hậu; tăng cường vai trò đại diện của Công đoàn nhằm bảo vệ chăm lo quyền, lợi ích hợp pháp, chính đáng của nữ CNVCLĐ; xây dựng đội ngũ cán bộ nữ, nâng cao chất lượng hoạt động của Ban Nữ công công đoàn các cấp góp phần xây dựng tổ chức Công đoàn vững mạnh; xây dựng gia đình nữ CNVCLĐ no ấm, bình đẳng, tiến bộ, hạnh phúc.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Bên cạnh đó, Công đoàn ĐLVN sẽ tiếp tục đổi mới mới phương thức hoạt động của công tác nữ công, Ban Vì sự tiến bộ phụ nữ với trọng tâm là ứng dụng công nghệ thông tin; tham gia và phát động các phong trào thi đua “Xây dựng người Phụ nữ Việt Nam thời đại mới” gắn với chủ đề “Phụ nữ EVN tích cực học tập, lao động sáng tạo, xây dựng gia đình hạnh phúc”.

Tại Hội nghị, 75 cán bộ nữ công tiêu biểu xuất sắc lần thứ 3, năm 2024 đã được vinh danh. Đây là những cá nhân có thành tích xuất sắc đã phát huy tinh thần đổi mới, sáng tạo trong công tác công đoàn, đặc biệt là trong hoạt động nữ công, khẳng định vai trò và sự đóng góp của đội ngũ cán bộ nữ công công đoàn các cấp trong công tác chăm lo, bảo vệ quyền, lợi ích hợp pháp chính đáng của nữ đoàn viên, người lao động.

Trong khuôn khổ chương trình, Công đoàn Điện lực Việt Nam cũng khen thưởng 23 tập thể, 50 cá nhân có thành tích xuất sắc trong phong trào “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” giai đoạn 2019-2024.

Một số hình ảnh tại Hội nghị Tổng kết phong trào thi đua “Giỏi việc nước – Đảm việc nhà” giai đoạn 2019-2024; Biểu dương cán bộ nữ công tiêu biểu lần thứ 3, năm 2024:



Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN Nguyễn Hữu Tuấn (đầu tiên bên trái) và Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam Đỗ Đức Hùng (đầu tiên bên phải) trao Bằng khen cho các tập thể có thành tích xuất sắc trong phong trào thi đua “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” giai đoạn 2019-2024



Thành viên HĐTV EVN Võ Hồng Linh và Phó Chủ tịch Công đoàn ĐLVN Nguyễn Kim Thanh tặng Bằng khen cho các cá nhân xuất sắc trong phong trào thi đua “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” giai đoạn 2019-2024



Thành viên HĐTV EVN Võ Hồng Linh và Phó Chủ tịch Công đoàn ĐLVN Đinh Thị Thanh Bình tặng Bằng khen cho các cá nhân xuất sắc trong phong trào thi đua “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” giai đoạn 2019-2024



Phó Chủ tịch Tổng LĐLĐ Việt Nam Ngô Duy Hiếu và Phó Bí thư Đảng ủy EVN Nguyễn Hữu Tuấn vinh danh các cán bộ nữ công tiêu biểu xuất sắc lần thứ 3, năm 2024.



Thành viên HĐTV EVN Võ Hồng Linh và Chủ tịch Công đoàn ĐLVN Đỗ Đức Hùng vinh danh các cán bộ nữ công tiêu biểu xuất sắc lần thứ 3, năm 2024.



Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN Nguyễn Hữu Tuấn và Chủ tịch Công đoàn ĐLVN Đỗ Đức Hùng vinh danh các cán bộ nữ công tiêu biểu xuất sắc lần thứ 3, năm 2024.

T.Huyền - Ảnh N. Tuấn

Rốt ráo chuẩn bị công tác cấp điện năm 2025



Bộ Công Thương đang tích cực chuẩn bị kế hoạch cung cấp điện năm 2025
(Ảnh minh họa)

Thực hiện nhiệm vụ thường xuyên, Bộ Công Thương, các đơn vị chức năng và doanh nghiệp năng lượng đang đẩy nhanh công tác xây dựng cấp điện năm 2025.

Chủ động xây dựng kế hoạch

Thực hiện chỉ đạo của Bộ trưởng Bộ Công Thương, Cục Điều tiết Điện lực và Công ty TNHH MTV Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO) đang đẩy nhanh tiến độ xây dựng kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025.

Cho đến thời điểm này, NSMO đã hoàn thiện công tác rà soát, dự báo về tình hình cung cấp điện 8 tháng năm 2024 để làm cơ sở hoàn thiện kế hoạch. Đồng thời, Bộ Công Thương đã tổ chức 2 cuộc họp chính thức do Thứ trưởng Trương Thanh Hoài chủ trì với đơn vị chức năng và các tập đoàn năng lượng.

Báo cáo của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) cho thấy, 7 tháng năm 2024, sản lượng điện sản xuất

toàn hệ thống đạt 179,44 tỷ kWh, tăng 11,5% so với cùng kỳ năm 2023. Trong đó, sản lượng và tỷ trọng huy động nguồn nhiệt điện than vẫn cao nhất, đạt 96,4 tỷ kWh, chiếm 53,7%; tiếp đến là thủy điện đạt 40,9 tỷ kWh, chiếm 22,8%; đứng thứ 3 là năng lượng tái tạo đạt 24,02 tỷ kWh, chiếm 13,4%; Tua bin khí đạt 14,65 tỷ kWh, chiếm 8,2%; điện nhập khẩu đạt 3,07 tỷ kWh, chiếm 1,7%.

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

Qua theo dõi có thể thấy, 7 tháng đầu năm 2024, phụ tải tăng cao so với kế hoạch tuy nhiên có xu hướng giảm dần ở các tháng cuối năm và công tác cấp điện các tháng cuối năm sẽ được duy trì ổn định. Bên cạnh đó, nguồn thủy điện đã được tăng cường khai thác trong những tháng gần đây do thủy văn thuận lợi hơn so với cùng kỳ

năm 2023.

Theo dự báo và thống kê của Trung tâm khí tượng thủy văn quốc gia, từ tháng 9-11/2024, hoạt động của bão/áp thấp nhiệt đới trên khu vực Biển Đông có khả năng xuất hiện ở mức xấp xỉ đến cao hơn trung bình nhiều năm (TBNN), trong đó số cơn đổ bộ vào đất liền có thể cao hơn so với TBNN và tập trung nhiều ở khu vực Trung Bộ và các tỉnh phía Nam.

Điều này sẽ tác động đến thủy văn và nguồn nước các vùng, trong đó tại Bắc Bộ, từ tháng nửa cuối tháng 8-11/2024, trên các sông Bắc Bộ sẽ xuất hiện các đợt lũ với mực nước đỉnh lũ trên các sông chính và sông nhỏ ở mức báo động 1-2. Dòng chảy trên các sông khu vực Bắc Bộ phổ biến ở mức xấp xỉ và thiếu hụt so với trung bình nhiều năm từ 5-15%. Cũng trong khoảng thời gian này, khu vực Trung Bộ và Tây Nguyên sẽ xuất hiện các đợt lũ ở mức báo động 1-2, lưu lượng dòng chảy cao hơn trung bình nhiều năm.

Các tập đoàn năng lượng vào cuộc

Cùng với sự vào cuộc của Bộ Công Thương, vào đầu tháng 10/2024, EVN và Tập đoàn công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV), Tổng công ty (TCT) Đông Bắc đã họp bàn kế hoạch cung cấp than cho sản xuất điện năm 2025 với tinh thần không được để đứt gãy nguồn cung về than cho sản xuất điện trong mọi tình huống.

Báo cáo của Ban Kỹ thuật sản xuất EVN cho biết, lũy kế 8 tháng đầu năm 2024, tổng khối lượng than TKV và TCT Đông Bắc cấp cho các nhà máy nhiệt điện của EVN là 16,6 triệu tấn, đảm bảo nhu cầu huy động sản xuất điện và tồn kho thực tế của các nhà máy. Chất lượng cấp than cũng đã được cải thiện so với các năm trước.

Theo đại diện NSMO, đơn vị đã

tính toán kế hoạch vận hành năm 2025 theo 4 phương án, theo đó, nhu cầu than của các phương án dao động trong khoảng 27,31 đến 28,53 triệu tấn. Khối lượng than này nằm trong phạm vi Thỏa thuận hợp tác mà EVN, TKV, TCT Đông Bắc đã ký kết, sẽ đảm bảo đủ than cho sản xuất điện. Với các nhà máy nhiệt điện sử dụng than nhập khẩu, nhu cầu than khoảng 11,13 triệu tấn trong năm 2025.

Tại cuộc họp này, Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn đã yêu cầu các nhà máy nhiệt điện năng cao hiệu quả công tác phối hợp với NSMO và đơn vị cung cấp than trong việc tính toán, cập nhật kế hoạch huy động điện và nhu cầu sử dụng than để tổ chức thực hiện hiệu quả các giải pháp đảm bảo nguồn than cho vận hành của nhà máy.

Đối với TKV, TCT Đông Bắc cần tiếp tục đẩy mạnh hoạt động của Ban chỉ đạo cung cấp than cho các nhà máy điện, đảm bảo cung cấp than chất lượng cho các nhà máy của EVN, góp phần đảm bảo vận hành ổn định và ngăn ngừa sự cố tổ máy.

Dù chưa có số liệu chính xác nhưng nhiều ý kiến cho rằng, với sự chủ động xây dựng kế hoạch ngay từ sớm theo hướng linh hoạt, điều chỉnh thường xuyên sát với thực tế, cùng với việc hoàn thành đường dây 500kV mạch 3 và một số dự án điện đang được đẩy nhanh tiến độ, công tác cấp điện năm 2025 cơ bản được đảm bảo nếu không có những diễn biến bất thường.

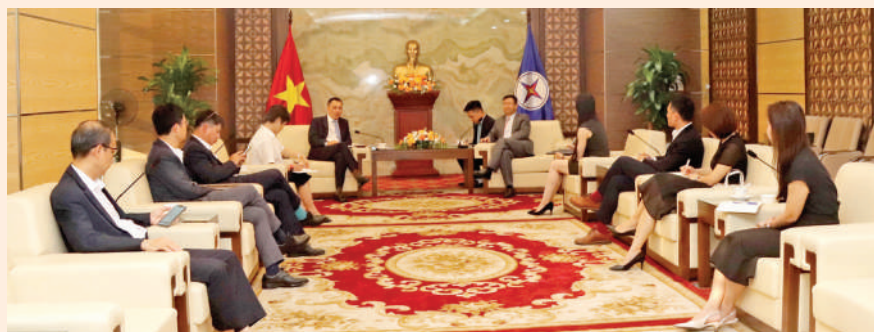
Được biết, tháng 11/2023, Bộ Công Thương ban hành Quyết định số 3110/QĐ-BCT ngày 30/11/2023 phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2024. Theo đó, tổng điện năng sản xuất của các nhà máy điện (tại đầu cực máy phát) và nhập khẩu của toàn quốc năm 2024 là 306,259 tỷ kWh. Sau đó được điều chỉnh bằng quyết định 924/QĐ-BCT vào 19/4/2024 là 310,6 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 150,916 tỷ kWh và mùa mưa là 159,684 tỷ kWh.

PV

CHỦ TỊCH HĐTV EVN TIẾP VÀ LÀM VIỆC VỚI LÃNH ĐẠO CẤP CAO CÔNG TY PHÁT TRIỂN NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO SUNGROW

Ngày 14/10, tại Hà Nội, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An đã tiếp đoàn công tác của Công ty phát triển năng lượng tái tạo Sungrow (Trung Quốc) do ông Zhang Xucheng làm trưởng đoàn, đến trao đổi, đề xuất những nội dung hợp tác trong lĩnh vực năng lượng.

Tại buổi làm việc, ông Zhang Xucheng, Chủ tịch Công ty phát triển năng lượng tái tạo Sungrow (Sungrow Renewables) cho biết, nhân dịp chuyến công tác tại Hà Nội, Sungrow Renewables rất vui được đến thăm Tập đoàn Điện lực Việt Nam và dành thời gian thảo luận cơ hội hợp tác liên quan đến phát triển các dự án năng lượng tái tạo, pin tích trữ năng lượng tại Việt Nam, tìm hiểu cơ hội đầu tư xây dựng các giải pháp năng lượng gắn với nhu cầu phát triển của ngành Điện Việt Nam.



EVN tiếp và làm việc với đoàn công tác của Công ty phát triển năng lượng tái tạo Sungrow chiều 14/10.

Chia sẻ với đoàn công tác, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An đánh giá cao đóng góp và hoạt động đầu tư hiệu quả của Sungrow Renewables, đặc biệt trong lĩnh vực năng lượng tái tạo bao gồm các dự án điện gió, điện mặt trời với tổng công suất gần 600MW tại Việt Nam.

Lãnh đạo EVN cho rằng, tiềm năng hợp tác của Sungrow Renewables đối với ngành năng lượng tại Việt Nam là rất lớn, đặc biệt trong bối cảnh Việt Nam đang đẩy mạnh đầu tư xây dựng thêm nhiều dự án năng lượng tái tạo bền vững, tăng cường hợp tác chia sẻ các giải pháp tối ưu nhằm tăng tỉ trọng năng lượng sạch tại Việt Nam, góp phần hiện thực hoá cam kết Net Zero của Chính phủ Việt Nam vào năm 2050.

Với những kinh nghiệm của Sungrow Renewables, lãnh đạo EVN cũng đề xuất Sungrow Renewables quan tâm thêm đến việc phát triển và khai thác các giải pháp sử dụng năng lượng hiệu quả cho các khu công nghiệp, phát triển hệ sinh thái liên quan đến năng lượng tái tạo, các giải pháp đảm bảo tính ổn định của hệ thống điện khi có sự tham gia cao của năng lượng tái tạo, chia sẻ kinh nghiệm kỹ thuật giữa kỹ sư của hai doanh nghiệp.

Sungrow Renewables là thương hiệu biến tần với tổng công suất lắp đặt 605GW tại hơn 170 quốc gia. Sungrow Renewables đang tập trung vào phát triển các lĩnh vực năng lượng mặt trời, năng lượng gió, lưu trữ năng lượng, công nghệ sạc hydro...

Tại Việt Nam, Sungrow Renewables đã và đang đầu tư vào nhiều dự án năng lượng tái tạo với tổng vốn đầu tư trên 14.700 tỷ đồng, bao gồm 300MW điện gió tại Đắk Nông, 100MW điện gió tại Gia Lai và 150MW điện mặt trời tại Bình Thuận, Tây Ninh.

T.Huyền

ĐIỆN LỰC MIỀN NAM: ĐƯA VÀO VẬN HÀNH NHIỀU CÔNG TRÌNH PHỤC VỤ PHÁT TRIỂN KINH TẾ ĐỊA PHƯƠNG

Trong 9 tháng đầu năm 2024, Tổng Công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã khởi công được 25 công trình lưới điện ở cấp điện áp 110 kV, đóng điện được 18 công trình và phấn đấu trong quý IV/2024 sẽ khởi công thêm 5 công trình, đóng điện 5 công trình nữa.

Tăng nguồn cung, ổn định cấp điện

Tổng Công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) vừa đóng điện thành công hai công trình trọng điểm cung cấp điện cho các tỉnh thành phía Nam trong tháng 8/2024 và một công trình trong tháng 9/2024, nhờ vậy mà đã tăng cường thêm nguồn điện cho người dân sinh hoạt, sản xuất kinh doanh, cũng như các hoạt động văn hóa chính trị khác.

Đó là công trình Trạm biến áp 110 kV Phong Điền và Đường dây đấu nối, khởi công ngày 15/12/2023 tại thị trấn Phong Điền, huyện Phong Điền, TP Cần Thơ. Công trình có quy mô 02 máy biến áp dung lượng 2x40 MVA và giai đoạn đầu lắp 01 máy biến áp 40 MVA cùng đường dây đấu nối là 85 m, tổng mức đầu tư là 82,746 tỷ đồng, bằng nguồn vốn vay tín dụng thương mại và vốn đối ứng từ nguồn vốn tự có của EVNSPC. Công trình hoàn thành đưa vào vận hành đầu tháng 8/2024.

Tiếp đó là công trình Trạm 110 kV Định Bình và Nhánh rẽ trạm 110 kV Định Bình, được xây dựng tại ấp Cây Trâm, xã Định Bình, TP Cà Mau, cũng đã đóng điện đưa vào vận hành cuối tháng 8/2024. Công trình đi vào hoạt động và liên kết lưới điện 22 kV với Trạm biến áp 110 kV Cà Mau hiện hữu đã hỗ trợ công suất, nâng cao độ tin cậy trong cấp điện cho TP Cà Mau và khu vực lân cận; cải thiện chất lượng điện áp, giảm tổn thất điện năng trên lưới điện phân phối khu vực TP Cà Mau; đồng thời giảm bán kính cấp điện 22kV khu vực TP Cà Mau do phải nhận điện từ trạm biến áp 110 kV Cà



Trạm biến áp 110 kV Suối Tre, tỉnh Đồng Nai



Trạm biến áp 110kV Ascendas - Bình Dương

Mau, góp phần giảm tổn thất điện năng trong quá trình truyền tải.

Ngoài ra, mới đây, trong tháng 9/2024, EVNSPC vừa đóng điện thêm 1 công trình là Lắp MBA thứ 2 T1-40MVA trạm 110kV An Phú, huyện

An Phú, tỉnh An Giang, nâng tổng số công trình 110kV được đóng điện đến ngày 30/9/2024 là 18 công trình.

Một số công trình trọng điểm khác cũng được đóng điện vận hành trong 9 tháng 2024 như: Trạm

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

biến áp 110 kV Khánh Vân và Đường dây đầu nối được xây dựng tại khu phố Khánh Vân, phường Khánh Bình, TP Tân Uyên, tỉnh Bình Dương; Công trình Trạm biến áp 110 kV Ascendas và Đường dây 110 kV An Tây - Ascendas tại KCN Quốc tế Bình Dương Reverside, thị xã Bến Cát, tỉnh Bình Dương; Công trình Trạm biến áp 110 kV Mỹ Phước 4 tại KCN Mỹ Phước 4, TP Bến Cát, tỉnh Bình Dương.

EVNSPC cũng đã đóng điện công trình Trạm biến áp 110 kV Thanh Tân và Đường dây đầu nối tại ấp Chợ Xếp, huyện Mỏ Cày Bắc, đây một công trình được chọn là trọng điểm trong năm 2024 của tỉnh Bến Tre; Công trình trạm biến áp 110 kV khu công nghiệp Thuận Đạo và đường dây đầu nối, nhằm tăng cường khả năng cung cấp điện cho khu vực huyện Cần Đức, tỉnh Long An và vùng lân cận.

Đối với công trình Trạm biến áp 110 kV Tân Quới, huyện Bình Tân, tỉnh Vĩnh Long có tổng mức đầu tư 60 tỷ đồng, đã đóng điện vận hành trong tháng 4/2024 được chọn là một trong hai công trình gần biển chào mừng 49 năm Ngày Giải phóng miền Nam và 70 năm Ngày Truyền



PCT UBND tỉnh Bình Phước Trần Văn Mi chỉ đạo các sở, ngành rà soát lại thủ tục hồ sơ để hỗ trợ EVNSPC để tháo gỡ các vướng mắc, tiếp tục triển khai các công trình trên địa bàn.

thống ngành Điện lực Việt Nam (21/12/1954 - 21/12/2024).

Vượt thách thức giải phóng mặt bằng

Để hoàn thành các công trình nói trên, EVNSPC đã nhận được sự phối hợp, hỗ trợ rất lớn của chính quyền địa phương các cấp trên địa

bàn 21 tỉnh phía Nam, bởi khó khăn, vướng mắc lớn nhất trong quá trình thi công các dự án điện này đều nằm ở khâu đền bù, giải phóng mặt bằng.

Tuy nhiên, để khắc phục các khó khăn trên, EVNSPC đã chủ động đăng ký làm việc với lãnh đạo các địa phương nhằm đề xuất giải pháp, tháo gỡ khó khăn, đặc biệt là những vướng

Trạm biến áp 110 kV Bình Tân - Vĩnh Long



Điện & Đời sống

23/04/2024, 16:29

N 10.1096°, E 105.7632°

Dự án : Trạm 110kV Bình Tân và Đường dây đầu nối.

Hạng mục : Đóng điện.

mắc về di dời lưới điện thi công đường cao tốc đi qua địa bàn các tỉnh như tại An Giang và Sóc Trăng và TP Cần Thơ.

Đơn cử, ngày 24/9/2024, lãnh đạo EVNSPC đã có buổi làm việc, báo cáo với lãnh đạo UBND tỉnh Bình Phước để đề xuất giải pháp khó gỡ khó khăn vướng mắc đối với 04 công trình đầu tư xây dựng lưới điện 110 kV trên địa bàn tỉnh.

Theo báo cáo, đến thời điểm tháng 9/2024, tại tỉnh Bình Phước có 04 dự án đầu tư phát triển lưới điện 110 kV do EVNSPC làm chủ đầu tư gồm Dự án Phân pha dây dẫn đường dây 110 kV từ 177 Bình Long 2 - 175 Mỹ Phước, có tổng mức đầu tư 74,22 tỷ đồng; Dự án Lộ ra 110 kV từ trạm 220 kV Chơn Thành (4 mạch) có tổng mức đầu tư 115 tỷ đồng; Dự án Trạm biến áp 110 kV Hoa Lư có tổng mức đầu tư 62,55 tỷ đồng và Dự án Trạm biến áp 110 kV Tân Hưng và đường dây 110 kV nhánh rẽ đấu nối, có với tổng mức đầu tư 157,8 tỷ đồng đã được các bên hỗ trợ trình tự thủ tục để thi công.

Đến thời điểm này, các dự án đã cơ bản hoàn thành hồ sơ, thủ tục đầu tư; dự án đã phê duyệt hồ sơ do vẽ địa chính, hoàn tất công tác bàn giao mốc cho địa phương, có dự án đã được phê duyệt và đang triển khai chi trả bồi thường, hỗ trợ giải phóng mặt bằng.

Tuy nhiên, các dự án này còn gặp một số khó khăn trong quá trình triển khai xây dựng, đặc biệt là khâu bồi thường, giải phóng mặt bằng. Để đảm bảo đúng tiến độ của công trình, EVNSPC đã kiến nghị Sở Tài nguyên và Môi trường tham mưu UBND tỉnh có hướng dẫn thống nhất chính sách bồi thường, hỗ trợ đất, cây trồng trong và ngoài hành lang an toàn lưới điện đối với các công trình lưới điện 110 kV đang triển khai trên địa bàn tỉnh, đặc biệt là tại các thửa đất do các công ty cao su quản lý. Đồng thời có hướng dẫn mới về chính sách bồi thường, hỗ trợ và tái định cư theo Luật Đất đai 2024 và Nghị định số 88/2024/NĐ-CP ngày 15/7/2024 của Chính phủ để hướng dẫn chính sách bồi thường, hỗ trợ và tái định cư đối với các hộ dân bị ảnh hưởng theo quy định mới.

Đối với nhóm các công trình phần đầu đóng điện năm 2024 phục vụ phát triển kinh tế xã hội, đời sống sinh hoạt của người dân, EVNSPC đã đề nghị chính quyền địa phương tiếp tục vận động người dân bàn giao mặt bằng, tạo thuận lợi để nhà đầu tư sớm triển khai thi công dự án.

Xác định, các công trình điện, nhất là những công trình sắp hoàn thành có vai trò quan trọng đối với sự phát triển kinh tế, sản xuất công nghiệp trên địa bàn, Phó chủ tịch UBND tỉnh Bình Phước Trần Văn Mi đã đề nghị các sở, ngành, địa phương, đơn vị tiếp tục rà soát lại thủ tục hồ sơ, hỗ trợ EVNSPC đảm bảo các dự án sắp tới sớm được triển khai, trên tinh thần đảm bảo đúng quy định của pháp luật nhằm duy trì hoạt động sản xuất - kinh doanh, cung ứng điện đảm bảo cung cấp điện liên tục, an toàn, ổn định./.

Bình An

EVNFINANCE

ĐƯỢC CHẤP THUẬN MỨC CHIA CỔ TỨC BẰNG CỔ PHIẾU TỶ LỆ 8%

Ngày 08/10/2024, Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực (EVNFinance – mã CK: EVF) công bố thông tin về việc Ủy ban Chứng khoán Nhà nước nhận được đầy đủ tài liệu báo cáo phát hành cổ phiếu để trả cổ tức của EVNFinance.

Trước đó, EVNFinance đã được Ngân hàng Nhà nước Việt Nam chấp thuận tăng vốn điều lệ bằng hình thức phát hành cổ phiếu để trả cổ tức theo tỷ lệ 8%. Mỗi cổ đông tại thời điểm chốt danh sách thực hiện quyền nhận cổ tức bằng cổ phiếu nắm giữ 01 (một) cổ phiếu sẽ được hưởng 01 (một) quyền nhận cổ tức, cứ 100 quyền nhận cổ tức sẽ được nhận thêm 08 (tám) cổ phiếu mới. Dự kiến, EVNFinance sẽ phát hành thêm 56.339.863 cổ phiếu tương đương hơn 563 tỷ đồng.

Nguồn vốn phát hành được lấy từ nguồn lợi nhuận sau thuế chưa phân phối sau khi trích lập các quỹ của EVNFinance năm 2023 và lợi nhuận các năm trước để lại đảm bảo tuân thủ các quy định pháp luật.

Tính đến 31/12/2023, vốn điều lệ của EVNFinance đã đạt hơn 7.042 tỷ đồng. Với định hướng phát triển, cung cấp đa dạng sản phẩm/ dịch vụ trên cơ sở số hóa hoạt động, việc tăng vốn điều lệ của EVNFinance có ý nghĩa quan trọng trong quá trình nâng cao năng lực tài chính, hướng tới phát triển bền vững của công ty.

Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2024 của EVNFinance cũng đã nhất trí thông qua phương án sử dụng vốn. Cụ thể, EVNFinance sẽ đẩy mạnh phát triển về quy mô dịch vụ tài chính cho nhóm khách hàng ESG (Môi trường – Xã hội – Quản trị); phát triển về quy mô dịch vụ tài chính có ứng dụng công nghệ số song song các ngành nghề truyền thống mà EVNFinance đã kiên trì theo đuổi nhiều năm qua. Trong đó, EVNFinance tập trung vào nhóm phát triển bền vững ESG đang hiện hữu trong nhiều lĩnh vực, ngành nghề đặc biệt là các dịch vụ tài chính – những nhân tố chủ đạo của nền kinh tế.

Tăng vốn điều lệ là động thái quan trọng giúp EVNFinance nâng cao năng lực tài chính, tăng khả năng cạnh tranh và mở rộng quy mô hoạt động thông qua mở rộng lĩnh vực đầu tư, đẩy mạnh nghiên cứu phát triển sản phẩm dịch vụ và khai thác thị trường tiềm năng. Trong các hoạt động, EVNFinance luôn hướng tới phát triển bền vững vì lợi ích chung của cộng đồng và đảm bảo quyền lợi cho các cổ đông, nhà đầu tư của EVNFinance.

Tạ Thủy

ĐẢNG ỦY TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC TỔ CHỨC HỘI NGHỊ CÁN BỘ CHỦ CHỐT KIẾN TOÀN, BỔ SUNG BAN THƯỜNG VỤ ĐẢNG ỦY TỔNG CÔNG TY NHIỆM KỲ 2020-2025

Sáng 27/9/2024, Đảng ủy Tổng Công ty Điện lực miền Bắc tổ chức Hội nghị cán bộ chủ chốt kiện toàn, bổ sung Ban Thường vụ Đảng ủy Tổng Công ty nhiệm kỳ 2020 - 2025.

Tham dự Hội nghị có sự tham gia của các đồng chí trong Ban Thường vụ, Ban Chấp hành Đảng ủy, Ban Tổ chức Đảng ủy, Ban Tuyên giáo Đảng ủy, Cơ quan UBKT Đảng ủy Tổng Công ty. Đồng chí Đỗ Nguyệt Ánh - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên chủ trì Hội nghị.

Hội nghị kiện toàn, bổ sung Ban Thường vụ Đảng ủy Tổng Công ty nhiệm kỳ 2020-2025 được căn cứ quyết định số 584-QĐ/ĐU ngày 01/3/2024 của Đảng ủy EVN về phê duyệt phương án sắp xếp tổ chức bộ máy của đảng ủy cơ sở được thí điểm giao quyền cấp trên cơ sở theo Quy định số 113-QĐ/TW ngày 10/7/2023 của Ban Bí thư; Nghị quyết số 261-NQ/ĐU ngày 29/8/2024 về việc thông qua Phương án kiện toàn bổ sung nhân sự Ban Thường vụ Đảng ủy Tổng Công ty Điện lực miền Bắc.



Đồng chí Đỗ Nguyệt Ánh - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên chủ trì Hội nghị



Hội nghị Ban Chấp hành Đảng bộ



Hội nghị Lấy kiến ý đánh giá nhận xét đối với 2 đồng chí được giới thiệu

Phát biểu tại Hội nghị cán bộ chủ chốt, đồng chí Đỗ Nguyệt Ánh - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên thay mặt Ban Chấp hành Đảng ủy báo cáo trước Hội nghị về công tác kiện toàn, bổ sung Ban Thường vụ Đảng ủy Tổng Công ty nhiệm kỳ 2020-2025. Theo đó, để đảm bảo cho các cơ quan chức năng tham mưu giúp việc của Đảng hoạt động đầy đủ, Ban Chấp hành Đảng bộ và Ban Thường vụ Đảng ủy đã họp và đi thống nhất kiện toàn 2 đồng chí vào Ban Thường vụ Đảng ủy nhiệm kỳ 2020-2025 tham gia trực tiếp công tác Tổ chức Đảng ủy và Ban Tuyên Giáo Đảng ủy.

Các đồng chí được giới thiệu vào Ban Thường vụ Đảng ủy là những đồng chí có trong quy hoạch theo quyết định số 1645 - QĐ/ĐUK ngày 9/6/2022 Quyết định phê duyệt quy hoạch các chức danh cán bộ diện Thường vụ Đảng ủy Khối quản lý của Đảng bộ Tổng Công ty Điện lực miền Bắc nhiệm kỳ 2020-2025. Và tại Hội nghị Ban Thường vụ (bước 1) và Hội nghị Ban Chấp hành Đảng bộ lần thứ nhất (bước 2), Hội nghị Ban Chấp hành Đảng bộ lần thứ hai (bước 3) đã thống nhất giới thiệu 2 đồng chí là đồng chí Bùi Lê Cường - Ủy viên BCH Đảng bộ, Thành viên HĐTV và đồng chí Lê Đình Lượng - Ủy viên BCH Đảng bộ tham gia Ban Thường vụ Đảng ủy Tổng Công ty nhiệm kỳ 2020-2025.

Với tinh thần trách nhiệm, phát huy dân chủ, công tâm, khách quan, Hội nghị kiện toàn, bổ sung Ban Thường vụ Đảng ủy Tổng Công ty nhiệm kỳ 2020-2025 đã đảm bảo đúng quy trình, quy định theo hướng dẫn của Đảng ủy cấp trên.

Mạnh Đức

EVN TIẾP THAM TÁN ĐẠI SỨ QUÁN NHẬT BẢN TẠI VIỆT NAM

Trong buổi làm việc với Tham tán Đại sứ quán (ĐSQ) Nhật Bản tại Việt Nam vào ngày 14/10, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh đã trao đổi về cơ hội hợp tác trong lĩnh vực năng lượng giữa EVN và các doanh nghiệp Nhật Bản.

Tại buổi làm việc, Tham tán ĐSQ Nhật Bản tại Việt Nam Fukuhara Teppei bày tỏ vui mừng khi được đến thăm và làm việc tại Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Tham tán Fukuhara Teppei đã thông tin khái quát về kết quả chuyến thăm quan học tập tại Nhật Bản do AOTS tổ chức, có sự tham gia của EVN; đồng thời trao đổi về cơ hội hợp tác trong lĩnh vực truyền tải điện, năng lượng tái tạo và các dự án khác của EVN.



Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh và đại diện các ban chuyên môn EVN (bên trái) tiếp Tham tán Đại sứ quán Nhật Bản Fukuhara Teppei

Tham tá Fukuhara Teppei cũng mong muốn tìm hiểu những định hướng phát triển năng lượng của Việt Nam nói chung và EVN nói riêng trong thời gian tới.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh chân thành cảm ơn và đánh giá cao sự hỗ trợ mà Nhật Bản đã dành cho EVN trong thời gian qua; đồng thời mong muốn Nhật Bản tiếp tục hỗ trợ đào tạo nguồn nhân lực, kỹ thuật, tài chính và ứng dụng công nghệ mới trong phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam.

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh cũng cho biết, EVN mong muốn được học tập kinh nghiệm và cách triển khai sáng tạo, hiệu quả của các công ty Điện lực Nhật Bản về công tác tiết kiệm điện, triển khai các chính sách trong lĩnh vực Điện lực...

Tại buổi làm việc, hai bên cũng dành thời gian trao đổi, thảo luận về những giải pháp công nghệ đáp ứng mục tiêu đảm bảo an ninh năng lượng, chuyển dịch năng lượng đưa mức trung hòa carbon về 0 vào năm 2050...

Lãnh đạo hai bên thống nhất sẽ tiếp tục thảo luận, chi tiết hóa các nội dung để thúc đẩy hợp tác trong thời gian tới.

Thanh Hương

KỶ NIỆM 70 NĂM GIẢI PHÓNG THỦ ĐÔ: DÒNG ĐIỆN LUÔN CHẢY MÃI

Mục tiêu đấu tranh là đòi Pháp phải “Bảo đảm đủ than dự trữ cho nhà máy chạy”. Có than mới có việc cho công nhân làm, có điện cho dân dùng, có ánh sáng để giữ gìn an ninh trật tự, có điện để đón mừng Chính phủ về tiếp quản...

Chiến thắng Điện Biên Phủ “lừng lẫy năm châu, chấn động địa cầu” và thắng lợi của Hội nghị Giơnevơ đã nhân lên niềm tự hào dân tộc, niềm tin tưởng mạnh mẽ của người dân Hà Nội vào cách mạng. Khí thế chiến thắng đã cổ vũ các tầng lớp quần chúng hăng hái thực hiện chủ trương chính sách của Đảng, Nhà nước, tham gia những hoạt động yêu nước, bảo vệ hòa bình, chuẩn bị cho ngày tiến vào giải phóng Thủ đô.

Nhiệm vụ giữ vững dòng điện khi tiếp quản

Thấu suốt nhiệm vụ hàng đầu trong công tác tiếp quản là vấn đề an dân, Thành ủy đã xác định mục tiêu đấu tranh trước mắt là phải giữ vững được đời sống bình thường của nhân dân khi ta vào tiếp quản Thành phố. Bằng bất kỳ giá nào cũng phải bảo đảm điện, nước, vệ sinh, ổn định đời sống bình thường của mọi tầng lớp nhân dân Thành phố, đặc biệt giữ vững dòng điện là một nhiệm vụ quan trọng.

Theo Hiệp định Giơnevơ, Hà Nội trở thành vùng tập kết của quân đội Pháp trong 80 ngày trước khi rút quân. Trong thời gian này, nhiệm vụ đấu tranh đòi thực dân Pháp phải nghiêm chỉnh thi hành Hiệp định Giơnevơ, bảo vệ Thành phố, xí nghiệp, công sở; chống địch phá hoại, bảo vệ tính



Hiệp định Giơnevơ đã được ký vào ngày 21/7/1954 (Ảnh tư liệu)



Công nhân Nhà máy Đèn Bờ Hồ ký tên vào bản yêu sách đấu tranh với chủ Pháp

mạng tài sản của nhân dân; phát triển lực lượng cách mạng trong Thành phố, phối hợp với lực lượng của ta từ bên ngoài vào tiếp quản, giải phóng hoàn toàn Thủ đô.

Lợi dụng thời gian thi hành Hiệp định đình chiến, quân Pháp âm mưu

phá hoại, di chuyển máy móc, vật liệu, hồ sơ kỹ thuật..., phá hoại Thủ đô về mọi mặt nhằm biến Hà Nội thành một thành phố trống, không điện, không nước, các nhà máy không hoạt động, mọi công việc sinh hoạt và sản xuất kinh doanh ngừng trệ.

Theo chủ trương của Đảng, ta đã thực hiện bảo vệ các nhà máy cần chú trọng nhất, những xí nghiệp có quan hệ trực tiếp đến đời sống của Thành phố. Cuộc đấu tranh gay go nhất ở Hà Nội lúc này nổ ra ở ba nơi: Nhà máy Đèn Bờ Hồ, Cơ xưởng bưu điện và Ga Hà Nội. Nhiệm vụ trọng tâm bức thiết nhất của công nhân ở Hà Nội lúc này là bảo vệ nhà máy, các kho tàng, công sở, không cho địch di chuyển vào Nam, chống địch cướp bóc, phá phách trước khi rút quân.

Đấu tranh đảm bảo đủ than hoạt động, bảo vệ thiết bị máy móc tại Nhà máy Đèn Bờ Hồ

Để Nhà máy Đèn Bờ Hồ có thể hoạt động thì than là vấn đề sống còn. Vì vậy chủ Pháp âm mưu không tiếp tục chuyển than về 130 tấn/ngày như trước nữa mà dùng cho hết than dự trữ trước khi giao lại Nhà máy cho Chính phủ ta. Từ ngày 7/9/1954, chúng bắt đầu buộc công nhân phải lấy than dự trữ để đốt lò. Với số than còn lại lúc này, Nhà máy chỉ có thể hoạt động đến ngày 04/10 và nếu có thêm 600 tấn than đang trên đường về thì cũng chỉ tối đa đến ngày 10/10/1954.

Trước tình hình đó, vạch rõ đây là một âm mưu phá hoại của Pháp, trái với hợp đồng đã ký với Thành phố khi nhận đầu thầu và cung cấp điện cho Hà Nội. Đấu tranh đòi chủ Pháp phải tiếp tục cho chuyển than về không chỉ nhằm đảm bảo công ăn việc làm cho công nhân Nhà máy, mà còn vì thắng lợi của công tác tiếp quản Thủ đô.

Ngày 13/9/1954, sau khi họp các tổ trung kiên, anh em nhanh chóng phân công nhau đi đến các bộ phận giải thích, vận động công nhân toàn Nhà máy ký tên vào bản yêu sách với nội dung đòi chủ Pháp phải thực hiện mua than để Nhà máy tiếp tục hoạt động và đủ dự trữ trong 2 tháng; trả lại máy móc, nguyên vật liệu; trả nợ lương, trả lời các yêu sách công nhân yêu cầu tăng lương...

Ngày 15/9/1954, đã có 250/280 công nhân viên chức Nhà máy ký tên vào bản yêu sách. Sau nhiều lần chủ



Nhà máy Đèn Bờ Hồ rực rỡ ánh đèn trong Ngày Giải phóng Thủ đô



Đoàn công nhân viên ngành Điện tuần hành trong Ngày Giải phóng Thủ đô

hứa suông lại không tiếp đại biểu công nhân, toàn thể công nhân viên chức Nhà máy đồng loạt nghỉ việc và cùng kéo đến đấu tranh. Trước tinh thần đấu tranh quyết liệt của công nhân, chủ Nhà máy phải ra tiếp đại biểu công nhân và hứa sẽ chuyển về 4.000 tấn than, mỗi ngày 300 tấn. Nhưng sau đó chúng lại tìm cách trì hoãn, bớt khối lượng than chở về mỗi ngày. Công nhân lại kiên trì tiếp tục đấu tranh. Cuối cùng bọn chủ phải cho chuyển về đủ 4.000 tấn than dự trữ cho Nhà máy.

Song song với cuộc đấu tranh đòi phải đảm bảo đủ than dự trữ cho Nhà máy hoạt động, anh em công

nhân đấu tranh quyết liệt giữ máy móc, nguyên vật liệu, hồ sơ tài liệu của Nhà máy. Nhiều cuộc đấu tranh của công nhân Nhà máy nổ ra nhằm kiên quyết không để bọn chủ tháo dỡ máy móc thiết bị và buộc họ phải bàn giao cho ta. Bên cạnh đó, công nhân còn tích cực cất giấu máy móc, đẩy mạnh công tác binh vận, lôi kéo cai ký, nhân viên kỹ thuật về phía ta. Đội tự vệ Nhà máy được thành lập với hơn 30 đội viên. Hàng ngày, các chiến sỹ tự vệ phân công nhau trực ở những bộ phận quan trọng để giữ máy, đêm đêm bí mật canh gác để địch không phá hoại hoặc di chuyển máy móc.

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

Ngày 01/10 chúng lại chuẩn bị để di chuyển máy móc khỏi Nhà máy. Hơn 200 công nhân đã đình công, kéo đến vây kín xưởng máy. Mặc dù chủ đưa lính lê dương đến uy hiếp và mời Ủy ban kiểm soát quốc tế đến can thiệp, nhưng trước tinh thần đấu tranh quyết liệt của công nhân, cuối cùng chúng cũng phải nhượng bộ, không thực hiện được ý đồ chuyển máy móc ra khỏi Nhà máy.

Sau những lần thất bại, 02 ngày trước khi quân Pháp phải rút khỏi Hà Nội, lợi dụng thời gian thiết quân luật bọn chủ đưa ô tô đến để chuyển tài liệu hồ sơ Nhà máy. Trong tình thế không thể huy động thêm công nhân đến trợ giúp, cán bộ đã vận động những người đóng gói tài liệu vừa làm, vừa trì hoãn, vừa phá để kéo dài thời gian. Những công nhân khác thì kéo đến vây cản ô tô. Bọn chủ đưa lính lê dương, mật thám đến uy hiếp, đe dọa nhưng công nhân vẫn không lùi bước. Có công nhân còn phan áo thách thức lính Pháp. Còn chủ Nhà máy thì hùng hổ nhảy lên xe nổ máy định chạy. Anh em công nhân đã ủa tới vây quanh cản đường xe chạy, kiên trì vây bám giữ để chờ đến sáng. Sáng 9/10, Ban lãnh đạo đấu tranh đã huy động thêm công nhân kéo vào Nhà máy. Trước khí thế của anh em công nhân, bọn chủ buộc phải rút lui.

Thắng lợi của anh em công nhân viên chức Nhà máy Đèn Bờ Hồ, đảm bảo được điện cho Thành phố, không những đã góp một phần rất quan trọng vào công việc đảm bảo an ninh ở thủ đô Hà Nội trước ngày tiếp quản, mà còn khích lệ cổ vũ rất nhiều tinh thần đấu tranh của anh em công nhân và đồng bào Hà Nội.

Những tưởng việc đảm bảo nguồn điện thấp sáng cho Hà Nội là nhiệm vụ khó khả thi, nhưng các cán bộ, công nhân Nhà máy đèn Bờ Hồ đã làm hết sức mình cho Thủ đô bừng sáng ngay từ ngày đầu tiếp quản Thủ đô.

Sáng ngày 10/10/1954, cả Hà Nội bừng sáng trong cờ, hoa và biểu ngữ. Hà Nội sạch bóng quân thù, chào đón đoàn quân từ năm cửa ô tiến vào giải phóng Thủ đô. Cùng với đồng bào Hà Nội, công nhân Nhà máy Đèn Bờ Hồ hân hoan chào đón đoàn quân cách mạng tiến vào tiếp quản Thủ đô. Dòng điện nhà máy tỏa sáng với niềm vui chung của người dân Thành Phố hoàn toàn được giải phóng.

Một tháng sau ngày tiếp quản, việc quản lý và điều hành hoạt động của các cơ sở điện lực ở Thủ đô đã đi vào nề nếp.

BBT

(Tham khảo tư liệu, sách Lịch sử Đảng bộ Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội. NXB Chính trị Quốc gia Sự thật phát hành tháng 10/2012)

Tham dự Lễ ký kết, về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có ông Đặng Hoàng An, Chủ tịch HĐTV EVN; đại diện lãnh đạo trong HĐTV, Ban Tổng Giám đốc, lãnh đạo các ban chuyên môn Tập đoàn; lãnh đạo các đơn vị thành viên.

Về phía Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam) có ông Lê Mạnh Hùng, Chủ tịch HĐTV Petrovietnam; ông Lê Ngọc Sơn, Tổng Giám đốc; đại diện lãnh đạo trong HĐTV, Ban Tổng Giám đốc, lãnh đạo các ban chuyên môn Tập đoàn; lãnh đạo các đơn vị thành viên. Về phía PV Power có ông Hoàng Văn Quang, Chủ tịch HĐQT; ông Lê Như Linh, Tổng Giám đốc; cùng các lãnh đạo trong HĐQT, Ban Điều hành, các ban chuyên môn PV Power.

Nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4 đặt tại huyện Nhơn Trạch, tỉnh Đồng Nai là dự án trọng điểm quốc gia, do PV Power là chủ đầu tư, với tổng mức đầu tư 1,4 tỷ USD, công suất 1.624 MW. Đây là dự án nhà máy điện sử dụng nhiên liệu khí LNG đầu tiên tại Việt Nam, có công nghệ (turbine khí) hiện đại do GE (Hoa Kỳ) cung cấp với công suất và hiệu suất cao nhất hiện nay. Dự kiến khi chính thức phát điện thương mại, dự án sẽ bổ sung hơn 9 tỷ kWh điện thương phẩm/năm cho hệ thống điện, đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia và phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Từ khi dự án được phê duyệt chủ trương, PV Power đã tích cực triển khai các bước đầu tư. PV Power đã tiến hành đấu thầu lựa chọn nhà thầu EPC có đầy đủ năng lực, kinh nghiệm là Liên danh Samsung C&T và Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam (Lilama). Nguồn vốn để thực hiện dự án cũng đã được thu xếp xong. Hợp đồng GSA của dự án đang hoàn thiện các bước đàm phán cuối cùng. Hiện tại, Tổng thầu Samsung C&T và Lilama đang thực hiện các công việc cuối cùng của quá trình xây lắp và đang tiến hành chạy thử.

Dự án cũng đã hoàn thành công tác thu xếp vốn. Cụ thể, PV Power đã ký kết với SMBC/SACE khoản vay trị giá 200 triệu USD, khoản vay Vietcombank trị giá 4.000 tỷ đồng và mới đây là Hợp đồng tín dụng trị giá 521,5 triệu USD ký với tổ hợp hai Ngân hàng Citi & ING được bảo hiểm bởi KSURE & SERV.

Trong quá trình đầu tư một dự án nhà máy điện, PPA là một trong những hợp đồng quan trọng nhất, cùng với các cam kết mua điện dài hạn (Qc) và xác định khung giá điện, đây là những yếu tố quan trọng để các dự án có thể triển khai thuận lợi, hiệu quả và tiến tới vận hành thương mại.

Đối với dự án Nhơn Trạch 3&4, đây là dự án nhà máy điện sử dụng khí LNG đầu tiên tại Việt Nam, do đó, quá trình đàm phán PPA đã diễn ra rất khó khăn bởi chưa hề có tiền lệ. Việc ký kết Hợp đồng PPA ban đầu sẽ giúp PV Power có thể sớm ký Hợp đồng mua bán khí (GSA) gắn với khối lượng LNG mua hàng năm, thời hạn xác nhận, kế hoạch giao nhận khí ổn định với giá khí hợp lý nhất. Ngoài ra, Hợp đồng PPA của dự án còn là điều kiện tiên quyết để các tổ chức tín dụng quốc tế xem xét cho PV Power vay vốn triển khai dự án.

Để dự án có cơ sở hoạt động thương mại sau khi hoàn tất việc xây dựng, từ năm 2019 đến nay, PV Power và EVNEPTC (đơn vị được Tập đoàn Điện lực Việt Nam ủy quyền) đã trải qua quá trình đàm phán hợp đồng mua bán điện trên cơ sở Thông

KÝ KẾT HỢP ĐỒNG MUA BÁN ĐIỆN NHÀ MÁY ĐIỆN NHƠN TRẠCH 3&4

Ngày 04/10/2024, tại Hà Nội, Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) và Công ty Mua bán điện (EVNEPTC) đã ký kết Hợp đồng mua bán điện (PPA) Nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4, một trong những hợp đồng quan trọng trước khi Nhà máy đi vào hoạt động thương mại.



Ông Lê Như Linh, Tổng Giám đốc PV Power và ông Lê Khắc Hưng, Giám đốc EVNEPTC ký kết Hợp đồng PPA Nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4

tư 57/2020/TT-BCT của Bộ Công Thương, cùng sự chỉ đạo sát sao của Chính phủ, Bộ Công Thương, Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh

nghiệp, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam và Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Hợp đồng PPA được ký giữa PV Power và EVNEPTC được xây dựng trên cơ sở

PV Power là đơn vị thành viên phụ trách lĩnh vực Công nghiệp điện của Petrovietnam, hiện có 17 năm kinh nghiệm đầu tư, xây dựng, bảo dưỡng, sửa chữa và vận hành 07 nhà máy điện và các dự án năng lượng tái tạo với tổng công suất đạt hơn 4.209 MW.

Để góp phần vào mục tiêu Net Zero vào năm 2050, PV Power hiện đang là đơn vị tiên phong trong lĩnh vực đầu tư các dự án điện sử dụng khí LNG nhập khẩu. Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 do PV Power làm chủ đầu tư đang được thực hiện với mục tiêu: công nghệ tốt nhất, hiệu quả cao nhất, tiến độ nhanh nhất với chi phí thấp nhất.

đảm bảo hài hòa lợi ích các bên và lợi ích quốc gia.

Hợp đồng PPA ký kết giữa hai đơn vị không chỉ đánh dấu cột mốc và điều kiện quan trọng để Nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4 đi vào hoạt động thương mại mà còn tạo tiền đề, định hướng cho việc đàm phán PPA các dự án điện sử dụng khí LNG khác trong Quy hoạch điện VIII.

Q. Hoa

EVNGENCO1 NỔ LỰC ĐẢM BẢO SẢN XUẤT AN TOÀN, ỔN ĐỊNH TRONG MÙA MƯA BÃO

Để chủ động phòng, chống, ứng phó kịp thời, có hiệu quả, hạn chế đến mức thấp nhất thiệt hại do thiên tai gây ra trong mùa mưa bão, EVNGENCO1 đã cùng các đơn vị chuẩn bị và thực hiện tốt công tác phòng chống thiên tai; khắc phục hậu quả mưa bão; chuẩn bị phòng, chống hoàn lưu sau bão... Nhờ đó, các đơn vị vẫn đảm bảo an toàn tuyệt đối về con người, không có thương vong xảy ra.



Lãnh đạo EVNGENCO1 kiểm tra, chỉ đạo công tác khắc phục hậu quả cơn bão số 3 tại Công ty Nhiệt điện Uông Bí



EVNGENCO1 ủng hộ 500 triệu đồng cho công tác khắc phục thiệt hại do bão số 3 gây ra

Chủ động ứng phó thiên tai

Những ngày đầu tháng 9, cơn bão số 3 (YAGI) – một trong những cơn bão mạnh nhất trong 30 năm qua đã gây thiệt hại nặng nề cho các địa phương khu vực miền Bắc. Hai nhà máy của Tổng Công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) là Nhà máy Nhiệt điện Uông Bí và Nhà máy Nhiệt điện Quảng Ninh phải tạm dừng phát điện lên lưới để đảm bảo an toàn. Trong khi đó, phụ tải hệ thống điện vẫn tiếp tục tăng so với cùng kỳ năm trước. Để đáp ứng nhu cầu huy động của hệ thống điện Quốc gia, EVNGENCO1 đã chỉ đạo và hỗ trợ hai đơn vị tập trung khắc phục hậu quả thiên tai, nhanh chóng ổn định sản xuất; đồng thời tiếp tục thực hiện có hiệu quả công tác cung ứng nhiên liệu cho các nhà máy nhiệt điện còn lại, đáp ứng đủ cho nhu cầu vận hành và duy trì khối lượng dự trữ theo quy định.

Bên cạnh đó, mực nước cuối tháng của các hồ thủy điện cao hơn kế hoạch năm của Bộ Công Thương. EVNGENCO1 đã làm việc với Công ty TNHH MTV Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO) huy động cao các nhà máy thủy điện nhằm tăng dung tích phòng lũ, hạn chế tối đa khả năng xả tràn.

Kết quả, tháng 9/2024, sản lượng điện EVNGENCO1 sản xuất là 2,263 tỷ kWh, đạt 94,1% kế hoạch được giao.

Về đầu tư xây dựng (ĐT XD), các dự án ĐT XD đang được Tổng Công ty triển khai theo tiến độ được giao. Tính đến hết tháng 9, khối lượng thực hiện ĐT XD đạt 95,2% và giá trị giải

ngân đạt 95,1% kế hoạch năm 2024 của EVN giao.

Bên cạnh đó, công tác chuyển đổi số và công nghệ thông tin tiếp tục được EVNGENCO1 tích cực thực hiện với mục tiêu đến năm 2025 trở thành doanh nghiệp số.

Trong tháng 9, Tổng Công ty và các đơn vị đã thực hiện nhiều chương trình an sinh xã hội nhằm hỗ trợ các đối tượng có hoàn cảnh khó khăn như hỗ trợ xây trường học, xây dựng nhà tình nghĩa/nhà đại đoàn kết... Đặc biệt, EVNGENCO1 và các đơn vị đã kịp thời hỗ trợ công tác khắc phục hậu quả thiên tai như ủng hộ 500 triệu đồng thông qua Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam và phát động CBCNV quyên góp ủng hộ tối thiểu 01 ngày lương.

Tiếp tục đảm bảo cung cấp điện an toàn trong mùa mưa bão

Tháng 10, EVNGENCO1 sẽ tập trung cao độ hướng tới mục tiêu hoàn thành sản lượng điện được giao 2,79 tỷ kWh. Cụ thể, khối nhiệt điện duy trì các tổ máy vận hành liên tục, triển khai thực hiện nhiệm vụ trong chương trình nâng cao độ tin cậy và vận hành giai đoạn 2024 – 2025 theo đúng chỉ đạo của EVN. Khối thủy điện đảm bảo phối hợp chặt chẽ với các cơ quan chức năng làm tốt vai trò cắt giảm lũ, vận hành hồ chứa đảm bảo an toàn cho công trình và vùng hạ du; đồng thời tăng cường khai thác phát điện để hạ mực nước thượng lưu, tạo dung tích đón lũ trong mùa mưa lũ năm 2024. Công tác bảo dưỡng sửa chữa tiếp tục thực hiện theo kế hoạch.

Bên cạnh đó, EVNGENCO1 tiếp tục chỉ đạo các đơn vị thực hiện tốt công tác phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn, đảm bảo cung cấp điện an toàn phục vụ nhu cầu dân sinh.

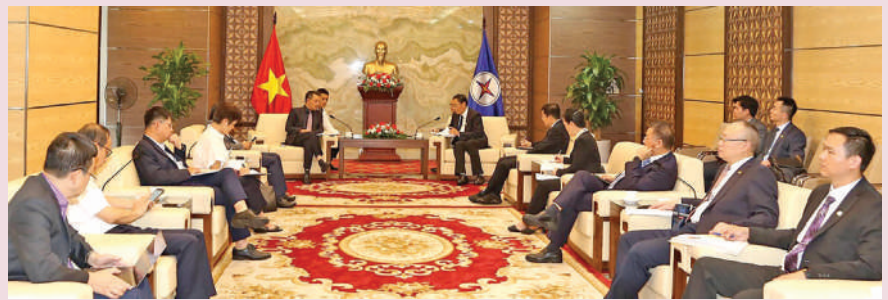
Công tác ĐTXD, chuyển đổi số và các công tác khác vẫn sẽ được EVNGENCO1 triển khai theo kế hoạch, duy trì bền vững và ổn định hoạt động sản xuất trong toàn Tổng Công ty.

EVN LÀM VIỆC VỚI TẬP ĐOÀN TƯ VẤN CÔNG TRÌNH ĐIỆN LỰC TRUNG QUỐC

Ngày 11/10, tại Hà Nội, Chủ tịch HĐQT Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Đặng Hoàng An đã tiếp và làm việc với đoàn công tác của Tập đoàn Tư vấn công trình Điện lực Trung Quốc (CPECC) do ông Vương Lực - Phó Tổng Giám đốc làm trưởng đoàn và lãnh đạo các công ty thành viên.

Về phía EVN, còn có Phó Tổng Giám đốc Nguyễn Tài Anh và lãnh đạo các ban của Tập đoàn.

Chuyến thăm lần này của CPECC nằm trong kế hoạch thực hiện các thỏa thuận giữa lãnh đạo hai nước Trung Quốc và Việt Nam, trong đó khuyến khích các doanh nghiệp của hai bên hợp tác trong lĩnh vực hạ tầng điện lực xanh, tiết kiệm năng lượng, giảm phát thải,...



Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An tiếp và làm việc với đoàn công tác của Tập đoàn Tư vấn công trình Điện lực Trung Quốc (bên phải)

Trao đổi tại buổi làm việc, Phó Tổng Giám đốc CPECC Vương Lực cho biết, trong 10 năm qua, CPECC đã ký kết 127 dự án tại Việt Nam với tổng giá trị hợp đồng trên 10 tỷ USD.

Ngoài ra, CPECC cũng là đơn vị phát triển đầu tư và vận hành cho dự án Nhà máy Nhiệt điện Hải Dương; thực hiện khảo sát thiết kế hoặc tổng thầu xây dựng cho hơn 20 dự án nhiệt điện; hoàn thành 13 dự án tổng thầu với tổng công suất lắp đặt trên 1,2GW cho các dự án năng lượng tái tạo tại Việt Nam.

Lãnh đạo CPECC bày tỏ mong muốn được mở rộng các chương trình hợp tác mới như trong hợp tác tư vấn kỹ thuật và tổng thầu dự án điện gió ngoài khơi; phát triển các nguồn năng lượng tích hợp; tư vấn nâng cấp, cải tạo kỹ thuật cho các nhà máy nhiệt điện, giúp nâng cao hiệu suất, giảm tiêu thụ than và bảo vệ môi trường.

Tại buổi làm việc, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An cảm ơn CPECC đã quan tâm, trao đổi hợp tác. Chủ tịch HĐQT EVN mong muốn CPECC sẽ tăng cường trao đổi và hợp tác với EVN, nhất là các dự án thủy điện tích năng, pin lưu trữ... đưa công nghệ và quy trình tiên tiến của CPECC vào phát triển và có ứng dụng phù hợp thực tế tại thị trường Việt Nam.

Lãnh đạo hai bên cũng dành nhiều thời gian trao đổi về công tác nâng cấp, cải tạo các nhà máy nhiệt điện, thủy điện tích năng, tích năng không khí nén và các loại hình tích năng khác...

Công ty TNHH Tập đoàn Tư vấn công trình Điện lực Trung Quốc (CPECC) được thành lập vào năm 1950, là doanh nghiệp tư vấn, quy hoạch và thiết kế khảo sát điện lực lớn nhất thế giới. CPECC có tổng giá trị hợp đồng ký mới năm 2023 là hơn 56 tỷ USD, doanh thu và tổng tài sản 20 tỷ USD, xếp hạng 2/150 công ty thiết kế hàng đầu toàn cầu (ENR).

Thanh Hương

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH (EEMC) ỦNG HỘ ĐỒNG BÀO BỊ THIẾT HẠI DO BÃO SỐ 3

Cơn bão số 3, hay còn gọi là bão Yagi, vừa qua đã gây ra những thiệt hại nghiêm trọng cho miền Bắc Việt Nam. Cập nhật mới nhất từ Tổng cục Thống kê, bão số 3 ước tính gây thiệt hại sơ bộ hơn 60.000 tỷ đồng cho các tỉnh thành miền Bắc. Tăng trưởng GRDP của các tỉnh thành và GDP cả nước không chỉ giảm trong quý III mà còn ảnh hưởng tới quý IV; Dự báo tốc độ tăng trưởng GDP cả năm giảm khoảng 0,15% so với mục tiêu 6,8-7%.

Hưởng ứng lời kêu gọi của Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam với tinh thần “tương thân tương ái” và “Lá lành đùm lá rách”, từ ngày 17 đến 20 tháng 9 năm 2024, Tổng Công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) đã có chuyến công tác đến thăm hỏi, động viên và ủng hộ đến Ủy ban MTTQVN các tỉnh Lào Cai, Yên Bái. Bên cạnh đó, đoàn đại diện EEMC cũng đến chia sẻ và hỗ trợ tới các Công ty Điện lực tại địa phương: PC Tuyên Quang, PC Thái Nguyên, PC Bắc Kạn, PC Cao Bằng và PC Phú Thọ. Các khoản hỗ trợ này nhằm góp phần giúp đồng bào và cán bộ công nhân viên ngành điện tại các vùng bị ảnh hưởng sớm khắc phục hậu quả, ổn định cuộc sống. Hành động này thể hiện tinh thần đoàn kết, trách nhiệm xã hội của EEMC đối với cộng đồng trong những thời điểm khó khăn.

Trước đó, cán bộ nhân viên (CBNV) của Tổng Công ty cũng đã tích cực tham gia ủng hộ, đóng góp theo lời kêu gọi của Công đoàn Điện lực Việt Nam và Công đoàn EEMC. Tinh thần “thương người như thể thương thân” đã lan tỏa mạnh mẽ trong cộng đồng EEMC, khẳng định sự đoàn kết và lòng nhân ái của tập thể.



Ban Vận động cứu trợ tỉnh Yên Bái tiếp nhận ủng hộ từ EEMC



Ban Vận động cứu trợ tỉnh Lào Cai tiếp nhận ủng hộ từ EEMC



PC Thái Nguyên tiếp nhận hỗ trợ từ Tổng Công ty thiết bị điện Đông Anh (EEMC)



PC Phú Thọ tiếp nhận hỗ trợ từ Tổng Công ty thiết bị điện Đông Anh (EEMC)



PC Bắc Kạn tiếp nhận hỗ trợ từ Tổng Công ty thiết bị điện Đông Anh (EEMC)

Tổng công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) không chỉ nổi bật với hơn 50 năm kinh nghiệm trong sản xuất thiết bị điện và máy biến áp, mà còn thể hiện trách nhiệm xã hội cao cả bằng việc đồng hành cùng cả nước trong công cuộc phát triển bền vững. Trước đó, EEMC đã luôn tích cực ủng hộ đồng bào các tỉnh bị bão lụt tại miền Trung, miền Bắc, giúp đỡ xây dựng “nhà đoàn kết”, “nhân ái” tại các địa phương và tham gia xây dựng các công trình hỗ trợ trẻ em vùng cao. Trong bối cảnh thiên tai do bão số 3, EEMC tiếp tục nỗ lực hỗ trợ và ủng hộ những hoạt động khắc phục khó khăn, góp phần xây dựng một Việt Nam vững mạnh.

Hoàng Phương



PV POWER CÔNG BỐ HỢP ĐỒNG TÍN DỤNG HƠN NỬA TỶ USD CHO DỰ ÁN NHÀ MÁY ĐIỆN NHƠN TRẠCH 3 VÀ 4



Công bố hợp đồng tín dụng trị giá 521,5 triệu USD giữa PV Power và tổ hợp ngân hàng Citi và ING.

Ông Hoàng Văn Quang, Chủ tịch HĐQT PV Power khẳng định hợp đồng tín dụng có ý nghĩa quan trọng với Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4.

Ngày 1/10, tại Hà Nội, Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) đã công bố hợp đồng tín dụng trị giá 521,5 triệu USD tài trợ cho Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4. Đây là hợp đồng tín dụng ký kết với tổ hợp 2 ngân hàng Citi và ING được bảo hiểm bởi KSURE và SERV.

Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 là dự án nhà máy điện sử dụng LNG đầu tiên tại Việt Nam và có ý nghĩa quan trọng trong quá trình dịch chuyển năng lượng quốc gia. Dự án có tổng mức đầu tư gần 1,4 tỷ USD, trong đó cơ cấu vốn chủ sở hữu/vốn vay của dự án là 25/75%.

Phát biểu tại lễ công bố, ông Hoàng Văn Quang, Chủ tịch HĐQT

PV Power nhấn mạnh, trong chiến lược phát triển dài hạn, PV Power xác định lấy công nghiệp điện khí là định hướng phát triển chủ đạo, đồng thời lựa chọn các dự án thích hợp để phát

triển trong lĩnh vực năng lượng tái tạo, năng lượng sạch phù hợp với chủ trương của Chính phủ hướng tới Net Zero vào năm 2050 và xu hướng của thế giới..



Ông Hoàng Văn Quang, Chủ tịch HĐQT PV Power khẳng định hợp đồng tín dụng có ý nghĩa quan trọng với Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4

Sự phát triển của PV Power nói chung và việc đầu tư Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 nói riêng luôn có sự song hành và hỗ trợ của các ngân hàng, tổ chức tài chính trong và ngoài nước, các cơ quan tín dụng xuất khẩu.

Đến nay, các khoản tín dụng đã được PV Power ký kết để tài trợ cho Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 bao gồm: Khoản vay SMBC/SACE trị giá 200 triệu USD ký ngày 31/3/2023; Khoản vay VCB trị giá 4.000 tỷ đồng ký ngày 26/9/2023; Hợp đồng tín dụng trị giá 521,5 triệu USD với tổ hợp hai ngân hàng Citi và ING được bảo hiểm bởi KSURE và SERV.

“Hợp đồng tín dụng trị giá 521,5 triệu USD với tổ hợp hai ngân hàng Citi, ING được bảo hiểm bởi KSURE và SERV là hợp đồng tín dụng với giá trị khoản vay lớn nhất để tài trợ cho Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 có ý nghĩa rất quan trọng đối với PV Power, đảm bảo tiến độ, chất lượng, sớm đưa Dự án đi vào vận hành thương mại, góp phần vào việc đảm bảo tiến độ chung của Dự án



Phó Tổng Giám đốc Petrovietnam Dương Mạnh Sơn phát biểu tại buổi lễ.

và ổn định hệ thống điện quốc gia”, Chủ tịch HĐQT PV Power Hoàng Văn Quang khẳng định.

Thay mặt lãnh đạo Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam), ông Dương Mạnh Sơn, Phó Tổng Giám đốc Petrovietnam cho biết: “Sự kiện công bố hợp đồng tín dụng trị giá 521,5 triệu USD đánh dấu mốc quan

trọng trong quá trình hợp tác giữa Citi, ING và Petrovietnam nói chung, PV Power và tổ hợp 2 ngân hàng nói riêng. Lãnh đạo Tập đoàn mong muốn các ngân hàng Citibank và ING tiếp tục tài trợ tín dụng cho các dự án và hoạt động sản xuất kinh doanh của Petrovietnam và các đơn vị thành viên trong tương lai”.

Quỳnh Hoa



Lãnh đạo PV Power trao quà lưu niệm cảm ơn đại diện các bên tài trợ và bảo hiểm cho Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4.

Lãnh đạo Tập đoàn đề nghị PV Power sẽ có kế hoạch thực hiện sử dụng vốn vay hiệu quả từ Citibank/ING cũng như các ngân hàng khác như khoản vay của SMBC được bảo lãnh bởi SACE, khoản vay 4.000 tỷ đồng của Vietcombank.

EVN TỔ CHỨC HỘI NGHỊ BỒI HUẤN CÔNG TÁC AN TOÀN NĂM 2024



Hội nghị bồi huấn công tác an toàn năm 2024 - Ảnh: Ng.Tuấn.

Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải phát biểu khai mạc hội nghị - Ảnh: Ng.Tuấn

Sáng 15/10 tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tổ chức bồi huấn công tác An toàn năm 2024 theo hình thức trực tiếp kết hợp trực tuyến. Hội nghị được kết nối đến các đơn vị cấp 3 của Tập đoàn trên cả nước.

Dự hội nghị có ông Hà Tất Thắng, Cục trưởng Cục An toàn lao động (Bộ Lao động – Thương binh và Xã hội); Thiếu tướng Huỳnh Thới An, Phó Cục trưởng Cục Cảnh sát Phòng cháy chữa cháy và Cứu nạn cứu hộ (Bộ Công an); ông Trịnh Văn Thuận, Phó Cục trưởng Cục Kỹ thuật an toàn và Môi trường công nghiệp, Bộ Công Thương.

Về phía EVN có ông Ngô Sơn Hải, Phó Tổng Giám đốc Tập đoàn; ông Đỗ Đức Hùng, Chủ tịch Công đoàn Điện lực Việt Nam; đại diện các Ban chuyên môn EVN; lãnh đạo các Tổng Công ty Điện lực, các đơn vị trực thuộc Tập đoàn.

Khai mạc hội nghị, Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải cho biết, ngành Điện là ngành kinh tế - kỹ thuật đặc thù, tiềm ẩn nhiều yếu tố nguy hiểm, nguy cơ rủi ro cao trong các công tác an toàn vệ sinh lao động,

an toàn điện, phòng cháy chữa cháy, phòng chống thiên tai, an toàn giao thông... Vì vậy, công tác an toàn luôn được Tập đoàn quan tâm, chú trọng và coi đây là một trong những nhiệm vụ ưu tiên hàng đầu.

Trong những năm qua, với sự giúp đỡ, quan tâm, chỉ đạo hướng dẫn của các cơ quan quản lý nhà nước và các địa phương, EVN và các đơn vị đã nghiêm túc triển khai thực hiện công tác an toàn theo đúng các quy định của pháp luật.

Tập đoàn cũng đã xây dựng các quy chế quản lý nội bộ là quy định công tác an toàn, quy trình an toàn điện, quy trình thủy cơ nhiệt hóa và triển khai thực hiện Đề án nâng cao hiệu quả quản lý công tác an toàn giai đoạn 2021-2025, chương trình phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn giai đoạn 2024-2025...

Hàng năm, EVN và các đơn vị đã có những báo cáo tổng kết, đánh giá kết quả thực hiện công tác an toàn gửi các Bộ, ngành, cơ quan quản lý nhà nước và địa phương theo quy định.

Theo Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải, bên cạnh kết quả đã đạt được, tại một số đơn vị vẫn còn

có tồn tại, hạn chế. Phó Tổng Giám đốc EVN Ngô Sơn Hải đề nghị lãnh đạo, cán bộ làm công tác an toàn của đơn vị cần tham gia học tập một cách nghiêm túc để trang bị đầy đủ kiến thức, góp phần quan trọng trong việc tổ chức triển khai hiệu quả công tác an toàn trong Tập đoàn và các đơn vị.

Tại hội nghị, đại diện Cục An toàn lao động, Bộ Lao động – Thương binh và Xã hội; Cục Kỹ thuật an toàn và Môi trường công nghiệp, Bộ Công Thương; Cục Cảnh sát Phòng cháy chữa cháy và Cứu nạn cứu hộ, Bộ Công An đã truyền đạt các chuyên đề, nội dung về: “Quyền và nghĩa vụ của người sử dụng lao động trong công tác An toàn, vệ sinh lao động”; “Trách nhiệm của đơn vị trong công tác đào tạo, huấn luyện, sát hạch về an toàn điện, hành lang an toàn lưới điện cao áp”; “Trách nhiệm của người đứng đầu cơ sở trong công tác phòng cháy chữa cháy”; “Trách nhiệm của đơn vị trong công tác phòng chống thiên tai”...

Hội nghị cũng dành nhiều thời lượng để trao đổi, giải đáp các câu hỏi, vấn đề được các đại biểu tại hội nghị quan tâm, tìm hiểu.

Ngọc Tuấn

BÀ NGUYỄN THỊ NGỌC LAN

ĐƯỢC BẦU GIỮ VỊ TRÍ THÀNH VIÊN ĐỘC LẬP HĐQT EVNGENCO2

Ngày 01/10/2024, tại thành phố Cần Thơ, Tổng Công ty Phát điện 2 - CTCP (EVNGENCO2) đã tổ chức Đại hội đồng cổ đông bất thường năm 2024, bầu bổ sung bà Nguyễn Thị Ngọc Lan tham gia Hội đồng quản trị EVNGENCO2. Đại hội còn có sự tham dự của 29 cổ đông sở hữu/đại diện ủy quyền trực tiếp cho 1.186.055.667 cổ phần, chiếm 99,5504% tổng số phiếu biểu quyết.

Tham dự đại hội có ông Võ Hồng Lĩnh – Thành viên Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và đại diện lãnh đạo, chuyên viên các Ban Quản lý đầu tư vốn, Ban Tổng hợp EVN. Về phía EVNGENCO2 có ông Trần Phú Thái – Chủ tịch Hội đồng Quản trị (HĐQT), ông Nguyễn Đình Hải – Thành viên HĐQT, ông Trần Lý – Thành viên HĐQT, các Phó Tổng Giám đốc, Trưởng Ban Kiểm soát, cùng Lãnh đạo Văn phòng, các Ban chức năng EVNGENCO2, Lãnh đạo các đơn vị thành viên, Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2 tại các đơn vị.

Đại hội đã thông qua các nội dung quan trọng như biểu quyết thông qua Tờ trình số 3321/TTr-EVNGENCO2 ngày 19/8/2024 về việc bầu Thành viên độc lập Hội đồng quản trị Tổng Công ty Phát điện 2 – Công ty Cổ phần; bầu cử nhân sự ứng cử chức danh Thành viên độc lập HĐQT EVNGENCO2. Kết quả, 100% cổ đông sở hữu/đại diện ủy quyền trực tiếp cho 1.186.055.667 cổ phần tán thành bầu bổ sung bà Nguyễn Thị Ngọc Lan trở thành Thành viên độc lập HĐQT Tổng Công ty Phát điện 2.

Bà Nguyễn Thị Ngọc Lan, sinh năm 1967, là Thạc sĩ Kinh tế và là cán bộ có năng lực chuyên môn sâu và nhiều năm kinh nghiệm trong công tác thực tiễn về các lĩnh vực tài chính, kế toán, kiểm toán, kiểm soát nội bộ tại nhiều đơn vị như Trung tâm dịch vụ và điều dưỡng năng lượng – Công ty Điện lực 1 (nay là Tổng Công ty Điện lực miền Bắc), Vụ Tài chính Kế



Ông Võ Hồng Lĩnh – Thành viên HĐQT EVN (người thứ 2 từ phải sang), ông Vũ Mạnh Hùng – Phó Ban Quản lý Đầu tư vốn EVN (người ở giữa) tặng hoa chúc mừng bà Nguyễn Thị Ngọc Lan và HĐQT EVNGENCO2

toán - Bộ Công nghiệp, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam...

Phát biểu tại Đại hội đồng cổ đông bất thường, ông Trần Phú Thái – Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 tin tưởng bà Nguyễn Thị Ngọc Lan sẽ có nhiều ý kiến khách quan, sát thực tiễn, đồng thời có những đề xuất, kiến nghị thiết thực để cùng Hội đồng Quản trị Tổng Công ty đề ra các quyết sách, chủ trương đúng đắn. Chủ tịch HĐQT EVNGENCO2 đề nghị bà Nguyễn Thị Ngọc Lan tích cực tham gia nghiên cứu, chia sẻ kiến thức và kinh nghiệm chuyên môn để Hội đồng quản trị Tổng Công ty có thêm nhiều thông tin, cơ sở để đưa ra quyết định đối với những vấn đề thuộc thẩm quyền

của Hội đồng quản trị, đảm bảo Tổng Công ty luôn vận hành trên cơ sở theo quy định pháp luật với phương châm luôn đặt lợi ích của cổ đông, của Tổng Công ty lên hàng đầu.

Trước vai trò và nhiệm vụ mới, bà Nguyễn Thị Ngọc Lan bày tỏ niềm vinh dự khi được tin nhiệm, bầu giữ vị trí Thành viên độc lập HĐQT EVNGENCO2. Trong thời gian tới, bà sẽ ra sức cùng Hội đồng quản trị Tổng Công ty xây dựng EVNGENCO2 ngày càng phát triển bền vững theo định hướng chung của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, bảo toàn và phát triển vốn Nhà nước, đảm bảo quyền và lợi ích cao nhất của các cổ đông.

Ngọc Mai, ảnh Minh Lương

PTC1 TÔN VINH THÀNH TÍCH CỦA NỮ CÔNG NHÂN VIÊN

Ngày 10/10/2024, tại Thanh Hóa, Công ty Truyền tải Điện 1 (PTC1) đã tổ chức một buổi lễ ý nghĩa để tổng kết và ghi nhận những đóng góp xuất sắc của nữ công nhân viên trong 5 năm qua. Sự kiện này cũng đánh dấu thành công của phong trào “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” và vai trò quan trọng của phụ nữ trong việc xây dựng đường dây 500kV mạch 3.

Khai mạc hội nghị đồng chí Nguyễn Toàn Thắng, Chủ tịch Công đoàn PTC1 đã nêu bật ý nghĩa quan trọng của công tác Nữ công, ghi nhận và đánh giá cao những đóng góp to lớn của Ban NCQC nói riêng và Phụ nữ PTC1 nói chung.

Mở đầu hội nghị được xem 01 Video Clip tổng hợp những thành tích đáng kể về công tác Nữ công trong 5 năm qua (2019 - 2024) qua những hình ảnh sinh động, để lại ấn tượng sâu sắc trong tâm trí của các đại biểu.

Tại buổi lễ, các đại biểu đã cùng nhau nhìn lại chặng đường 5 năm đầy nỗ lực của nữ công nhân viên PTC1. Báo cáo tổng kết đã nhấn mạnh những thành tựu đáng kể, như việc nâng cao trình độ chuyên môn, hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ được giao, và đóng góp tích cực vào sự phát triển của công ty.

Báo cáo Tổng kết 5 năm thực hiện phong trào thi đua “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” trong nữ CNVCLĐ giai đoạn 2019 -2024 trình bày tại hội nghị, bà Nguyễn Thanh Hoa, Trưởng ban NCQC PTC1 cho biết: Phong trào thi đua “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” là sự tiếp nối từ phong trào phụ nữ “Ba đảm đang” do Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam (Tổng LĐLĐ) phát động từ năm 1989 đến nay đã trên 35 năm. Đây là phong trào mang tính đặc thù về giới nhằm phát huy được vai trò, tiềm năng to lớn của nữ CNVCLĐ trong công cuộc đổi mới đất nước, xây dựng gia đình no ấm - bình đẳng - tiến bộ - hạnh phúc, góp phần phát triển kinh tế xã hội và mục tiêu bình đẳng giới.



Đ/c Nguyễn Toàn Thắng, Chủ tịch Công đoàn PTC1, khai mạc Hội nghị



Bà Nguyễn Thanh Hoa, Trưởng ban NCQC PTC1 trình bày báo cáo Tổng kết 5 năm thực hiện phong trào thi đua “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” trong nữ CNVCLĐ giai đoạn 2019 -2024

Hưởng ứng, phong trào thi đua do Tổng LĐLĐ Việt Nam phát động, bằng những chỉ tiêu, hành động cụ thể, nữ CNVCLĐ Công ty Truyền tải điện 1 đã không ngừng phấn đấu, rèn luyện, tích cực học tập, thi đua lao động sản xuất, xây dựng gia đình no ấm - bình đẳng - hạnh phúc góp phần nâng cao năng lực và ngày càng khẳng định vai trò vị thế của mình trong xã hội và gia đình.

Trong giai đoạn 2019-2024, tình hình kinh tế, chính trị thế giới có nhiều biến động phức tạp, cùng với đại dịch Covid-19 và biến đổi khí hậu, ảnh hưởng nghiêm trọng đến tăng trưởng kinh tế, đời sống xã hội của đất nước. Mặc dù bị ảnh hưởng rất lớn, nhưng Tập đoàn Điện lực Việt Nam thực tốt nhiệm vụ được giao đã đảm bảo cung cấp điện ổn định, an toàn cho SXKD, sinh hoạt của nhân

dân với nhu cầu điện tăng trưởng cao và đóng góp chung vào tăng trưởng kinh tế cả nước.

Đóng góp vào sự thành công chung đó là sự nỗ lực đoàn kết của tập thể lãnh đạo, cán bộ, đoàn viên và 2144 người lao động từ các đơn vị trong Công ty trong đó có 265 nữ lao động, chiếm tỷ lệ 12,3% tổng số CBCVN, người lao động toàn Công ty. Về trình độ chuyên môn nghiệp vụ, tay nghề của lao động nữ trong những năm qua đã có sự chuyển biến rõ rệt góp phần nâng cao chất lượng đội ngũ lao động nữ trong toàn Công ty trong đó tỷ lệ đại học 144 nữ (chiếm tỷ lệ 13%), cao đẳng, công nhân là 106 nữ (chiếm tỷ lệ 11%), trên đại học là 9 nữ (chiếm tỷ lệ 16%)...

Công ty và Công đoàn hàng năm đã phối hợp tổ chức Lễ biểu dương các gia đình CBCNV tiêu biểu gần đây nhất năm 2024; tổ chức Lễ biểu dương, khen thưởng con CBCNV đoạt giải quốc gia, quốc tế với số liệu thống kê qua mỗi năm đã tăng lên đáng kể (năm 2019 là 2 cháu; năm 2024 là 4 cháu học sinh giỏi cấp quốc gia và quốc tế); hàng năm các đơn vị cũng đã tổ chức gặp mặt các cháu học sinh giỏi cấp quận, huyện và tỉnh trở lên...Nhiều gia đình nữ CNVCLĐ giữ được nét đẹp truyền thống có nhiều thế hệ cùng chung sống hạnh phúc, yêu thương đùm bọc lẫn nhau. Không ít nữ CNVCLĐ có hoàn cảnh



Các đại biểu tham dự Hội nghị



Đ/c Nguyễn Phúc An, Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC1 phát biểu chỉ đạo Hội nghị



HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

khó khăn song với nghị lực và niềm tin đã bằng trí óc, sức lao động nỗ lực hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ được giao và là điểm tựa vững chắc để nuôi dạy chăm sóc con cái chăm ngoan, học giỏi thành đạt. Qua kết quả bình bầu danh hiệu thi đua, hàng năm Công ty đều đạt danh hiệu “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” của Công ty. Năm 2019, 2021, 2022 được tặng bằng khen của Công đoàn Điện lực Việt Nam và Tổng liên đoàn Lao động Việt Nam cho tập thể và cá nhân.

Phong trào “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” góp phần đổi mới nội dung, hình thức vận động nữ CNVCLĐ của Ban nữ công công đoàn các cấp

Để triển khai tốt phong trào thi đua “Hai giỏi”, Công đoàn các cấp đã đưa việc triển vào nhiệm vụ trọng tâm công tác Nữ công. Các đơn vị trong Công ty đều thành lập Tổ nữ công để bám sát chỉ đạo của Công đoàn cấp trên, tổ chức triển khai thực hiện phong trào thi đua, tích cực tham mưu cho lãnh đạo Ban VSTBPN đơn vị về phong trào lao động sáng tạo gắn với năng suất, chất lượng, hiệu quả, tiết kiệm. Từ việc chọn được nội dung hoạt động, Ban nữ công tham mưu cho Ban thường vụ công đoàn quyết định hình thức tổ chức và để xuất các thành phần, đối tượng tham gia phù hợp để thực hiện tốt chương trình đề ra. Trong thời gian qua Ban Nữ công các cấp đã làm tốt công tác tuyên truyền vận động nữ CNVCLĐ. Có nhiều hình thức tổ chức phong phú hấp dẫn, thu hút đông đảo nữ CNVCLĐ tham gia.

Những kết quả nổi bật: Hàng năm, 100% nữ CNVCLĐ đăng ký phấn đấu đạt danh hiệu “Giỏi việc nước, đảm việc nhà” và đều đạt danh hiệu; nhiều nữ CNVCLĐ được các cấp biểu dương, khen thưởng. Trong 5 năm đã có 200 lượt nữ CBCNV đạt danh hiệu chiến sỹ thi đua cơ sở, trên 100 người được nhận Bằng khen, Giấy khen của Tập đoàn và các đơn vị.

Có thể nói 5 năm qua, được sự quan tâm chỉ đạo của Tổng Liên đoàn LĐVN, của các cấp ủy Đảng, sự phối hợp chỉ đạo của chuyên môn, Công đoàn và Ban Vì sự tiến bộ phụ



Bà Nguyễn Thị Thu Lan, Trưởng ban Nữ công TTĐ Ninh Bình tham luận nội dung Nữ CBCNV EVNNPT “Tham mưu giỏi - Phối hợp tốt” góp phần xây dựng đường dây 500kV mạch 3.

nữ, cùng với tinh thần vươn lên của lực lượng lao động nữ trong Công ty đã mang lại đóng góp đáng kể vào sự phát triển bền vững của Công ty. Các chị em lao động trực tiếp đã gánh vác những công việc không thua kém gì nam giới. Ở bất cứ nơi đâu có dấu chân những người thợ điện, nơi đó có mồ hôi, công sức của nữ cán bộ Công ty để góp cho hệ thống truyền tải điện luôn an toàn và ổn định.

Bà Nguyễn Thanh Hoa, Trưởng ban Nữ công PTC1, chia sẻ: “Phong trào ‘Giỏi việc nước, đảm việc nhà’ đã không chỉ giúp chị em nâng cao vị thế trong xã hội mà còn góp phần xây dựng những gia đình hạnh phúc. Chúng tôi tự hào về những thành quả đã đạt được và sẽ tiếp tục phấn đấu trong thời gian tới.”

Những điểm nhấn của phong trào đó là: Nâng cao năng lực cho Nữ công nhân viên, không ngừng học hỏi, nâng cao trình độ để đáp ứng yêu cầu công việc ngày càng cao. Nhiều sáng kiến hay đã được đưa ra và áp dụng thành công, góp phần nâng cao hiệu quả sản xuất. Chị em đã khéo léo cân bằng giữa công việc và gia đình, xây dựng hình ảnh người phụ nữ Việt Nam hiện đại.

Bên cạnh những thành công, báo cáo cũng chỉ ra một số khó khăn mà nữ công nhân viên đang đối mặt, như áp lực công việc, cân bằng giữa công việc và gia đình, và sự thiếu hụt nguồn nhân lực nữ. Để giải quyết những vấn đề này, công ty đã đề ra một số giải

pháp cụ thể, như tăng cường đào tạo, tạo điều kiện thuận lợi cho phụ nữ phát triển sự nghiệp, và xây dựng môi trường làm việc thân thiện.

Hội nghị được nghe một số những chia sẻ kinh nghiệm quý báu trong phong trào Nữ CBCNV EVNNPT “Tham mưu giỏi - Phối hợp tốt” góp phần xây dựng đường dây 500kV mạch 3.

Tại Hội nghị đồng chí Nguyên Phúc An, Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC1 1 đã ghi nhận và đánh giá cao công tác NCQC trong PTC1, là phong trào thiết thực đi vào đời sống CBCNV Nữ một cách sâu, rộng, hiệu quả, đ/c mong muốn phong trào cần duy trì lâu dài, song hành cùng hỗ trợ cho công tác SXKD, mang lại hiệu quả sâu rộng.

Hội nghị đã biểu dương, khen thưởng các cá nhân đã có thành tích xuất sắc trong các phong trào nữ công nhân viên chức lao động (CNVCLĐ), hoạt động nữ công giai đoạn 2019-2024 và phong trào nữ CNVCLĐ EVNNPT tham mưu giỏi, phối hợp tốt, góp phần xây dựng đường dây 500 kV mạch 3.

Sự kiện này một lần nữa khẳng định vai trò quan trọng của phụ nữ trong sự phát triển của PTC1. Với tinh thần đoàn kết và sự nỗ lực không ngừng, nữ công nhân viên sẽ tiếp tục đóng góp vào sự thành công chung của công ty.

Mạnh Hùng

ĐA DẠNG HỆ SINH THÁI

CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG CỦA NGÀNH ĐIỆN THỦ ĐÔ

Trong những năm qua, việc áp dụng những thành tựu trong cuộc Cách mạng công nghiệp 4.0 đã và đang tạo nên những đột phá về hiệu quả sản xuất kinh doanh của Tổng Công ty Điện lực TP. Hà Nội (EVNHANOI), mang lại sự thuận tiện cho khách hàng, bảo đảm sự công khai, minh bạch.

Bên cạnh giải pháp lưới điện thông minh nhằm cung cấp điện an toàn, liên tục, ổn định cho Thủ đô, EVNHANOI xác định việc số hóa toàn bộ hoạt động kinh doanh và dịch vụ khách hàng là nhiệm vụ mang tính cấp thiết, cần được triển khai với các phương án cụ thể.

Với việc cung cấp 100% dịch vụ điện trực tuyến trên các nền tảng số, giờ đây, chỉ cần vài thao tác trên điện thoại di động hoặc máy tính có kết nối internet, khách hàng sử dụng điện của Thủ đô đã có thể thực hiện tất cả các dịch vụ điện mọi lúc, mọi nơi, 24/7.

Khách hàng có thể đăng ký mua điện, thay đổi thông tin hợp đồng, gia hạn, chấm dứt hợp đồng mua bán điện, tạm ngừng sử dụng điện... trên hệ sinh thái chăm sóc khách hàng của ngành Điện Thủ đô như website: evnhanoi.vn, App EVNHANOI, Chatbot trên ứng dụng Messenger, Cổng Dịch vụ công quốc gia (<http://dichvucong.gov.vn>)...

Cùng với đó, người dùng có thể tra cứu mọi thông tin về điện, từ lịch ghi chỉ số công tơ, lịch tạm ngừng cấp điện, đến việc có thể gửi các yêu cầu và theo dõi tiến độ thực hiện các dịch vụ điện ngay trên ứng dụng như dịch vụ cấp điện mới, dịch vụ hợp đồng mua bán điện (ký kết, thay đổi, bổ sung thông tin,...); dịch vụ về thiết bị đo đếm (kiểm tra, kiểm định)...



Chỉ cần có kết nối internet khách hàng có thể sử dụng dịch vụ điện EVNHANOI mọi lúc, mọi nơi

Đặc biệt, tại App EVNHANOI, khách hàng còn có thể theo dõi chỉ số điện năng tiêu thụ hàng ngày, hàng tháng, đặt ngưỡng cảnh báo sử dụng điện. Chỉ cần chọn “Ngưỡng sản lượng cảnh báo (kWh)” hoặc “Tỷ lệ sản lượng điện tăng so với tháng trước” là khách hàng có thể đặt số (kWh) hoặc tỷ lệ (%) mong muốn được cảnh báo. Có thể coi đây chính là một trong những tính năng mang tính “cách mạng” khi người dùng điện có thể biết chính xác mỗi ngày gia đình mình đã dùng bao nhiêu số điện, từ đó lên kế hoạch sử dụng điện tối ưu và tiết kiệm hơn.

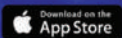
Chị Hoàng Thị Bắc, Đống Đa - Hà Nội chia sẻ: “Vào đợt Hà Nội đang chịu ảnh hưởng của cơn bão số 3, mưa bão ngập lụt, cây đổ ở nhiều tuyến phố tại Hà Nội làm tôi không thể ra ngoài để đóng tiền điện. Tôi liên liên lạc tới tổng đài chăm sóc khách hàng của

EVNHANOI thì biết được có rất nhiều cách để thanh toán tiền điện tự động, trực tuyến. Chỉ cần có tài khoản mở tại một trong các ngân hàng hoặc tổ chức thanh toán trung gian có hợp tác với EVNHANOI là có thể thanh toán tiền điện ở bất cứ nơi đâu”.

Với lợi thế là trung tâm chính trị, kinh tế, văn hóa, khoa học hàng đầu của cả nước cùng hạ tầng viễn thông được đầu tư đồng bộ, đầy đủ, hiện đại và sự nhạy bén về công nghệ của người dân, tính đến thời điểm hiện tại, công tác chuyển đổi số Kinh doanh & Dịch vụ khách hàng của EVNHANOI đã mang lại nhiều kết quả đáng khích lệ: Tỷ lệ dịch vụ điện trực tuyến mức độ 4 được cung cấp tới khách hàng đạt 100%; Tỷ lệ hồ sơ công việc trong lĩnh vực Kinh doanh & Dịch vụ khách hàng được xử lý trên môi trường mạng theo phương thức



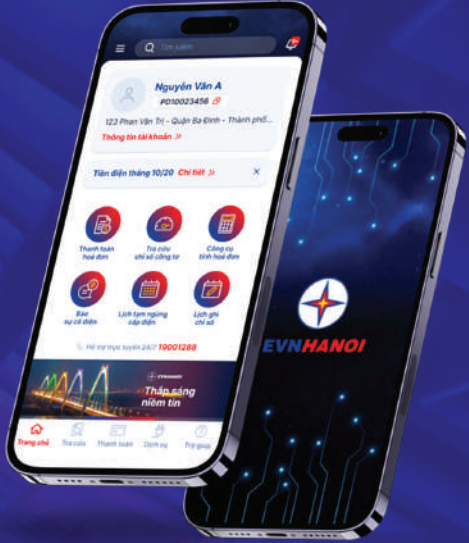
Nâng tầm trải nghiệm VỚI APP EVNHANOI





19001288



Tra cứu thông tin

 Điện năng tiêu thụ, lịch tạm ngừng cấp điện

Thanh toán trực tuyến

 Thanh toán trực tuyến, theo dõi lịch sử thanh toán, tra cứu hóa đơn điện tử

Công cụ tính hóa đơn

 Dễ dàng tính toán hóa đơn điện nhanh chóng, chính xác

Đặt ngưỡng cảnh báo

 Chủ động kiểm soát mức tiêu thụ điện năng

Nâng tầm trải nghiệm khách hàng với dịch vụ điện trực tuyến của EVNHANOI



Nhân viên EVNHANOI hướng dẫn khách hàng sử dụng các tính năng trên App EVNHANOI

điện tử đạt 100%; Số hóa hồ sơ, hợp đồng mua bán điện sinh hoạt với khách hàng mới bằng phương thức cung cấp hợp đồng mua bán điện điện tử đạt 100%, khách hàng thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt đạt 100%.

Những tiến bộ của khoa học công nghệ đang tạo ra những bước ngoặt tiện ích cho người tiêu dùng. Nhiều tập đoàn, doanh nghiệp có tầm nhìn xa đã nhanh chóng ứng dụng vào các dịch vụ nhằm đảm bảo tốt nhất quyền lợi cho các khách hàng của mình. EVNHANOI cũng là một trong số các doanh nghiệp đã bắt kịp luồng gió đổi mới này, hướng tới quyền lợi của khách hàng, đặt khách hàng làm trung tâm trong các chiến lược ứng dụng các tiến bộ của khoa học công nghệ. Hy vọng trong thời gian tới, EVNHANOI sẽ tiếp tục mang đến cho khách hàng những trải nghiệm mới, tiện ích mới khi sử dụng các dịch vụ của ngành Điện Thủ đô.

Minh Thu

EVNCPC: HOÀN THÀNH ĐÓNG ĐIỆN DỰ ÁN TRẠM BIẾN ÁP 110KV CẢNG QUY NHƠN VÀ ĐẦU NỐI

Ngày 29/9/2024 tại thành phố Quy Nhơn, tỉnh Bình Định, Hội đồng nghiệm thu Tổng Công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) do ông Lê Hữu Danh, Phó TGD chủ trì cùng Ban QLDA Điện nông thôn miền Trung (CPCCREB), PC Bình Định đã tổ chức nghiệm thu, đóng điện tất cả các hạng mục, đưa toàn bộ dự án Trạm biến áp 110kV Cảng Quy Nhơn và đầu nối - dự án điện trọng điểm cho tỉnh Bình Định vào vận hành an toàn, tin cậy. Sau rất nhiều nỗ lực của các bên liên quan, dự án hoàn thành đúng dịp chào mừng kỷ niệm 49 năm ngày thành lập EVNCPC.

Với tổng mức đầu tư gần 300 tỉ đồng, được ứng dụng công nghệ tiên tiến, hiện đại trong ngầm hóa lưới điện, dự án Trạm biến áp 110kV Cảng Quy Nhơn và đầu nối đã nhận được sự quan tâm đặc biệt của chính quyền tỉnh Bình Định. Đây là dự án quan trọng trong tiến trình hiện đại hóa hệ thống điện cho địa phương, đóng vai trò tích cực trong sự phát triển kinh tế và xã hội, đặc biệt là kinh tế cảng biển, góp phần gia tăng khả năng kết nối và giao thương khu vực, thúc đẩy sự phát triển toàn diện và đồng bộ cơ cấu kinh tế của địa phương. Mục tiêu của dự án là cung cấp điện trực tiếp cho Cảng Quy Nhơn bằng nguồn điện ổn định, đóng vai trò quan trọng trong hoạt động cảng biển, nâng cao hiệu suất hoạt động như vận hành các thiết bị bốc xếp container, xe nâng và các hệ thống tự động hóa, từ đó giúp tăng tốc độ giao nhận hàng hóa và giảm thời gian chờ đợi. Bên cạnh đó, việc cung cấp điện đầy đủ và liên tục cho hệ thống chiếu sáng, an ninh và các dịch vụ hỗ trợ khác tại cảng là rất quan trọng, đảm bảo an toàn cho công nhân, nâng cao hiệu quả quản lý cảng.

Ngày 15/8/2023, dự án Trạm biến áp 110kV Cảng Quy Nhơn và đầu nối được khởi công đánh dấu sự hợp tác chặt chẽ giữa EVNCPC và tỉnh Bình Định. Trong suốt quá trình đầu tư dự án, chính quyền địa phương luôn đóng vai trò quan trọng trong việc lập kế hoạch và phê duyệt dự án, hỗ trợ chủ đầu tư trong công tác giải phóng mặt bằng và các thủ tục liên quan, đáp ứng nhanh nhất các kiến nghị phù hợp do chủ đầu tư đưa ra, tạo sự đồng thuận cao nhất trong chính quyền, doanh nghiệp và người dân. Đây là yếu tố then chốt trong việc phát triển cơ sở hạ tầng năng lượng



Trạm biến áp 10kV Cảng Quy Nhơn và các hạng mục đồng bộ của dự án được đóng điện an toàn



Phó Tổng Giám đốc EVNCPC Lê Hữu Danh chủ trì họp Hội đồng nghiệm thu đóng điện



Lực lượng PCCC tại chỗ của PC Bình Định sẵn sàng trong thời điểm đóng điện MBA 63MVA

bền vững, giảm thiểu tác động đến môi trường, khuyến khích các nhà đầu tư và mở ra nhiều cơ hội việc làm. Về phía EVNCPC đã cung cấp đầy đủ chuyên môn kỹ thuật và nguồn lực cần thiết, giúp triển khai các dự án một cách hiệu quả. Sự phối hợp này không chỉ cải thiện chất lượng dịch vụ điện mà còn thúc đẩy phát triển kinh tế và nâng cao đời sống người dân, góp phần gia tăng khả năng kết nối và giao thương hàng hóa qua Cảng Quy Nhơn với dịch vụ hoàn hảo và chuyên nghiệp.

Ông Nguyễn Xuân Thủy, Phó Giám đốc CPCCREB cho biết: “Dự án Trạm biến áp 110kV Cảng Quy Nhơn có mức đầu tư lớn nhất từ trước đến nay được EVNCPC đầu tư tại tỉnh Bình Định. Đây cũng là dự án đầu tiên tuyến đường dây 110kV đi trong nội thành được ngầm hóa với yêu cầu kỹ thuật rất phức tạp nhằm giảm thiểu tác động môi trường và ảnh hưởng đời sống dân sinh. Ngay từ những ngày đầu triển khai dự án, lãnh đạo EVNCPC đã có nhiều buổi làm việc với chính quyền tỉnh Bình Định và luôn nhận được sự hỗ trợ hết sức nhanh chóng, cam kết cụ thể và hiệu quả. Trong quá trình triển khai dự án đội ngũ cán bộ, kỹ sư của CPCCREB đã rất nỗ lực khắc phục mọi khó khăn để bám sát tiến độ, bên cạnh đó đơn vị cũng luôn nhận được sự đồng thuận của chính quyền và nhân dân



Tuyến đường dây 110kV phân đi nổi và tuyến cáp ngầm cũng được đóng điện đưa vào vận hành an toàn, tin cậy

tỉnh Bình Định, sự giúp đỡ hết sức quý báu, trách nhiệm của các đơn vị bạn, cùng chung tay đưa dự án hoàn thành đúng tiến độ được Lãnh đạo EVNCPC giao”.

Được biết, dự án Trạm biến áp 110kV Cảng Quy Nhơn bao gồm các hạng mục chính là TBA 110kV Cảng Quy Nhơn được đầu tư xây dựng mới có công suất 2x63MVA. Giai đoạn này được lắp 01 MBA 110/22kV - 63MVA, dự phòng vị trí lắp MBA thứ hai là loại trạm biến áp kỹ thuật số không người trực và xuất tuyến đường dây 110kV mạch kép chiều dài 5,825 km gồm 1,8km đường dây đi trên không

và 4,025km đường dây cáp ngầm 110kV đơn pha, ruột đồng, cách điện XLPE, tiết diện 1.200mm² chôn sâu trực tiếp trong đất với độ sâu khoảng 1,5m - 2m với giải pháp thi công luồn cáp ngầm trong ống nhựa HDPE và khoan robot với tiêu chuẩn kỹ thuật, an toàn rất cao. Dự án hoàn thành sẽ góp phần nâng cao năng lực bốc dỡ hàng hóa, thúc đẩy tăng trưởng cho Cảng Quy Nhơn và đồng bộ hóa hạ tầng lưới điện hiện đại cho cảng, cùng tỉnh Bình Định hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu tăng trưởng kinh tế xã hội năm 2024.

Nguyễn Mạnh

PTC1 ĐẠT NHIỀU MỤC TIÊU TRONG 9 THÁNG NĂM 2024

Báo cáo tình hình thực hiện nhiệm vụ 9 tháng đầu năm 2024

Tại hội nghị, ông Nguyễn Ngọc Khánh, Trưởng phòng Kế hoạch PTC1, đã báo cáo kết quả sản xuất kinh doanh của công ty. Theo báo cáo, sản lượng điện EVNNPT giao cho PTC1 là 114,3 tỷ kWh, tăng 5,76% so với năm 2023. Tính đến hết tháng 9/2024, sản lượng điện thực hiện đạt 89,79 tỷ kWh, tăng 10,38% so với cùng kỳ năm 2023, đạt 78,56% kế hoạch năm 2024. PTC1 dự kiến tổng sản lượng điện cả năm 2024 sẽ đạt 118,853 tỷ kWh, bằng 103,98% so với kế hoạch và tăng 9,97% so với năm 2023.

Về chỉ tiêu tổn thất điện năng, PTC1 đã gặp một số khó khăn. Đến tháng 9/2024, tổn thất điện năng trên lưới điện của công ty là 2,59%, cao hơn 0,49% so với kế hoạch. Các chỉ tiêu tổn thất trên lưới 500kV và 220kV đều cao hơn so với cùng kỳ năm 2023. Nguyên nhân chính là do nhu cầu điện tăng cao, đặc biệt trong giai đoạn vận hành cao điểm của các nhà máy thủy điện và việc truyền tải điện từ Bắc vào Trung bộ.

Công tác đảm bảo an toàn vận hành lưới điện

PTC1 cũng đã tập trung thực hiện nhiều biện pháp để đảm bảo an toàn vận hành lưới điện, đặc biệt là nâng cao năng lực tự bù ngang tại các trạm biến áp quan trọng. Trong tháng 9, công ty đã ghi nhận 2 sự cố đường dây và lũy kế từ đầu năm đã có 51 sự cố, giảm nhẹ so với cùng kỳ năm 2023. Các nguyên nhân chủ yếu là do sét, sự cố thiết bị, và vi phạm hành lang lưới điện.

Trước tác động của bão Yagi, PTC1 đã huy động tối đa lực lượng, vật tư khắc phục nhanh chóng hậu quả bão lũ, khôi phục thành công hệ thống điện tại nhiều trạm biến áp và đường dây 500kV và 220kV, đảm bảo cung cấp điện ổn định trở lại. Hỗ trợ các đơn vị bạn khắc phục sự cố lưới điện như Nhà máy Nhiệt

Ngày 11/10/2024, tại Thanh Hóa, Công ty Truyền tải Điện 1 (PTC1) đã tổ chức Hội nghị Sơ kết thực hiện nhiệm vụ tháng 9 và đề ra mục tiêu, nhiệm vụ cho quý IV năm 2024. Hội nghị do ông Nguyễn Phúc An, Giám đốc PTC1, chủ trì.

điện Uông Bí, khắc phục sự cố thay thế các chống sét van, TI, thay thế dây lều xuất tuyến các đường dây 220kV Uông Bí - Yên Hưng và Uông Bí Trảng - Bạch; Khai báo kênh truyền SCADA, WAN, Hotline theo hướng Yên Hưng qua hạ tầng PTC1.

Đảm bảo vận hành an toàn, ổn định lưới điện: PTC1 đã đạt được nhiều kết quả đáng kể trong công tác đảm bảo vận hành an toàn, ổn định lưới điện. Công ty đã hoàn thành nâng cấp dung lượng tự bù tại các



Ông Nguyễn Ngọc Khánh, Trưởng phòng Kế hoạch PTC1 trình bày báo cáo kết quả sản xuất kinh doanh của công ty 9 tháng, định hướng nhiệm vụ quý 4 năm 2024



Các đại biểu trình bày tham luận tại Hội nghị

trạm biến áp 220kV Mai Động và Văn Trì, góp phần nâng cao chất lượng điện năng.

Nhiệm vụ trọng tâm trong quý 4

Để hoàn thành tốt các mục tiêu đã đề ra, PTC1 sẽ tập trung vào một số nhiệm vụ trọng tâm như: Rà soát các vị trí cột có nguy cơ sạt lở, đẩy nhanh tiến độ xử lý sự cố. Phân tích nguyên nhân, đưa ra giải pháp giảm tổn thất điện năng.

Đẩy nhanh tiến độ thực hiện các dự án đầu tư theo kế hoạch. Cải thiện chất lượng nguồn nhân lực: Tiếp tục tuyển dụng và đào tạo nhân lực. Triển khai ứng dụng công nghệ thông tin, đặc biệt là công nghệ Lidar để nâng cao hiệu quả quản lý vận hành.

Phát biểu kết luận hội nghị ông Nguyễn Phúc An, Giám đốc PTC1, đã ghi nhận những nỗ lực của toàn thể cán bộ công nhân viên trong công tác vận hành và khắc phục sự cố. Đồng thời, ông nhấn mạnh sự cần thiết của việc hoàn thiện các chỉ tiêu chưa đạt và yêu cầu các đơn vị trực thuộc tập trung giải quyết các tồn tại, đặc biệt là trong công tác sửa chữa lớn và đảm bảo an toàn điện áp.

Hội nghị đã kết thúc với nhiều giải pháp và định hướng được đưa ra, tạo nền tảng cho PTC1 tiếp tục hoàn thành tốt nhiệm vụ trong quý IV và cả năm 2024, đảm bảo an toàn, ổn định trong vận hành hệ thống truyền tải điện quốc gia.

Quốc Chiêu

CÔNG TY ĐIỆN LỰC HẢI DƯƠNG

TIẾT KIỆM GẦN 45 TRIỆU KWH ĐIỆN

Trong 9 tháng năm 2024, Hải Dương tiết kiệm được 44,75 triệu kWh điện. Đơn vị áp dụng các biện pháp quản lý và sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, phù hợp.

Theo lãnh đạo Công ty TNHH một thành viên Điện lực Hải Dương, trong 9 tháng năm 2024, đơn vị tiết kiệm được 44,75 triệu kWh điện. Có được kết quả này, đơn vị đã tăng cường phối hợp chính quyền địa phương tuyên truyền, vận động người dân, các cơ quan, đơn vị hành chính sự nghiệp và các doanh nghiệp thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025 và các năm tiếp theo.



Công ty Điện lực Hải Dương vận động khách hàng sử dụng tiết kiệm hiệu quả. Ảnh: CTV

Điện lực Hải Dương yêu cầu các đơn vị trực thuộc vận động các cơ sở kinh doanh dịch vụ nhà hàng, khách sạn, đơn vị quản lý chiếu sáng công cộng... áp dụng các biện pháp quản lý và sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, phù hợp. Điện lực cấp huyện làm việc với khách hàng lớn là các doanh nghiệp, cơ sở sản xuất có mức tiêu thụ điện trên 1 triệu kWh/năm thực hiện tốt công tác tiết kiệm điện theo đúng cam kết...

Thời gian qua, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Hải Dương đang đẩy nhanh chuyển đổi số nhằm nâng cao chất lượng phục vụ khách hàng. Đặc biệt, từ tháng 7/2024, Công ty TNHH một thành viên Điện lực Hải Dương thực hiện chuẩn hóa thông tin với mục tiêu trong năm 2024 toàn bộ thông tin về khách hàng sử dụng điện thuộc đơn vị quản lý được rà soát, cập nhật và chuẩn hóa trên Hệ thống thông tin khách hàng với Cơ sở dữ liệu quốc gia về dân cư. Tới đây, ngoài 2 cách tiếp cận với dịch vụ điện là qua ứng dụng EVNNPC CSKH và Cổng dịch vụ công trực tuyến, khách hàng còn có thêm 1 kênh tra cứu, sử dụng các dịch vụ về điện trên hệ thống VNeID.

Quốc Chiêu

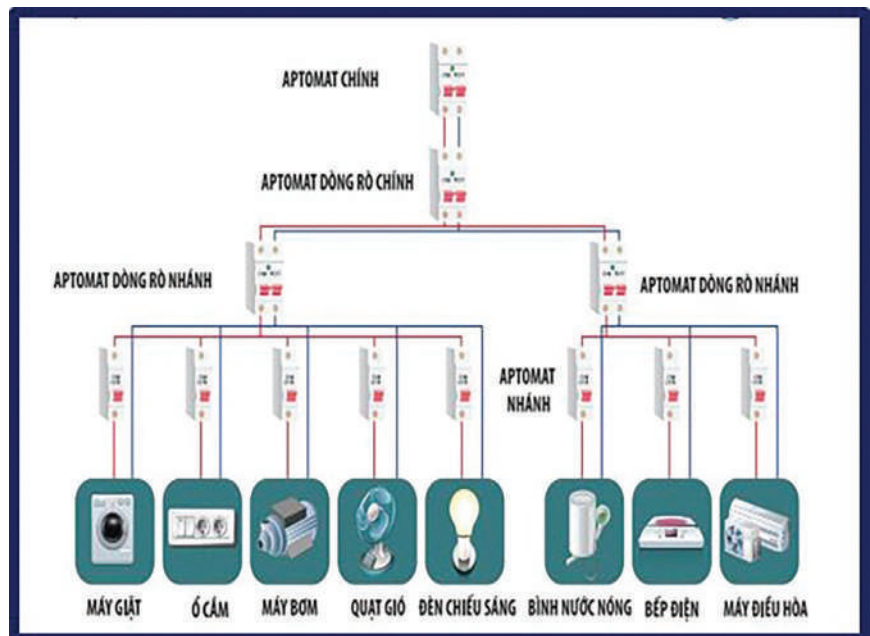
EVNHCMC KHUYẾN CÁO CÁC BIỆN PHÁP ĐẢM BẢO AN TOÀN PHÒNG CHỐNG CHÁY NỔ ĐỐI VỚI HỘ GIA ĐÌNH TẠI KHU DÂN CƯ

Với mục tiêu giảm thiểu các nguy cơ mất an toàn và các tai nạn về điện trong nhân dân, qua đó đảm bảo cho lưới điện vận hành an toàn, ổn định và liên tục, Tổng Công ty Điện lực TPHCM (EVNHCMC) đã chủ động triển khai thực hiện nhiều giải pháp giúp người dân có thêm thông tin, kiến thức cần thiết, tránh xảy ra sự cố cháy nổ, tai nạn trong sử dụng điện trên địa bàn thành phố.

Thời gian qua, hệ thống lưới điện trên địa bàn Thành phố Hồ Chí Minh đã và đang được đầu tư mạnh mẽ để đáp ứng nhu cầu sử dụng phục vụ trong phát triển kinh tế - xã hội, an ninh quốc phòng, sinh hoạt, sản xuất của người dân trên địa bàn Thành phố. Bên cạnh đó, việc sử dụng điện của người dân vẫn còn tiềm ẩn rất nhiều nguy cơ gây tai nạn, cháy nổ trong quá trình sinh hoạt, sản xuất, vận hành. Do vậy, ngoài việc chủ động triển khai các phương án để đảm bảo cung cấp điện ổn định, liên tục, Tổng Công ty Điện lực TP.HCM (EVNHCMC) còn khuyến nghị khách hàng, người dân cần thật sự quan tâm thực hành tiết kiệm điện và các biện pháp an toàn phòng chống cháy nổ (PCCN).

EVNHCMC cũng đã chỉ đạo các đơn vị trực thuộc phối hợp với chính quyền địa phương, Cảnh sát PCCC&CNCH, Phòng Kinh tế quận/huyện, Phòng Quản lý Đô thị quận, Ban Quản lý khu chung cư, đơn vị chủ quản tiếp tục kiểm tra hệ thống, thiết bị điện tại một số cơ sở, hộ gia đình nhằm kịp thời phát hiện vi phạm về an toàn sử dụng điện đảm bảo an toàn PCCN, khuyến cáo các nguy cơ có thể xảy ra cháy, nổ và hướng dẫn các biện pháp bảo đảm an toàn, đặc biệt là tại các hộ gia đình, nhà ở kết hợp sản xuất, kinh doanh.

Song song đó, để đảm bảo an toàn PCCN, phòng ngừa, hạn chế các vụ cháy do điện xảy ra và thiệt hại do cháy gây ra tại các hộ gia đình, nhà ở kết hợp sản xuất, kinh doanh trong khu



Sơ đồ mạch điện an toàn



Nguyên nhân có thể gây cháy khi sử dụng thiết bị điện, cách để phòng sự cố điện

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

dân cư, EVNHCMC khuyến cáo biện pháp an toàn về PCCC trong sử dụng điện tại cơ sở, hộ gia đình như sau:

- Thiết kế, lắp đặt, sử dụng hệ thống, thiết bị điện phải đảm bảo theo tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật và có nguồn gốc xuất xứ rõ ràng.

- Lắp đặt cáp dẫn, dây dẫn điện phải đặt trong khay cáp, thang cáp, hộp cáp hoặc rãnh cáp, ống luồn dây chuyên dùng.

- Lắp thiết bị bảo vệ (aptomat, cầu chì...) phù hợp với công suất sử dụng đối với từng khu vực, từng thiết bị điện có công suất lớn; tách riêng nguồn điện chiếu sáng, sản xuất kinh doanh, phục vụ chữa cháy và thoát nạn.

- Lắp đặt, sử dụng thiết bị điện có sinh nhiệt, trong khu vực có nhiều chất cháy, môi trường nguy hiểm cháy, nổ phải đảm bảo yêu cầu phòng, chống cháy, nổ theo quy định.

- Lắp đặt panel, biển hiệu phải cách đường dây cao áp không nhỏ hơn 2m hoặc có biện pháp chống nguy cơ đổ vào lưới điện gây cháy, nổ.

- Đối với các thiết bị có công suất lớn được lắp đặt thêm như máy lạnh, máy nước nóng, bếp điện phải kiểm tra khả năng mang tải của đường dây dẫn điện để tránh quá tải hệ thống dây dẫn điện.

- Các mối nối dây điện phải đảm bảo đúng kỹ thuật nối so le và được quấn băng keo điện.

- Không sử dụng dây dẫn điện có tiết diện nhỏ hơn tiết diện yêu cầu của thiết bị điện tiêu thụ điện, dây có cách điện không đảm bảo, không cầu mắc đầu nối dây điện tùy tiện.

- Không để vật dụng, vật tư, hàng hóa trực tiếp dưới, gần thiết bị tiêu thụ điện, cần đảm bảo duy trì khoảng cách tối thiểu 0,5m.

- Không sử dụng nhiều thiết bị điện có công suất lớn cùng một ổ cắm để tránh quá tải.

- Không sạc điện, pin, sạc dự phòng, điện thoại, máy tính khi không có người ở nhà, sạc qua đêm.

- Không dựng lều, hàng quán



EVNHCMC phát tờ rơi tuyên truyền cẩm nang PCCC hộ gia đình đến khách hàng sử dụng điện



Công ty Điện lực Bình Phú diễn tập phương án PCCC & CNCH

dưới đường dây điện, hành lang an toàn lưới điện cao áp.

- Báo ngay thông tin về đường dây nóng 1900 545454 - Trung tâm Chăm sóc khách hàng của Tổng công ty Điện lực TP.HCM hoặc số điện thoại 114 Cảnh sát phòng cháy chữa cháy - cứu nạn, cứu hộ TP.HCM khi phát hiện có hiện tượng bất thường hoặc mất an toàn về điện để được xử lý ngăn ngừa, khắc phục kịp thời.

Cùng với đó, EVNHCMC cũng triển khai các hoạt động tuyên truyền, thông báo và khuyến cáo người dân các biện pháp đảm bảo an toàn điện thông qua các đơn vị báo đài, App CSKH EVNHCMC, các trang mạng xã hội...

Ngoài ra để đảm bảo an toàn

lưới điện, EVNHCMC đã triển khai các đơn vị trực thuộc thực hiện kiểm tra, tăng cường công tác quản lý vận hành, bảo dưỡng thiết bị đóng cắt, máy biến áp. Trong đó, tăng mật độ và số lượt kiểm tra, bảo dưỡng đối với các trạm điện ở khu vực trung tâm, đông dân cư. Không vận hành máy biến áp ở chế độ đầy tải hoặc quá tải để phòng chống cháy nổ do sử dụng điện tăng cao.

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

Duy Đoàn

PC HÀ TĨNH HOÀN THÀNH CHỐT CHỈ SỐ CÔNG TƠ ĐIỀU CHỈNH GIÁ ĐIỆN ĐẢM BẢO CÔNG KHAI, MINH BẠCH



PC Hà Tĩnh hoàn thành chốt chỉ số công tơ điều chỉnh giá điện đảm bảo công khai, minh bạch



Nhân viên Điện lực thành phố nhập số liệu lên chương trình để kịp tiến độ

Toàn bộ khách hàng dùng điện trên địa bàn Hà Tĩnh (trừ khách hàng mua lẻ điện sinh hoạt) đã được chốt chỉ số để thực hiện cho công tác điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân.

Thực hiện Quyết định số 2699/QĐ-BCT ngày 11/10/2024 của Bộ Công Thương quy định về giá bán điện, PC Hà Tĩnh đã tiến hành chốt chỉ số toàn bộ công tơ điện đang vận hành trên lưới (trừ các công tơ bán lẻ điện sinh hoạt).

Tính đến 24h ngày 11/10, việc chốt chỉ số công tơ thực hiện cho công tác điều chỉnh giá điện đã được hoàn thành, đảm bảo chính xác, minh bạch, đúng quy định.

Trước đó, để công tác điều chỉnh giá điện được triển khai hiệu quả, PC Hà Tĩnh đã chỉ đạo các Điện lực trực thuộc huy động nhân lực, vật tư sẵn sàng thực hiện việc chốt chỉ số công tơ trong ngày đổi giá. Đồng thời, thành lập đoàn công tác gồm lãnh đạo Công ty và các phòng chuyên môn trực tiếp xuống các điện lực để kiểm tra, chỉ đạo công tác thực hiện điều chỉnh giá điện.

Bên cạnh đó, Công ty đã yêu cầu các Điện lực xây dựng phương án với kịch bản xử lý cho từng tình huống công tơ có khả năng thu thập dữ liệu từ xa và công tơ thực hiện ghi chỉ số trực tiếp tại hiện trường; tổ chức kiểm tra, rà soát phân loại khách hàng, chuẩn bị các biên bản xác nhận chốt chỉ số công tơ, có kế hoạch, lộ trình thực hiện cụ thể trong ngày đổi giá để việc triển khai chốt chỉ số công tơ.

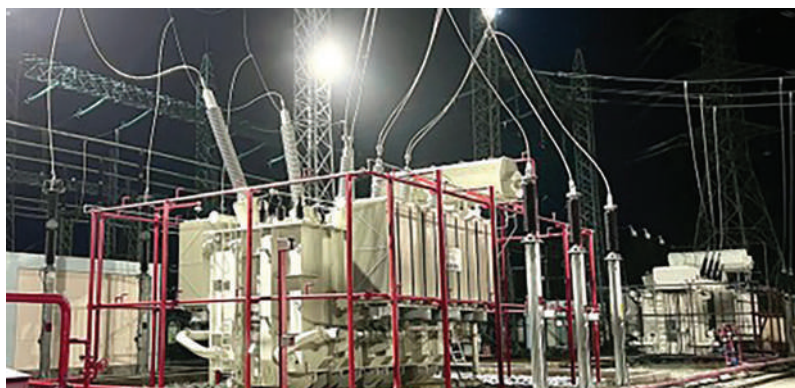
Ngoài ra, để công tác ghi chỉ số công tơ được chính xác, minh bạch, đảm bảo hóa đơn tiền điện của khách hàng phát hành đúng quy định, Giám đốc Công ty yêu cầu các phòng chuyên môn thành lập các đoàn công tác tiến hành kiểm tra, kiểm soát số liệu và công tác phúc tra chỉ số tại các đơn vị.

Công ty cũng yêu cầu lãnh đạo các điện lực sau hoàn thành công tác chốt chỉ số phải trực tiếp chỉ đạo, đơn đốc, kiểm tra, kiểm soát việc phúc tra chỉ số chốt của từng nhóm công tác, đảm bảo không xảy ra sai sót và hoàn thành việc phúc tra chỉ số đối giá đúng thời gian quy định.

Việc điều chỉnh giá điện cần phải được thực hiện công khai, minh bạch và đúng quy định, vì vậy, PC Hà Tĩnh cũng đặc biệt chú trọng đẩy mạnh công tác truyền thông nội bộ, theo đó quán triệt đến toàn thể CBCNV, người lao động cần nâng cao tinh thần trách nhiệm trong quá trình thực hiện công việc; kiểm tra, kiểm soát kỹ lưỡng công tác cập nhập số liệu và phát hành hoá đơn tiền điện; nghiêm túc, cầu thị trong công tác tiếp nhận và giải quyết các ý kiến, kiến nghị của khách hàng, đảm bảo kịp thời, thấu đáo, quyết tâm không để xảy ra sai sót trong quá trình thực thi nhiệm vụ./.

Phương Thảo

ĐÓNG ĐIỆN THÀNH CÔNG MÁY BIẾN ÁP 250MVA 220KV TẠI TRẠM BIẾN ÁP 220KV CẦN THƠ – NÂNG GẤP ĐÔI CÔNG SUẤT, ĐẢM BẢO ĐIỆN CHO THÀNH PHỐ VÀ VÙNG LÂN CẬN



Máy biến áp 220kV AT1 công suất 250MVA do EEMC sản xuất đóng điện thành công tại trạm Cần Thơ



Phó TGD EVNNPT Bùi Văn Kiên kiểm tra Trạm biến áp 220kV Cần Thơ trước khi đóng điện Dự án



Lãnh đạo NPTPMB cùng các đơn vị liên quan chứng kiến thời điểm đóng điện Dự án Phó TGD EVNNPT Bùi Văn Kiên kiểm tra Trạm biến áp 220kV Cần Thơ trước khi đóng điện Dự án

Vào lúc 22h47 ngày 25/9/2024, tại trạm biến áp 220kV Cần Thơ, Ban Quản lý dự án truyền tải điện (NPTPMB) đã đóng điện thành công máy biến áp T2. Máy biến áp T2 có công suất 250MVA, điện áp 220/110/22kV do Tổng Công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) thiết kế, chế tạo và giám sát lắp đặt.

Dự án nâng công suất trạm biến áp 220kV Cần Thơ 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 quản lý vận hành. Dự án được triển khai thi công trong khuôn viên của Trạm biến áp 220kV Cần Thơ (thuộc phường Thường Thạnh, quận Cái Răng, TP. Cần Thơ).

Sau khi đóng điện thành công máy biến áp T2, trạm biến áp 220kV đã tăng công suất từ 250MVA lên 500MVA, nâng cao gấp đôi công suất cấp nguồn điện cho khu vực.

Ông Lê Tuấn Anh, Phó Giám đốc NPTPMB, chia sẻ: “Việc hoàn thành dự án sẽ giúp giảm tải và tránh tình trạng quá tải cho máy biến áp 220kV Cần Thơ hiện tại. Đồng thời, dự án cũng tăng cường nguồn cung cấp 220kV cho các trạm 110kV trong khu vực, góp phần nâng cao chất lượng điện áp và giảm tổn thất. Điều này sẽ đáp ứng nhu cầu phụ tải của TP Cần Thơ và các vùng lân cận, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, từ đó hỗ trợ phát triển kinh tế – xã hội địa phương.”

Tổng Công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) là đơn vị dẫn đầu tại Việt Nam trong thiết kế và chế tạo các thiết bị điện cao áp và siêu cao áp, đặc biệt là sản phẩm máy biến áp có thương hiệu EEMC. Với công nghệ tiên tiến và quy trình sản xuất chất lượng, tiến độ giao hàng nhanh, dịch vụ chất lượng cao. EEMC luôn cam kết cung cấp các giải pháp hiệu quả, đáp ứng yêu cầu ngày càng cao của khách hàng, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

P.V

TĂNG CƯỜNG HỢP TÁC ĐẢM BẢO NHIÊN LIỆU CHO CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN THAN



Toàn cảnh buổi làm việc

Ngày 11/10/2024, tại TP. Hồ Chí Minh, Tổng Công ty Phát điện 3 đã gặp gỡ, trao đổi với Tổng Công ty Đông Bắc về tình hình hợp tác mua bán than cho các nhà máy điện của Tổng Công ty.

Tham dự buổi làm việc, về phía Tổng Công ty Đông Bắc có Đại tá Đỗ Mạnh Khảm - Tổng Giám đốc, Đại tá Vũ Sỹ Thắng - Phó Tổng Giám đốc, Đại tá Bùi Quốc Huy - Giám đốc Công ty Kinh doanh than Đông Bắc Miền Nam và đại diện các Phòng chuyên môn của Tổng Công ty Đông Bắc.

Về phía EVNGENCO3, có Ông Đinh Quốc Lâm - Chủ tịch HĐQT, Ông Lê Văn Danh - Thành viên HĐQT, Tổng Giám đốc Tổng Công ty, các Phó Tổng Giám đốc, đại diện các Ban của Tổng Công ty, Ông Nguyễn Hữu Tuấn - Giám đốc Công ty Nhiệt điện Mông Dương và Ông Thiên Thanh Sơn - Giám đốc Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân.

Tại buổi làm việc, hai bên đã cùng xem xét, đánh giá quá trình hợp tác trong các năm qua, kết quả cung ứng than của Tổng Công ty Đông Bắc cho các Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 và Mông Dương 1 theo hợp đồng dài hạn, tình hình giao nhận than trong 9 tháng đầu

năm 2024, kế hoạch 3 tháng cuối năm 2024 và năm 2025.

Nhằm tăng cường hợp tác, nâng cao khả năng cung cấp than và tăng tính cạnh tranh của các nhà máy khi tham gia thị trường điện, đại diện Tổng Công ty Phát điện 3 đề nghị Tổng Công ty Đông Bắc cần đa dạng chủng loại và nguồn gốc than cung cấp để đảm bảo tối ưu chất lượng than vận hành, đảm bảo phân bổ than hài hòa giữa các khách hàng, tiết giảm chi phí. Lãnh đạo EVNGENCO3 đề nghị tiếp tục tăng cường trao đổi, duy trì phát triển, hợp tác lâu dài giữa hai bên trong thời gian tới.

Đại tá Đỗ Mạnh Khảm - Tổng giám đốc Tổng Công ty Đông Bắc bày tỏ sự tin tưởng vào quá trình hợp tác giữa hai bên và sẽ luôn đồng hành cùng phát triển với Tổng Công ty Phát điện 3. Với mục tiêu chung hướng tới đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, Tổng Công ty Đông Bắc sẽ tiếp tục cùng EVNGENCO3 tháo gỡ những vướng mắc trong quá trình hợp tác để nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh của cả hai đơn vị.

Viết Dũng



NHIỆT ĐIỆN VĨNH TÂN: NỖ LỰC BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG SẢN XUẤT VÀ MÔI TRƯỜNG SINH THÁI

Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân là một trong những đơn vị sản xuất điện đã và đang triển khai nhiều giải pháp bảo vệ môi trường nhằm giảm thiểu tác động tiêu cực từ hoạt động sản xuất.

Trong bối cảnh toàn cầu hóa và sự gia tăng nhu cầu năng lượng, các công ty nhiệt điện đóng một vai trò quan trọng trong việc cung cấp điện cho phát triển kinh tế. Tuy nhiên, hoạt động của các công ty nhiệt điện cũng đồng thời gây ra nhiều tác động tiêu cực đến môi trường.

Từ khi đưa vào vận hành, các nhà máy thuộc Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân luôn hoàn thành tốt nhiệm vụ phát điện cũng như công tác bảo vệ môi trường ngày càng hiệu quả hơn, đảm bảo môi trường khu vực công ty xanh – sạch – đẹp. Một trong những giải pháp quan trọng mà đơn vị ứng dụng là việc cải tiến công nghệ, kỹ thuật trong sản xuất. Cụ thể, từ năm 2018, nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 đã chuyển đổi nhiên liệu đốt từ dầu HFO sang dầu DO để khởi động và đốt kèm; Đồng thời, cải tiến, nâng cấp hệ thống lọc bụi tĩnh điện ESP, đảm bảo chất lượng khói thải, giảm thiểu hiện tượng có khói sẫm màu khi khởi động.

Nhiệt điện Vĩnh Tân đã phối hợp với đơn vị tư vấn và chuyên gia thực hiện chuyển đổi đốt than trộn nhằm đảm bảo nguồn nguyên liệu than, nâng cao hiệu quả vận hành. Đặc biệt là lượng tro xỉ phát sinh giảm, đồng thời chất lượng tro xỉ cải thiện (UBC trong tro xỉ luôn duy trì < 8%) đáp ứng yêu cầu thị trường tiêu thụ tro xỉ, góp phần đẩy mạnh công tác tiêu thụ tro xỉ của công ty trong suốt thời gian qua.

Tại nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 4, để giảm thiểu, ngăn ngừa bụi, nhà máy thường xuyên kiểm tra, rà soát các khu vực sản xuất có khả năng phát sinh bụi than; tăng cường các xe tưới nước, xe phun sương siêu mịn cao áp giúp giữ ẩm khu vực kho than, đồng thời bố trí đội vệ sinh công nghiệp để quét dọn, vệ sinh sạch sẽ toàn bộ các khu vực trong nhà máy nhằm ngăn chặn, xử lý kịp thời tránh phát tán bụi ra môi trường xung quanh.

Đặc biệt, toàn bộ thông số từ hệ thống quan trắc môi trường online từ các nhà máy được truyền trực tiếp về Sở Tài nguyên và Môi trường tỉnh Bình Thuận và được hiển thị trên bảng điện tử đặt ngay trước cổng nhà máy để quản lý, theo dõi 24/24. Nhờ đó, người dân có thể dễ dàng theo dõi và giám sát hoạt động bảo vệ môi trường của các nhà máy, đồng

thời thể hiện sự minh bạch trong hoạt động sản xuất của đơn vị.

Xây dựng ý thức cộng đồng

Mặc dù nhiệt điện chủ yếu sử dụng than và khí gas, nhưng Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân cũng đang xem xét và triển khai một số dự án năng lượng tái tạo như điện mặt trời. Việc kết hợp các nguồn năng lượng sạch không chỉ giúp giảm sự phụ thuộc vào nhiên liệu hóa thạch mà còn tạo ra một hệ sinh thái năng lượng bền vững hơn. Bên cạnh đó, Công ty cũng đã chú trọng đến việc đầu tư vào các công nghệ xanh, từ việc thiết kế các hệ thống điện hiệu suất cao cho đến việc áp dụng các giải pháp tiết kiệm năng lượng trong quy trình sản xuất. Việc này không chỉ giúp giảm tiêu thụ năng lượng mà còn làm giảm lượng khí thải ra môi trường.

Ngoài việc áp dụng các giải pháp công nghệ, Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đặc biệt chú trọng đến công tác giáo dục và tuyên truyền nâng cao nhận thức về bảo vệ môi trường cho cán bộ, công nhân viên và cộng đồng. Các chương trình hội thảo, khóa đào tạo và hoạt động cộng đồng thường xuyên được tổ chức nhằm khuyến khích mọi người tham gia vào việc bảo vệ môi trường.

Mới đây, đoàn thanh niên Nhiệt điện Vĩnh Tân 4 đã triển khai hoạt

*Xanh hoá khuôn viên
Nhà máy Nhiệt điện
Vĩnh Tân 2 (Ảnh: NLVN)*





*Xây dựng ý thức bảo vệ môi trường trên địa bàn dân sinh
(Ảnh: NĐVT 4)*

động tình nguyện dọn rác bãi biển nhân Ngày Chủ nhật xanh lần thứ IV. Lực lượng thanh niên tình nguyện của công ty đã dọn rác thải, khoảng 1km bãi biển (bãi biển tự nhiên không có dân sinh và du lịch) tại xã Bình Thạnh, huyện Tuy Phong, tỉnh Bình Thuận. Hoạt động nhằm góp phần cải tạo

cảnh quan môi trường đồng thời nâng cao nhận thức, vai trò, trách nhiệm của thế hệ trẻ, người dân địa phương trong các hoạt động bảo vệ môi trường.

Có thể thấy, những giải pháp bảo vệ môi trường mà Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân đang triển khai không

Những năm gần đây, đặc biệt vào tháng 5/2024, sự xuất hiện của cá voi trên vùng biển Vĩnh Tân là minh chứng cho môi trường biển tại Trung tâm Điện lực Vĩnh Tân luôn ổn định, nhiều loài sinh vật biển phát triển mạnh. Theo quan niệm của người dân và các chuyên gia, hiện tượng cá voi vào gần bờ nhiều ngày để kiếm ăn là tín hiệu tích cực cho thấy môi trường biển sạch, trong lành, trù phú.



Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 4 sử dụng công nghệ hiện đại, thân thiện với môi trường (Ảnh: PECC2)

chỉ giúp giảm thiểu tác động tiêu cực đến môi trường mà còn đóng góp vào sự phát triển bền vững của ngành điện Việt Nam. Sự nỗ lực này không chỉ mang lại lợi ích cho công ty mà còn cho cộng đồng và môi trường, từ đó tạo dựng hình ảnh tích cực trong mắt xã hội. Việc tiếp tục đổi mới và áp dụng các công nghệ tiên tiến sẽ là chìa khóa để công ty duy trì vị thế và trách nhiệm với môi trường trong tương lai.

Tuấn Triều

ĐIỆN LỰC CHÍ LINH- PC HẢI DƯƠNG ĐẢM BẢO CUNG CẤP ĐIỆN ỔN ĐỊNH CÁC THÁNG CUỐI NĂM 2024

Năm 2024, tình hình thời tiết được dự báo có nhiều diễn biến phức tạp. Cùng với nhu cầu sử dụng điện được dự báo tăng cao trong các tháng cuối năm, khu vực trung tâm phụ tải sinh hoạt có thể tăng trên 15% so với các tháng bình thường, Điện lực Chí Linh đã và đang triển khai nhiều biện pháp đảm bảo hành lang an toàn lưới điện và tuyên truyền người dân sử dụng điện tiết kiệm.



Nhân viên Điện lực Chí Linh kiểm tra kỹ thuật đảm bảo điều kiện vận hành thiết bị điện tại TBA

Hiện nay Điện lực Chí Linh được giao quản lý vận hành kinh doanh bán điện trên địa bàn 14 phường và 05 xã thuộc Thành phố Chí Linh. Với nhiệm vụ chủ yếu là: Quản lý, vận hành, kinh doanh điện năng phục vụ sự phát triển kinh tế, văn hóa, xã hội, an ninh quốc phòng trên địa bàn của Thành phố Chí Linh

Với đặc điểm của phụ tải sử dụng điện sinh hoạt là thường xuyên thay đổi theo mùa, nhất là vào mùa nắng nóng, và các dịp lễ, Tết. Để đảm bảo việc cung cấp điện ổn định phục vụ các hoạt động sinh hoạt và sản xuất của nhân dân cũng như đảm bảo các thiết bị trên lưới điện hạ thế vận hành đảm bảo an toàn, kinh tế. Điện lực đã giao nhiệm vụ đến từng cá nhân khoán quản, từng Đội sản

xuất bám sát, theo dõi phụ tải sử dụng điện tới từng lộ đường dây hạ thế, từng trạm biến áp (TBA), để kịp thời cân đảo pha, san tải, luân chuyển máy biến áp (MBA) khi phụ tải sử dụng điện tại các khu vực có thay đổi.

Nhằm nâng cao năng lực cung cấp điện, trong năm 2024, Điện lực Chí Linh triển khai các biện pháp đồng bộ, đầu tư, lắp đặt xuất tuyến sau TBA 110 Cộng Hòa 2; Xây dựng đường dây trung thế và các phường Cộng Hòa, Văn An, Cổ Thành, Hoàng Tân, Hoàng Tiến, Chí Minh, Sao Đỏ, Phả Lại và xã Nhân Huệ Ngoài ra, đơn vị cũng đã và đang thực hiện các hạng mục sửa chữa thường xuyên, sửa chữa lớn nhằm nâng cấp, cải tạo hệ thống lưới điện. Thay thế nâng tiết diện dây dẫn, nối lưới giữa các xuất tuyến nhằm san tải, nâng cao khả năng cung cấp điện, khả năng liên kết lưới điện và linh hoạt chuyển tải. Cùng với đó đơn vị cũng tăng cường kiểm tra kỹ thuật lưới điện, khắc phục khiếm khuyết tồn tại đường dây trung, hạ áp, vệ sinh bảo dưỡng, kiểm tra các thiết bị điện, đo nhiệt độ các điểm tiếp xúc đặc biệt lưu ý các trạm biến áp phân phối, đường dây quá tải hoặc có nguy cơ đầy tải để từ đó có giải pháp nâng công suất, hoán chuyển MBA san tải kịp thời. Tăng cường thực hiện công tác thí nghiệm công nghệ đo PD online để đảm bảo chế độ vận hành của các đường dây cáp ngầm, thí nghiệm định kỳ MBA.

Cơn bão số 3 vừa qua đã gây thiệt hại nặng nề về tài sản lưới điện trên địa bàn Thành phố. Với sự nỗ lực không ngừng nghỉ của CBCNV trong đơn vị, sự hỗ trợ kịp thời từ Công ty Điện lực Hải Dương và các đơn vị bạn công tác khắc phục hoàn thành trong thời gian nhanh nhất. Việc cung cấp điện trở lại trạng thái bình thường, tuy vậy công tác cải tạo nâng cấp và triển khai nâng cấp chất lượng được đánh giá còn nhiều khó khăn. Giờ đây công tác đầu tư xây dựng càng được đặc biệt quan tâm để đảm bảo sức khỏe lưới điện trong quá trình vận hành, cung cấp điện. Đó là nhiệm vụ lãnh đạo và tập thể CBCNV đơn vị nỗ lực trong thời gian tới cho các mặt SXKD của đơn vị.

Với những nỗ lực và giải pháp đồng bộ, Điện lực Chí Linh quyết tâm giảm “sức nóng” cho hệ thống lưới điện trong những tháng cuối 2024. Cùng với sự cố gắng của ngành điện, mỗi người dân, cơ quan, đơn vị, doanh nghiệp cần chú ý sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, đặc biệt vào các giờ cao điểm để cùng chung tay cho lưới điện vận hành an toàn hiệu quả./.

Anh Xuân

CÁCH SỬ DỤNG MÁY HÚT ẨM HIỆU QUẢ, TIẾT KIỆM ĐIỆN NĂNG



Không kê máy hút ẩm quá gần tường

Với công suất tiêu thụ điện phổ biến trong khoảng từ 200 - 1000 W, nếu sử dụng không đúng cách, máy hút ẩm sẽ là một trong những thiết bị tiêu thụ nhiều điện.

Thời tiết ẩm sau những ngày mưa khiến cho nhà cửa luôn trong tình trạng ẩm ướt. Độ ẩm trong không khí cao không chỉ khiến chúng ta cảm thấy ngột ngạt, khó chịu. Đây còn là nguyên nhân gây ra nấm, mốc hay các loại vi khuẩn có hại khác. Giải pháp hiệu quả trong trường hợp này đó chính là sử dụng máy hút ẩm.

Tuy nhiên, cách sử dụng máy hút ẩm đúng cách như thế nào để vừa hiệu quả vừa tiết kiệm thì không phải ai cũng biết. Bài viết sau đây sẽ bật mí các cách tiết kiệm điện cho máy hút ẩm đơn giản mà hiệu quả.

Lựa chọn công suất phù hợp với diện tích phòng

Nên lựa chọn máy hút ẩm có công suất phù hợp với diện tích phòng. Ví

dụ, với diện tích trên 30 m² nên lựa chọn máy hút ẩm có công suất 600 - 1000 W, còn đối với diện tích phòng dưới 30 m² chỉ nên lựa chọn máy hút ẩm có công suất 210 - 500 W.

Không để máy hút ẩm quá gần tường

Bạn không nên để máy quá sát tường để tránh hiện tượng rò rỉ điện gây nguy hiểm cho người sử dụng. Để đảm bảo an toàn thì bạn nên đặt máy nơi khô thoáng, cách tường 10 - 15 cm, cách mặt đất 1 m để không khí được hút và tản ra mọi góc ngách trong phòng.

Nên cắm điện liên tục

Nên cắm điện liên tục, máy sẽ chạy ít hơn và có thời gian nghỉ nhiều hơn do máy có chế độ tự động đóng - ngắt thông qua cảm biến nhiệt độ. Điều này vừa giúp tiết kiệm điện năng, vừa giúp tuổi thọ máy cao hơn.

Nên cài đặt chế độ khuyến nghị

Không để bộ phận thổi và hút không khí của máy bị bịt kín. Khi sử

dụng lần đầu, cần cài đặt máy hoạt động với độ ẩm thấp nhất (khoảng 25% - 40%). Sau khi máy hoạt động ổn định, tăng dần độ ẩm theo yêu cầu sử dụng: Với phòng ngủ: Cài đặt máy hoạt động với độ ẩm 55 - 60% để không bị khô. Với phòng sử dụng nhiều thiết bị điện tử, đồ gỗ, giấy... các thiết bị nhạy cảm với độ ẩm hoặc có khả năng hút ẩm cao, nên để máy hoạt động với độ ẩm 45% - 50%.



Nên cài đặt máy ở mức độ ẩm khuyến nghị là 45 - 50%

Hạn chế mở cửa, quạt khi đang sử dụng

Việc mở cửa sẽ tạo điều kiện cho không khí ẩm ở ngoài tràn vào làm độ ẩm trong phòng tăng lên khiến cho máy hút ẩm phải làm việc liên tục mà không hề mang lại hiệu quả như mong muốn. Do đó, bạn nên hạn chế mở cửa khi máy hút ẩm đang hoạt động.

Ngoài ra, bạn cũng không sử dụng quạt khi đang sử dụng máy hút ẩm. Vì dùng quạt sẽ khiến không khí ẩm di chuyển từ khu vực này qua khu vực khác. Đồng thời, không dùng quạt để sấy khô quần áo trong phòng vì sẽ khiến hơi ẩm ngưng tụ lại gây nấm mốc.

Vệ sinh máy hút ẩm định kỳ

Nên vệ sinh máy 1 - 2 lần/tuần, thường xuyên bổ sung nước vào bình chứa để máy không bị tắc, kéo dài thời gian sử dụng.

Nguyệt Anh

Tắt wifi khi không sử dụng để sẽ giúp giảm thiểu chi phí tiền điện và phòng tránh những nguy cơ cháy nổ (Ảnh minh họa: Internet)



CÓ NÊN NGẮT WIFI **KHI VẮNG NHÀ LÂU NGÀY ĐỂ TIẾT KIỆM ĐIỆN?**

Khi rời khỏi nhà trong một thời gian dài, bạn nên tắt hoặc rút phích cắm các thiết bị điện tử, bao gồm cả Wi-Fi, để giảm thiểu chi phí tiền điện và phòng tránh những nguy cơ cháy nổ.

Sự phát triển mạnh mẽ của công nghệ đã khiến bộ phát sóng wifi trở thành thiết bị không thể thiếu trong các gia đình. Thiết bị này thường được bật liên tục 24/24 và với kích thước nhỏ bé không ít người đã cho rằng thiết bị này tiêu tốn điện năng không đáng kể.

Tuy nhiên, trên thực tế, một bộ phát sóng Wifi tiêu tốn khoảng từ 2W-20W, lấy công suất tiêu thụ trung

bình là 6W, như vậy, nếu bật cả ngày trong 1 năm, thiết bị này sẽ tiêu thụ khoảng 368 kWh, nhân với giá điện trung bình trong nước là 1.700 đồng/kWh thì bạn phải chi trả hơn 600 ngàn đồng tiền điện.

Do đó, các chuyên gia năng lượng khuyến cáo, các hộ gia đình nên tắt hoàn toàn hoặc rút phích cắm bộ định tuyến Wifi khi bạn đi vắng trong một tuần, hoặc thậm chí chỉ vài ngày, hành động này tuy đơn giản nhưng có thể tạo ra tác động không nhỏ đối với việc tiết kiệm tiền điện. Trên thực tế, nếu bộ phát wifi luôn bật và không bao giờ tắt thì nó còn ảnh hưởng tới quá trình tản nhiệt, gây lãng phí điện và có thể làm giảm tốc độ mạng.

Ngoài ra, rút phích cắm wifi cũng là giải pháp giúp phòng tránh

các nguy cơ hỏa hoạn do nguồn điện tăng đột biến. Khi ở nhà, bạn có thể kịp thời giải quyết tình huống tăng điện đột biến. Nhưng nếu ngôi nhà của bạn không có người trông coi, sẽ không có ai ở đó để xử lý các phích cắm trong trường hợp có sự cố khẩn cấp liên quan đến điện.

Mặc dù các thiết bị Wifi không gây ra nguy cơ hỏa hoạn ở mức độ cao giống như nhiều thiết bị khác trong nhà. Tuy nhiên, mối nguy hiểm tiềm tàng là vẫn có và nhiệm vụ rút phích cắm khỏi tường cũng đơn giản như bất kỳ công việc nào bạn sẽ hoàn thành trong lần kiểm tra cuối cùng trước khi rời khỏi nhà. Sẽ không mất thêm nhiều thời gian, điều quan trọng là bạn thấy an tâm khi vắng nhà.

Lê Quốc

CÔNG TƠ THÔNG MINH TRONG HẠ TẦNG ĐO ĐẾM TIỀN TIẾN AMI TẠI VIỆT NAM

Thái Thành Nam

Trung tâm sản xuất thiết bị đo điện tử Điện lực miền Trung

TÓM TẮT

Lưới điện thông minh là dạng lưới điện có thể tiên đoán, phản ứng với các thành phần kết nối từ đơn vị cung cấp điện, hộ tiêu thụ điện và vừa cung cấp, tiêu thụ điện một cách hiệu quả, tin cậy, bền vững. Trong đó, Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI: Advanced Metering Infrastructure) dựa trên nền tảng công nghệ truyền thông hai chiều là nhân tố thiết yếu và then chốt trong lưới điện thông minh.

Hạ tầng đo đếm tiên tiến là bước phát triển nâng cấp tiếp theo của Công nghệ đo đếm tự động (AMR: Automated Meter Reading) tập trung vào các thành phần cơ bản: công tơ thông minh (Smart Meter), đường truyền thông dữ liệu 2 chiều (Two-way Communication), hệ thống kết nối đầu cuối (HES), hệ thống quản lý dữ liệu đo đếm (MDMS). Trong bài báo này tập trung nghiên cứu về vai trò, chức năng, yêu cầu của công tơ thông minh trong hạ tầng đo đếm tiên tiến, gọi tắt là công tơ AMI trên thế giới. Ngoài ra, bài báo cũng phân tích những ứng dụng hệ thống phần cứng và phần mềm do EVNCPC nghiên cứu và kết quả ứng dụng những bài toán ứng dụng của Hạ tầng đo đếm tiên tiến AMI của Lưới điện thông minh mà ngành Điện hướng tới.

Từ khoá: Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI); Công tơ thông minh; Lưới điện thông minh; EVNCPC.

KÝ HIỆU

Ký hiệu	Đơn vị	Ý nghĩa
U	V	Hiệu điện thế
I	A	Cường độ dòng điện
P	W	Công suất hữu công
Q	VA _r	Công suất vô công
S	VA	Công suất toàn phần

CHỮ VIẾT TẮT

AMI	Advanced Metering Infrastructure (Hạ tầng đo đếm tiên tiến)
EVN	Tập đoàn Điện lực Việt Nam
EVNCPC	Tổng công ty Điện lực miền Trung
DCU	Data Concentrator Unit (Bộ thu thập dữ liệu tập trung)
GIS	Geographic Information System (Hệ thống thông tin địa lý)
GPS	Global Positioning System (Hệ thống định vị toàn cầu)
MBA	Máy biến áp
MDMS	Meter Data Management System (Hệ thống quản lý dữ liệu đo đếm)
QLVH	Quản lý vận hành

1. GIỚI THIỆU

Ứng dụng công nghệ đo đếm tiên tiến - thông minh (Smart Metering) để theo dõi sử dụng điện của khách hàng, chống thất thoát trong kinh doanh điện, phục vụ nghiên cứu dự báo phụ tải và các yêu cầu của quản lý điều hành; sử dụng công nghệ công tơ đọc dữ liệu, thu nhận dữ liệu từ xa; tự động hóa lưới phân phối gắn liền với dịch vụ khách hàng và quản lý nhu cầu là một định hướng phát triển trong quyết định ban hành “Phê Duyệt Chiến Lược Phát Triển Tập Đoàn Điện Lực Việt Nam Đến Năm 2030, Tầm Nhìn Đến Năm 2045” số 538/QĐ-TTg ngày 01/04/2021 do Phó Thủ tướng Trịnh Đình Dũng phê duyệt.

Trong bài báo này, EVNCPC trình bày các ứng dụng công tơ thông minh do đơn vị nghiên cứu sản xuất đối

với định hướng phát triển để theo dõi sử dụng điện khách hàng, tổn thất điện năng, nghiên cứu phụ tải cũng như quản lý điều hành lưới điện. Trong những năm gần đây, với những tính năng vượt trội về độ chính xác cao và khả năng ứng dụng công nghệ đo xa, công tơ điện tử đã và đang được các đơn vị thuộc EVN sử dụng rộng rãi tại các nhà máy điện, các đơn vị quản lý phân phối điện và các khách hàng thuộc diện sản xuất/kinh doanh/dịch vụ. Tuy nhiên, đa phần các công tơ điện tử này chủ yếu được sử dụng giải pháp thu thập dữ liệu bán tự động thông qua thiết bị cầm tay. Đến năm 2013, thực hiện chủ trương của EVN trong công tác triển khai thực hiện các dự án AMI, việc thu nhập và khai thác sử dụng dữ liệu công tơ điện tử từ xa hoàn toàn tự động mới bắt đầu được đẩy mạnh.

Nằm trong chương trình ứng dụng khoa học và công nghệ phục vụ sản xuất kinh doanh điện năng, ngoài việc tự sản xuất các sản phẩm công tơ điện tử, EVNCPC đã nghiên cứu xây dựng và ứng dụng thành công các giải pháp thu thập chỉ số công tơ từ xa phục vụ hạ tầng đo đếm tiên tiến AMI, điển hình như hệ thống thu thập và quản lý số liệu đo đếm MDMS, hệ thống thu thập số liệu công tơ tự động RF-SPIDER, hệ thống quản lý thiết bị trên nền thông tin địa lý RFSPIDER-GIS. Các giải pháp này đã và đang mang lại hiệu quả tích cực cho công tác sản xuất kinh doanh cho ngành điện như tăng năng suất lao động, tự động hóa khâu ghi chỉ số, phát hiện các hành vi gian lận điện, tính toán tổn thất, theo dõi chất lượng điện cung cấp... nhằm đáp ứng kịp thời yêu cầu của khách hàng dùng điện. Khách hàng sử dụng điện cùng với ngành điện có thể giám sát, theo dõi tình hình sử dụng điện của mình để điều chỉnh thói quen sử dụng điện.

2. CƠ SỞ LÝ THUYẾT

Lưới điện thông minh là dạng lưới điện có thể tiên đoán, phản ứng với các thành phần kết nối từ đơn vị cung cấp điện, hộ tiêu thụ điện và vừa cung cấp, tiêu thụ điện một cách hiệu quả, tin cậy, bền vững [1]. Khái niệm AMI để chỉ hệ thống có thể đo đếm, thu thập và phân tích điện năng sử dụng từ các công tơ điện, thông qua các phương tiện truyền thông khác nhau theo yêu cầu hoặc theo lịch định sẵn, dựa trên nền tảng công nghệ truyền thông hai chiều là nhân tố thiết yếu và then chốt trong lưới điện thông minh.

- **Cung cấp các thông tin:** điện năng hữu công (kWh), điện năng vô công (kVArh), công suất hữu công (kW), công suất vô công (kVAr), điện áp (V), cường độ dòng điện (A), biểu giá theo thời gian sử dụng, v.v... Với hệ thống AMI hiện đại, gần như tất cả những thông tin trên đều có sẵn theo thời gian thực và theo yêu cầu, cho phép nâng cao việc vận hành và quản lý khách hàng, tùy thuộc vào bảng thông đường truyền.

- **Kiểm soát sự cố phục hồi cung cấp dịch vụ:** thực hiện tách đấu nối và tái đấu nối từ xa, cho phép đo đếm tự động, truyền các thông tin về đáp ứng nhu cầu phụ tải và quản lý phụ tải, theo dõi và kiểm soát các thiết bị tự động trên lưới điện phân phối và hỗ trợ cho công tơ trả tiền trước.

- Điều chỉnh phụ tải và các chương trình giá điện.

Các thành phần của AMI:

- Công tơ thông minh.

- Bộ tập trung dữ liệu (DCU) thu nhận hoặc phát thông tin từ/tới công tơ và từ/tới hệ thống quản lý dữ liệu đo đếm MDMS.

- Hệ thống đầu cuối (HES): hệ thống đấu nối với công tơ và nhận/phát thông tin. Các giao thức và kết nối định kỳ với công tơ được thực hiện từ đây.

- Hệ thống quản lý dữ liệu đo đếm MDMS. Đây là bộ

phần chính của hệ thống AMI, xử lý tất cả các thông tin và gửi yêu cầu vận hành tới HES. MDMS thường bao gồm: Phần mềm quản lý; Cơ sở dữ liệu cho thông tin thu thập; Giao diện với các hệ thống khác của các đơn vị; Giao diện vận hành (giao diện này có thể tùy chỉnh theo nhu cầu của người dùng) [2, 3].

Với định hướng chiến lược ứng dụng công nghệ đo đếm tiên tiến – thông minh mà QĐ 538/QĐ-TTg đã phê duyệt thì có thể phân rã ra các bài toán: i. Ứng dụng công nghệ đọc dữ liệu, thu nhận dữ liệu từ xa; ii. Theo dõi phụ tải, nghiên cứu phụ tải, giảm tổn thất trong kinh doanh điện; iii. Tự động hóa lưới điện phân phối, quản lý điều hành. Nhóm tác giả sẽ tiến hành phân tích ứng dụng hệ thống đã xây dựng đối với các bài toán trên ở mục 3.1,2,3.

3. KẾT QUẢ NGHIÊN CỨU

3.1. Ứng dụng của hệ thống quản lý đo đếm MDMS

Hệ thống MDMS (Meter Data Management System) là hệ thống thu thập dữ liệu công tơ từ xa sử dụng đường truyền ADSL/WAN hoặc GPRS/3G được Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) bắt đầu sử dụng từ năm 2008. Cho đến nay, hệ thống MDMS đã được triển khai cho tất cả các điểm đo đầu nguồn, các điểm đo ranh giới, các TBA công cộng và các điểm đo khách hàng lớn. Bên cạnh đó, từ năm 2013 với việc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia cũng đưa vào sử dụng hệ thống MDMS, dữ liệu các điểm đo đầu nguồn có giao nhận với EVNCPC cũng đã được đồng bộ về hệ thống MDMS EVNCPC.

Trên nền tảng kho dữ liệu lớn, đầy đủ và đa dạng các điểm đo từ đầu nguồn 220kV, 110kV, các nhà máy thủy điện, nhiệt điện... đến các TBA công cộng 0,4kV, hệ thống MDMS đã cung cấp các ứng dụng phục vụ hiệu quả công tác quản lý vận hành (QLVH) tại EVNCPC như: theo dõi tình hình mang tải, lệch pha MBA, đường dây; theo dõi và nghiên cứu phụ tải; tính toán tổn thất điện năng giao nhận đầu nguồn... Từ đó giúp EVNCPC xây dựng một hệ thống QLVH trở nên thông minh hơn, là một phần không thể thiếu của lưới điện thông minh.

a. Theo dõi tình hình mang tải, lệch pha MBA, đường dây

Máy biến áp là một thành phần quan trọng trong lưới điện truyền tải, phân phối do đó việc theo dõi các thông số máy biến áp để xác định được tình trạng mang tải, lệch pha để có những phương án tối ưu để nâng cao chất lượng cung cấp điện, giảm tổn thất điện năng tại MBA.

Hệ thống cho phép thu thập thông số vận hành lưới điện như dòng điện, điện áp, hệ số công suất, công suất hữu công/hữu công,... theo chu kỳ 30 phút hoặc tùy chọn tạo nên một cơ sở dữ liệu lớn đủ để theo dõi xác định được tình trạng mang tải MBA. Việc này phục vụ cho công tác quản lý kỹ thuật san tải MBA, chống quá tải MBA được hiệu quả hơn.

THÔNG SỐ VẬN HÀNH THEO THỜI GIAN | Trường bản Quốc Gia khu vực II (T.T)

Từ ngày: 19/10/2022

Đến ngày: 26/10/2022

Về đồ thị

Xuất Excel

Hien thi: Điện áp Pha

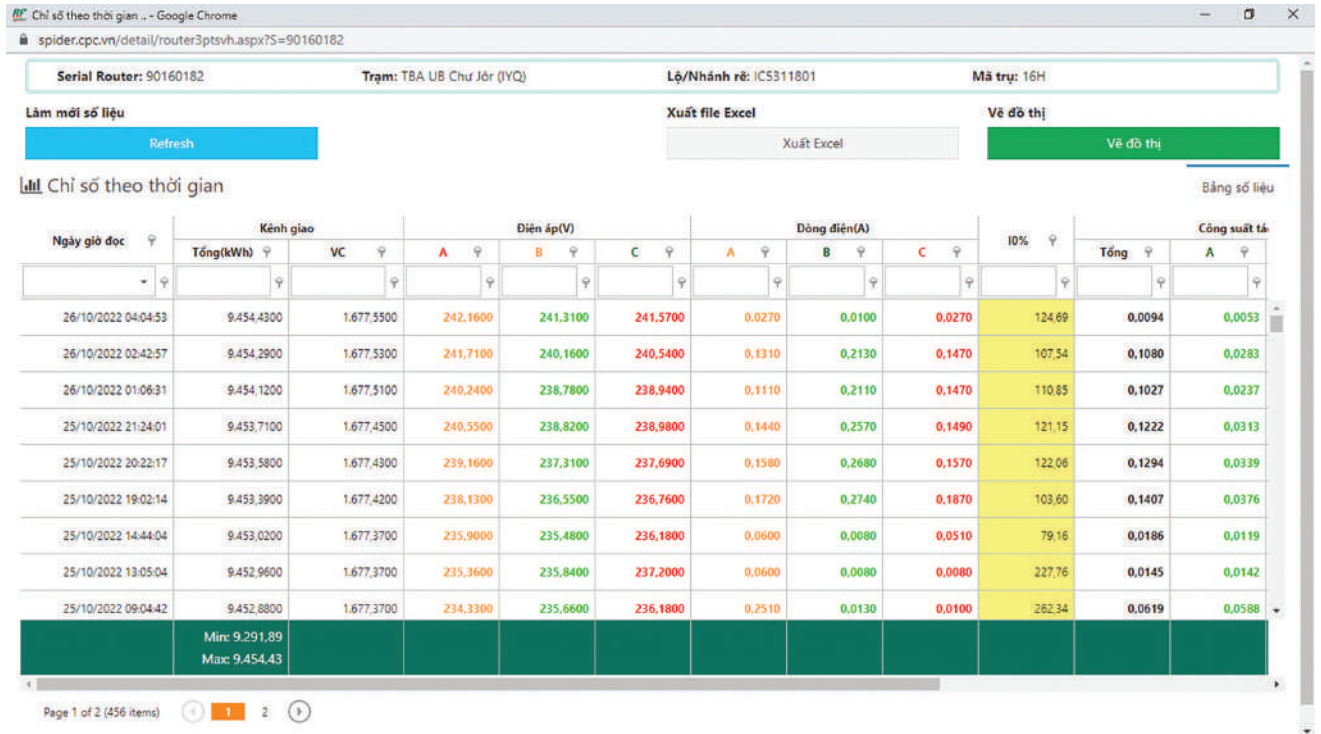
SỐ LIỆU | ĐỒ THỊ

Ngày giờ	SERIAL ID	TU	TI	THÔNG SỐ VẬN HÀNH												Phân không (kVar)												Giá trị pha	
				Điện áp (V)			Dòng điện (A)			Cosp			CÔNG SUẤT(kW)			A			B			C			A	B			
				A	B	C	A	B	C	A	B	C	T	A	B	C	T	A	B	C	A	B							
26/10/22 08:30:41 SA	16054948	1,00	1,00	226,29	226,75	226,17	1,32	1,02	15,42	0,19	0,77	0,98	3,58	0,06	0,18	3,35	0,36	-0,30	0,15	0,51	77,00	-38,00							
26/10/22 08:00:13 SA	16054948	1,00	1,00	226,81	227,08	227,07	1,33	1,03	2,30	0,18	0,77	0,89	0,70	0,06	0,18	0,46	0,09	-0,29	0,15	0,23	79,00	-37,00							
26/10/22 07:50:37 SA	16054948	1,00	1,00	226,69	227,21	227,37	1,32	0,38	3,78	0,19	0,87	0,83	0,69	0,06	0,08	0,56	0,03	-0,29	-0,04	0,37	78,00	24,00							
26/10/22 07:17:00 SA	16054948	1,00	1,00	228,76	229,37	229,19	1,57	0,79	4,23	0,35	0,64	0,83	1,07	0,13	0,12	0,82	0,06	-0,34	-0,14	0,54	67,00	29,00							
26/10/22 06:20:32 SA	16054948	1,00	1,00	230,94	231,00	231,20	1,96	7,88	3,77	0,45	0,83	0,89	2,33	0,20	1,53	0,59	0,90	0,41	1,00	0,30	61,00	-24,00							
26/10/22 06:16:15 SA	16054948	1,00	1,00	230,68	230,92	230,05	1,72	0,95	16,21	0,36	0,63	0,99	3,99	0,14	0,14	3,71	0,12	-0,36	0,17	0,31	68,00	-50,00							
26/10/22 05:20:33 SA	16054948	1,00	1,00	231,12	231,47	230,50	1,62	0,34	16,46	0,36	0,96	0,99	4,11	0,13	0,08	3,90	0,12	-0,35	0,00	0,47	69,00	2,00							
26/10/22 05:00:34 SA	16054948	1,00	1,00	231,33	231,64	231,68	1,55	0,34	4,98	0,32	1,00	0,97	1,35	0,12	0,08	1,16	-0,11	0,34	-0,02	0,25	71,00	4,00							
26/10/22 04:30:34 SA	16054948	1,00	1,00	229,87	230,27	230,30	1,53	0,34	6,16	0,32	1,00	0,91	1,37	0,11	0,08	1,18	0,16	0,34	-0,02	0,51	69,00	1,00							
26/10/22 04:00:37 SA	16054948	1,00	1,00	230,17	230,51	230,46	1,54	1,12	4,99	0,31	0,69	0,92	1,51	0,12	0,18	1,21	0,36	0,33	0,18	0,51	71,00	48,00							
26/10/22 03:30:37 SA	16054948	1,00	1,00	229,72	230,09	230,15	1,33	1,12	5,56	0,37	0,70	0,91	1,48	0,12	0,18	1,18	0,36	0,33	0,18	0,51	69,00	43,00							
26/10/22 03:00:11 SA	16054948	1,00	1,00	230,21	230,50	230,66	1,54	1,14	5,69	0,32	0,71	0,91	1,50	0,12	0,19	1,19	0,36	0,34	0,18	0,51	70,00	-43,00							
26/10/22 02:30:35 SA	16054948	1,00	1,00	230,19	230,58	230,97	1,54	0,34	5,47	0,31	1,00	0,94	1,23	0,12	0,08	1,04	0,00	-0,34	-0,02	0,36	69,00	3,00							
26/10/22 02:00:32 SA	16054948	1,00	1,00	230,09	230,35	230,41	1,53	0,34	4,78	0,31	1,00	0,97	1,16	0,12	0,08	0,96	-0,11	0,34	-0,00	0,22	69,00	4,00							
26/10/22 01:30:36 SA	16054948	1,00	1,00	229,87	230,33	230,64	1,54	0,35	5,50	0,33	1,00	0,92	1,35	0,12	0,08	1,16	0,13	-0,33	-0,02	0,49	69,00	2,00							
26/10/22 01:00:41 SA	16054948	1,00	1,00	230,07	230,83	230,74	1,54	0,34	4,43	0,33	1,00	0,97	1,19	0,12	0,08	1,00	-0,13	-0,33	-0,02	0,23	70,00	1,00							
26/10/22 00:30:35 SA	16054948	1,00	1,00	229,74	230,24	230,28	4,21	0,32	4,86	0,56	0,96	0,92	1,81	0,52	0,07	1,17	-0,39	-0,77	-0,02	0,50	38,00	3,00							
26/10/22 00:16:33 SA	16054948	1,00	1,00	229,66	230,35	229,91	3,94	0,32	6,21	0,56	0,96	0,91	1,78	0,52	0,07	1,19	-0,38	-0,88	-0,02	0,52	43,00	0,00							
26/10/22 00:00:32 SA	16054948	1,00	1,00	229,50	229,90	230,09	4,22	1,10	4,47	0,56	0,96	0,96	1,58	0,51	0,07	1,00	-0,55	-0,79	-0,02	0,36	40,00	-45,00							
25/10/22 23:30:33 CH	16054948	1,00	1,00	229,22	229,58	229,66	4,13	1,11	4,99	0,57	0,69	0,92	1,88	0,51	0,18	1,20	-0,19	-0,87	0,18	0,50	38,00	-47,00							
25/10/22 23:00:33 CH	16054948	1,00	1,00	228,57	229,29	229,46	3,55	1,11	4,91	0,60	0,69	0,94	1,80	0,52	0,18	1,09	-0,21	-0,77	0,18	0,37	41,00	-46,00							
25/10/22 22:30:36 CH	16054948	1,00	1,00	228,58	228,88	229,17	1,54	1,13	5,05	0,57	0,72	0,95	1,66	0,37	0,19	1,10	0,10	-0,56	0,18	0,48	72,00	-43,00							
25/10/22 22:00:37 CH	16054948	1,00	1,00	228,45	228,81	228,86	2,45	0,36	6,10	0,44	0,96	0,95	1,54	0,25	0,08	1,21	-0,15	0,49	-0,03	0,37	59,00	2,00							
25/10/22 21:30:34 CH	16054948	1,00	1,00	228,72	228,95	228,77	2,51	0,43	6,07	0,43	0,92	0,96	1,66	0,25	0,09	1,32	-0,19	0,51	-0,04	0,36	56,00	4,00							
25/10/22 21:00:36 CH	16054948	1,00	1,00	228,88	229,07	229,20	2,49	0,54	5,77	0,47	0,87	0,95	1,78	0,28	0,11	1,39	-0,15	0,50	-0,05	0,41	55,00	7,00							
25/10/22 20:30:34 CH	16054948	1,00	1,00	227,98	228,08	228,12	2,32	0,54	5,47	0,45	0,89	0,94	1,55	0,24	0,11	1,20	-0,11	-0,46	-0,05	0,41	59,00	10,00							
25/10/22 20:00:36 CH	16054948	1,00	1,00	228,52	228,60	229,01	2,45	0,37	5,87	0,47	0,86	0,93	1,37	0,27	0,06	1,05	-0,21	-0,49	-0,06	0,34	59,00	32,00							
25/10/22 19:30:37 CH	16054948	1,00	1,00	229,44	229,02	229,44	1,45	4,21	4,14	0,31	0,97	0,93	1,76	0,10	0,80	0,85	0,18	-0,32	0,17	0,32	71,00	-19,00							
25/10/22 19:00:39 CH	16054948	1,00	1,00	228,57	228,91	228,95	8,08	2,54	4,05	0,98	0,98	0,89	5,03	1,82	2,39	0,82	-0,24	-0,26	-0,40	0,42	5,00	21,00							
25/10/22 18:30:38 CH	16054948	1,00	1,00	227,82	228,12	228,41	8,20	2,63	3,46	0,99	0,82	0,87	3,19	1,85	0,53	0,81	-0,21	-0,26	-0,38	0,43	5,00	-4,00							
25/10/22 18:00:39 CH	16054948	1,00	1,00	227,03	227,21	227,50	8,21	6,79	5,06	0,98	0,85	0,98	5,56	1,83	1,33	2,41	0,96	-0,28	0,80	0,43	6,00	-26,00							
25/10/22 17:30:37 CH	16054948	1,00	1,00	227,36	228,86	227,33	8,13	8,17	16,92	0,98	0,92	0,98	6,26	1,81	2,00	2,44	0,95	-0,29	0,85	0,39	8,00	-23,00							
25/10/22 17:00:37 CH	16054948	1,00	1,00	228,78	229,13	229,69	7,33	0,97	3,18	0,99	0,67	0,73	3,53	2,62	0,15	0,76	0,66	-0,20	0,16	0,69	2,00	-47,00							
25/10/22 16:30:37 CH	16054948	1,00	1,00	226,71	227,04	227,40	7,48	0,94	4,11	0,99	0,62	0,81	2,60	1,88	0,13	0,79	0,52	-0,19	0,17	0,54	7,00	-50,00							
25/10/22 16:00:37 CH	16054948	1,00	1,00	225,80	226,64	226,74	7,51	0,12	3,03	0,99	0,62	0,78	2,49	1,69	0,13	0,67	0,51	-0,19	0,16	0,54	5,00	31,00							
25/10/22 15:30:37 CH	16054948	1,00	1,00	225,08	225,82	225,50	7,55	0,11	14,67	0,99	0,69	0,98	4,96	1,69	0,02	0,26	0,13	-0,19	-0,02	0,34	5,00	31,00							
25/10/22 15:00:37 CH	16054948	1,00	1,00	225,63	226,41	227,03	7,59	0,12	1,81	0,99	0,69	0,79	2,05	1,70	0,02	0,33	0,03	-0,19	-0,02	0,41	6,00	31,00							
25/10/22 14:30:38 CH	16054948	1,00	1,00	223,52	224,20	224,82	7,66	3,61	3,17	0,99	0,97	0,73	2,50	1,69	0,79	0,41	0,10	-0,19	-0,02	0,37	6,00	-11,00							
25/10/22 14:00:38 CH	16054948	1,00	1,00	224,65	225,34	225,41	1,38	0,34	0,16	0,92	0,76	0,45	-0,16	0,06	0,73	-0,08	-0,30	-0,03	-0,02	0,34	80,00	7,00							
Avg=1,00	Avg=1,00	Avg=129,89	Avg=228,25	Avg=228,15	Avg=228,15	Avg=1,38	Avg=1,46	Avg=5,61	Avg=0,35	Avg=0,86	Avg=0,90	Avg=1,70	Avg=0,23	Avg=0,38	Avg=1,18	Avg=0,21	Avg=0,33	Avg=0,13	Avg=0,40	Avg=65,75	Avg=14,36								
Min=1,00	Min=1,00	Min=223,52	Min=224,20	Min=224,82	Min=1,31	Min=0,11	Min=1,74	Min=0,35	Min=0,53	Min=0,70	Min=0,45	Min=0,05	Min=0,02	Min=0,32	Min=0,55	Min=0,88	Min=0,40	Min=0,14	Min=0,20	Min=55,00									
Max=1,00	Max=1,00	Max=233,79	Max=231,81	Max=232,81	Max=8,21	Max=11,42	Max=18,36	Max=0,99	Max=1,00	Max=0,99	Max=2,62	Max=2,39	Max=4,52	Max=1,58	Max=0,36	Max=1,67	Max=0,37	Max=0,40	Max=33,00										



Hình 1. Biểu đồ công suất MBA trong thời gian 1 tháng

Ngoài ra, các số liệu thông số vận hành được sử dụng để tính toán giá trị $lo\%$ phục vụ công tác cân pha không để MBA vận hành trong tình trạng lệch pha dẫn đến tổn hao trên MBA.



Hình 2. Tính toán giá trị 10% dựa trên các thông số vận hành.

QUẢN LÝ THIẾT BỊ ĐIỆN LƯỚI Truyền tải Quốc gia khu vực II (T.1) - BẢN PHẪU 1S ĐỂ KHAI THÁC DÒNG QUẢN LÝ VỀ TỰ ĐỘNG



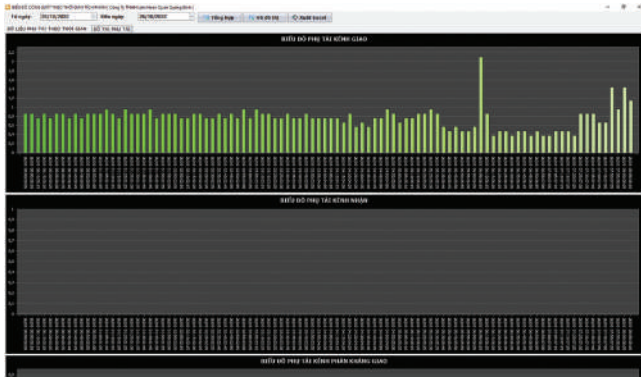
Từ ngày: 19/10/2022	Đến ngày: 26/10/2022	Lưu số liệu
Ngày giờ	Điện áp(V)	
19/10/2022 09:00:33	A: 230.5400	
19/10/2022 09:00:33	B: 230.9100	
19/10/2022 09:00:33	C: 231.0000	
19/10/2022 09:00:33	Dòng điện(A)	
19/10/2022 09:00:33	A: 1.4600	
19/10/2022 09:00:33	B: 0.3000	
19/10/2022 09:00:33	C: 4.0200	
19/10/2022 09:00:33	Cosφ	
19/10/2022 09:00:33	A: 72.0000	
19/10/2022 09:00:33	B: 4.0000	
19/10/2022 09:00:33	C: 20.0000	
19/10/2022 09:00:33	Cosφ	
19/10/2022 09:00:33	A: 0.3000	
19/10/2022 09:00:33	B: 0.9400	
19/10/2022 09:00:33	C: 0.9200	
19/10/2022 09:00:33	Cosφ	
19/10/2022 09:00:33	A: 0.1091	
19/10/2022 09:00:33	B: 0.0847	
19/10/2022 09:00:33	C: 0.8543	
19/10/2022 09:00:33	Cosφ	
19/10/2022 09:00:33	A: -0.3277	
19/10/2022 09:00:33	B: -0.0307	
19/10/2022 09:00:33	C: 0.3588	

Hình 3. Thông số vận hành được biểu diễn bằng sơ đồ vectơ

b. Theo dõi và nghiên cứu phụ tải

Nghiên cứu phụ tải trong hệ thống điện là việc cần thiết để quy hoạch, thiết kế các phần tử của hệ thống điện, dự báo lập kế hoạch vận hành. Trong hệ thống điện, phụ tải được phân loại thành 05 thành phần: Nông nghiệp - lâm nghiệp - thủy sản, Công nghiệp xây dựng, Thương nghiệp - khách sạn - nhà hàng, Sinh hoạt dân dụng, Hoạt động khác. Bên cạnh đó, phụ tải còn có các đặc tính biến thiên, phức tạp theo ngày đêm, biến thiên theo mùa,... Biết được chính xác phụ tải sẽ thiết kế được hệ thống điện tối ưu có chi phí sản xuất và phân phối điện nhỏ nhất và trong vận hành sẽ đạt được chi phí vận hành nhỏ nhất.

Để phục vụ việc nghiên cứu phụ tải, nếu thực hiện thủ công bằng cách thu thập toàn bộ số liệu biểu đồ phụ tải ở tất cả các điểm đo sẽ tốn thời gian và nhân lực rất lớn. Với hệ thống quản lý MDMS thu thập số liệu từ xa theo chu kỳ mỗi 30 phút, thu thập chu kỳ tích phân 30 phút đến 60 ngày gần nhất, các sự kiện, cảnh báo,... giảm đáng kể chi phí thu thập dữ liệu, cũng như tự động lưu trữ vào cơ sở dữ liệu phục vụ các tính toán kỹ thuật liên quan.



Hình 4. Biểu đồ phụ tải một điểm đo trên hệ thống MDMS EVNCPC

Với kết quả có được từ nghiên cứu phụ tải, cụ thể là biểu đồ các thành phần phụ tải, nhóm phụ tải, sẽ phân tích được sự ảnh hưởng của các thành phần, nhóm phụ tải tác động đến biểu đồ phụ tải tổng như thế nào, đặc biệt là thời điểm xảy ra công suất cực đại của toàn hệ thống điện, hay nói cách khác sẽ tính toán được cơ cấu thành phần phụ tải, cơ cấu nhóm phụ tải vào giờ cao điểm hoặc bất kỳ thời điểm nào khác. Trên cơ sở đó, các Công ty Điện lực có thể thực hiện các biện pháp đồng bộ như tăng cường truyền tải các hộ tiêu thụ thực hiện các biện pháp sử dụng điện tiết kiệm, chuyển dịch phụ tải từ giờ cao điểm sang giờ thấp điểm tùy vào đặc điểm biểu đồ phụ tải của mỗi loại hộ tiêu thụ.

Bên cạnh đó, thông số phụ tải điện là dữ liệu đầu vào rất quan trọng để thiết kế mạng điện. Từ giá trị phụ tải, xác định được công suất lớn nhất cần trang bị, công suất và số lượng các máy biến áp, chọn cấp điện áp của mạng, tiết diện dây dẫn, tính toán tổn thất công suất, tổn thất điện năng, tổn thất điện áp và chọn phương thức điều chỉnh điện áp trong mạng điện...

c. Tính toán tổn thất điện năng giao nhận đầu nguồn

Tổn thất điện năng trên lưới điện là lượng điện năng tiêu hao cho quá trình truyền tải và phân phối điện khi tải điện từ ranh giới giao nhận với các nhà máy phát điện qua lưới điện truyền tải, lưới điện phân phối đến các hộ tiêu thụ điện. Tổn thất điện năng còn được gọi là điện năng dùng để truyền tải và phân phối điện.

Trong công tác quản lý vận hành lưới điện tại EVNCPC, công tác giảm tổn thất điện năng luôn luôn được đặt lên hàng đầu. Các đơn vị đã đưa ra nhiều giải pháp quyết liệt nhằm giảm tổn thất điện năng. Tuy nhiên để thực hiện

hiệu quả công tác này cần phải xác định chính xác giá trị tổn thất điện năng nhằm có những biện pháp điều chỉnh kịp thời, đồng bộ.

Với việc thu thập đầy đủ số liệu các điểm đo giao nhận đầu nguồn, các điểm đo thuộc TBA 110kV, hệ thống MDMS đã cung cấp đầy đủ các thông tin cần thiết phục vụ tính toán tổn thất giao nhận đầu nguồn theo ngày....

3.2. Ứng dụng của hệ thống thu thập chỉ số công tơ công nghệ RF-Mesh (RF-SPIDER)

EVNCPC đã đưa vào triển khai sử dụng hệ thống thu thập chỉ số công tơ hoàn toàn tự động, ứng dụng công nghệ truyền tin không dây theo kiểu mắt lưới (RF-Mesh), sử dụng sóng vô tuyến tầm ngắn UHF tần số 408,925 MHz với tên thương mại là RF-Spider. Hệ thống được phát triển từ việc thiết bị thu thập cầm tay Handheld thủ công không dây thành hệ thống AMI nhờ truyền thông hai chiều tương tác giữa hệ thống quản lý đến trực tiếp công tơ thông qua bộ thu thập dữ liệu tập trung. Hệ thống đã kế thừa và phát huy những ưu điểm nổi bật, khắc phục các nhược điểm của phương thức thu thập bằng thiết bị cầm tay, nhưng chi phí bỏ ra là rất thấp, chỉ dựa vào cơ sở vật chất có sẵn của hệ thống lưới điện hiện có và hoàn toàn phù hợp với cơ sở hạ tầng hiện tại của hệ thống điện Việt Nam.

a. Tự động vận hành

Hệ thống thu thập tự động vận hành hình thành mạng lưới, thu thập dữ liệu theo định kỳ, khi treo tháo công tơ thì hệ thống tự động tìm đường dẫn không cần thao tác can thiệp của người vận hành hệ thống, có thể mở rộng phạm vi thu thập mà không cần chi phí đầu tư đường truyền. Một ưu điểm khác của hệ thống là có thể hỗ trợ thu thập, quản lý dữ liệu với nhiều chủng loại công tơ của các nhà sản xuất khác như Elster, Landis&Gyr, Iskramenco, EDM, EMH, DTS27, DDS26/D..., đảm bảo tính nhất quán của lượng lớn dữ liệu của các đơn vị, đồng thời có khả năng tích hợp số liệu vào các chương trình quản lý của EVN trong kinh doanh điện năng. Bắt đầu triển khai diện rộng từ tháng 12/2015, đến nay đã có xấp xỉ 4 triệu công tơ điện tử được thu thập dữ liệu tự động bằng hệ thống này.

b. Giám sát phụ tải khách hàng



Hình 5. Biểu đồ theo dõi thông số vận hành tại 1 điểm đo

Việc giám sát theo dõi thông tin đo đếm, kiểm soát chất lượng điện năng, hỗ trợ công tác giám sát tổn thất, còn là đầu vào quan trọng cho công tác điều độ và dự báo phụ tải. Dựa trên các số liệu được lưu trữ một cách có hệ thống, đơn vị quản lý có thể giám sát và cho phép chẩn đoán công suất trên từng pha theo từng phân đoạn với từng khách hàng cụ thể, phục vụ bài toán quản lý cân bằng pha, tối ưu bài toán kỹ thuật trong cung cấp điện. Ngoài ra, người quản lý dễ dàng hơn trong việc quản lý và thống kê tình trạng các hộ sử dụng điện, đồng thời có thể xây dựng những kế hoạch, chiến lược để phát triển cũng như dự báo tình trạng sử dụng năng lượng cho tương lai.

Việc theo dõi thường xuyên tình trạng sử dụng điện của khách hàng trên hệ thống giúp cho đơn vị quản lý vận hành, nhất là bộ phận kiểm tra giám sát mua bán điện theo dõi được tình trạng hoạt động của công tơ, nhanh chóng phát hiện sai sót trong hệ thống đo đếm, các trường hợp sự cố hoặc gian lận điện để xử lý kịp thời, xem được tỷ lệ tổn thất trạm biến áp công cộng và tình trạng vận hành của trạm biến áp theo từng thời điểm một cách nhanh chóng, chính xác. Tính sẵn sàng của hệ thống giúp người quản lý đánh giá tình hình vận hành của lưới và ra quyết định nhanh chóng, kịp thời.

c. Quản lý tiêu thụ điện năng

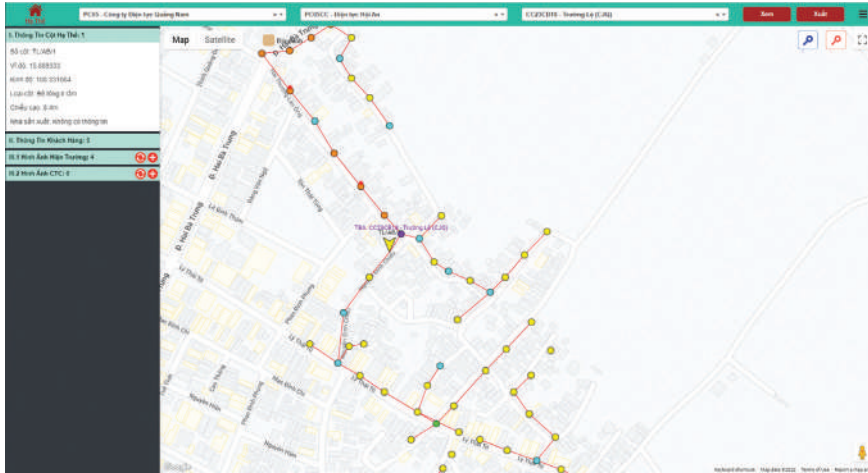
Chi số theo thời gian

gpmkqgpc/mtkqkpcn, tpa.qgpc/TC-PC188833003501

Tên khách hàng: Tên đơn hàng: Ngày ghi đơn: 10/06/2022

Mã khách hàng: PC1888330035: Chi số xuất: 7547.2400

Địa chỉ ghi đơn: 33- Xã Cầu An 2- Xã Cầu An 2 Xã



Hình 7. Thông tin điểm đo được hiển thị trực quan trên hệ thống RFSPIDER-GIS

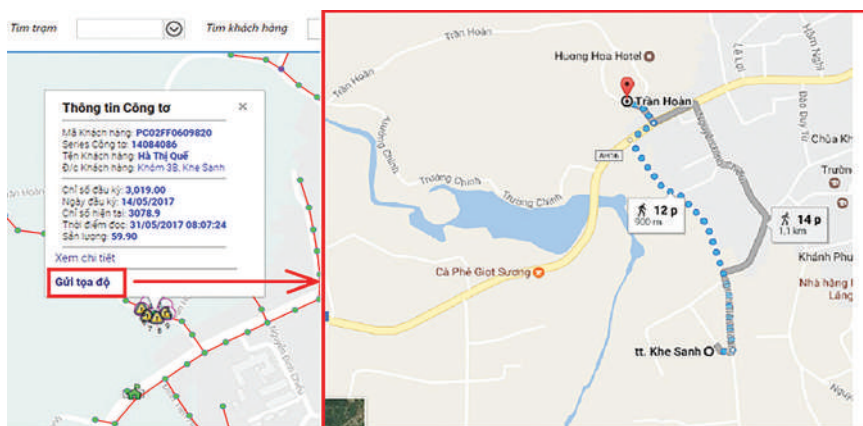
kip thời, góp phần nâng cao chất lượng điện năng, độ tin cậy cung cấp điện để phục vụ khách hàng tốt hơn. Hệ thống RFSPIDER-GIS còn có ý nghĩa quan trọng trong lộ trình phát triển Lưới điện thông minh khi không yêu cầu trình độ kỹ thuật và khả năng công nghệ thông tin quá cao từ phía người quản lý, giám sát và triển khai nhưng vẫn có thể giám sát hệ thống lưới điện một cách dễ dàng.

c. Lập kế hoạch triển khai

Tính sẵn sàng về thông tin, dữ liệu của hệ thống giúp người quản lý có một cách nhìn trực quan về hạ tầng mạng lưới thiết bị, đánh giá và lên kế hoạch lắp đặt, phân bố các thiết bị thu thập một cách tối ưu, nâng cao khả năng tối ưu mạng lưới. Đây là công cụ đắc lực trong công tác lên kế hoạch triển khai hệ thống đo xa, hệ thống sẽ hỗ trợ xác định các khu vực đông dân cư hoặc thưa thớt để phân bố các thiết bị DCU, Router sao cho hợp lý và hiệu quả về khoảng cách, đường truyền.

d. Phục vụ công tác tại hiện trường

Các lớp bản đồ được trình bày một cách chuyên nghiệp, cung cấp công cụ để chỉ đường từ vị trí của người sử dụng đến vị trí trụ chứa điểm đo bị sự cố một cách rõ ràng, nhờ đó người sử dụng có thể xác định vị trí và lên kế hoạch khắc phục một cách thuận tiện và nhanh nhất, giảm thời gian di chuyển, qua đó giúp nâng cao chất lượng lưới điện cũng như dịch vụ chăm sóc khách hàng. Ngoài ra, tính năng biên tập bản đồ cho phép cán bộ quản lý vận hành cập nhật, hiệu chỉnh, hoàn thiện dữ liệu tọa độ của thiết bị qua các thiết bị máy tính bảng, máy tính cá nhân sau khi đi bấm tọa độ GPS, giúp cho việc phát triển mô hình lưới mới và chính xác hơn.



Hình 8. Công cụ chỉ đường trên hệ thống RFSPIDER-GIS

4. KẾT LUẬN VÀ KHUYẾN NGHỊ

Công tơ thông minh và các giải pháp quản lý và thu thập dữ liệu khi áp dụng thực tế đã mang lại nhiều kết quả tích cực, góp phần quan trọng trong việc nâng cao chất lượng phục vụ, nâng cao năng lực cạnh tranh và phát triển thương hiệu của EVNCPC nói riêng và ngành Điện nói chung; hỗ trợ tốt nhất cho các đơn vị thành viên tỉnh/thành khác, góp phần nâng cao chất lượng cạnh tranh toàn ngành; góp phần thúc đẩy phát triển kinh tế xã hội của đất nước. Các giải pháp công tơ thông minh của hệ thống AMI mà đơn vị đang phát triển phù hợp với xu hướng phát triển hạ tầng của khu vực và thế giới và hoàn toàn đáp ứng lộ trình xây dựng hạ tầng Hệ thống đo đếm tiên tiến (AMI) theo quyết định số 1670/QĐ-TTg ngày 08/11/2012 mà Phó Thủ tướng Hoàng Trung Hải đã ký phê duyệt để án phát triển Lưới điện thông minh tại Việt Nam và quyết định số 538/QĐ-TTg ngày 01/04/2021 do Phó Thủ tướng Trịnh Đình Dũng ký phê duyệt Chiến lược phát triển Tập đoàn Điện lực Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045. Lợi ích thiết thực mà các giải pháp đem lại chính là góp phần giải quyết triệt để vấn đề thu thập, quản lý số liệu đo đếm và tự động hóa, hiện đại hóa hệ thống thông tin đo đếm điện năng theo lộ trình hình thành và phát triển các cấp độ thị trường Điện lực Việt Nam.

5. TÀI LIỆU THAM KHẢO

[1] Nguyễn Thành Sơn, 2021. Phát triển lưới điện thông minh tại Việt Nam. Truy cập ngày 24/10/2022. <https://nangluongvietnam.vn/phat-trien-luoi-dien-thong-minh-tai-viet-nam-ky-1-gioi-thieu-tong-quan-25943.html>

[2] Các tài liệu tập huấn về Đọc công tơ tự động (AMR) và Hạ tầng đo đếm tiên tiến (AMI), 2013.

[3] Smart meters and smart meter systems: a metering industry perspective - An EEI-AEIC-UTC White Paper, 2011.

[4] The geographic approach to the Smart Grid – ERSI, 2012.

Tạp chí

Điện & Đời sống

Electricity & Life Review
 ISSN 0686 - 3883

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

TỔNG BIÊN TẬP:

Mai Quốc Hội

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP:

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

THỦ KÝ TÒA SOẠN:

Nguyễn Đồng Khởi

BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu Đăng Hoàng
 Nguyễn Phương Quang Thắng

LIÊN HỆ

Tòa soạn:

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

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: VIỆT PHƯƠNG

Ảnh bìa:

Ngành điện tuyên truyền tiết kiệm điện
 tới đồng bào dân tộc thiểu số vùng sâu, vùng xa

Trong số này

Số 299 tháng 10/2024

HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Nhiều bài học kinh nghiệm quý được rút ra sau thành công dự án đường dây 500kV mạch 31
 - Phụ nữ EVN: Gắn 500 giải pháp, sáng kiến làm lợi hàng nghìn tỷ đồng4
 - Rốt ráo chuẩn bị công tác cấp điện năm 2025.....7
 - Điện lực miền Nam: Đưa vào vận hành nhiều công trình phục vụ phát triển kinh tế địa phương.....9
 - Đảng ủy Tổng Công ty Điện lực miền Bắc tổ chức hội nghị cán bộ chủ chốt kiện toàn, bổ sung ban thường vụ Đảng ủy Tổng Công ty nhiệm kỳ 2020-2025 12
 - Kỷ niệm 70 năm giải phóng Thủ đô: Dòng điện luôn chảy mãi.....14
 - Ký kết hợp đồng mua bán điện Nhà máy điện Nhơn Trạch 3&4.....17
 - EVNGENCO1 nỗ lực đảm bảo sản xuất an toàn, ổn định trong mùa mưa bão..... 18
 - Tổng Công ty Thiết bị điện Đông Anh (EEMC) ủng hộ đồng bào bị thiệt hại do bão số 3 20
 - PV POWER công bố hợp đồng tín dụng hơn nửa tỷ USD cho Dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và 4 22
 - EVN tổ chức hội nghị bồi huấn công tác an toàn năm 2024 24
 - Bà Nguyễn Thị Ngọc Lan được bầu giữ vị trí Thành viên độc lập HĐQT EVNGENCO2 25
 - PTC1 tôn vinh thành tích của nữ công nhân viên 26
 - Đa dạng hệ sinh thái chăm sóc khách hàng của ngành điện Thủ đô 29
 - EVNCPC: Hoàn thành đóng điện Dự án Trạm biến áp 110kV cảng Quy Nhơn và đấu nối..... 31
 - PTC1 đạt nhiều mục tiêu trong 9 tháng năm 2024 ... 33
 - EVNHCMC khuyến cáo các biện pháp đảm bảo an toàn phòng chống cháy nổ đối với hộ gia đình tại khu dân cư 35
 - PC Hà Tĩnh hoàn thành chốt chỉ số công tơ điều chỉnh giá điện đảm bảo công khai, minh bạch..... 38
 - Tăng cường hợp tác đảm bảo nhiên liệu cho các nhà máy điện than..... 39
 - Nhiệt điện Vĩnh Tân: Nỗ lực bảo vệ môi trường sản xuất và môi trường sinh thái..40
 - Điện lực Chí Linh- PC Hải Dương đảm bảo cung cấp điện ổn định các tháng cuối năm 2024..... 42

TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Cách sử dụng máy hút ẩm hiệu quả, tiết kiệm điện năng 43
 - Có nên ngắt wifi khi vắng nhà lâu ngày để tiết kiệm điện?..... 44

KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Công tơ thông minh trong hạ tầng đo đếm tiên tiến AMI tại Việt Nam 45



EEMC

TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION

“TRUYỀN NĂNG LƯỢNG, DẪN NIỀM TIN”



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

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



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



Máy biến áp phân phối
Distribution transformer



Trạm Kios
Kiosk substation



Tủ điện
Electric Cubicles



Recloser Shinsung, Hàn Quốc
Recloser Shinsung, Korea



Viztro EM, Hàn Quốc
Viztro EM, Korea



Biến dòng và biến điện áp
Current transformers, Voltage transformers



Hộp bộ đo lường
Metering out fit (MOF)



Dây đồng bọc giấy
Paper insulated copper conductor (picc)



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

Thông tin liên hệ:

Địa chỉ: Số 189 đường Lâm Tiên, thị trấn Đông Anh, huyện Đông Anh, TP. Hà Nội, Việt Nam

Hotline: (+84) 968 630 779

Fax: (+84) 243883 3113

Website: eemc.com.vn

Email: kinhdoanh@eemc.com.vn

Contact:

Add: No. 189 Lam Tien road, Donganh Town, Donganh District, Hanoi City, Vietnam

Hotline: 0968 630 779

Fax: (84-24) 3883 3113

Website: eemc.com.vn

Email: kinhdoanh@eemc.com.vn





EVN***SPC***

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM



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



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

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